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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BPX OPERATING COMPANY 085408
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250249 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
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
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-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 253794 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 19000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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
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-
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-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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-
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-

NEW HORIZON RESOURCES LLC 606606
WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 250322 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 14681 PERF.12728 - 13745

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RFE OPERATING, LLC 704776
S. GARY WELL #: 2 RRCID -> 245694 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
AUDREY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210781 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 2930 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
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
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-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		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
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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARALSON WELL #: 1 RRCID -> 218494 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11104 - 11124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
DELROSE GAS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 254187 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 11988 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABBEY ROAD WELL #: 1R RRCID -> 268325 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 13168 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

06	990 N	934	-0-	-56	-0-	934	2			N	-0-					120
07	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					120
08	1023 N	978	-0-	-45	-0-	978	2			N	-0-					120
09	0	901	-0-	901	901	901	2			N	-0-					120
10	1849 N	948	-0-	-901	-0-	948	2			N	-0-					120
11	0	1012	-0-	1012	1012	1012	2			N	-0-					120

ALLENTOWN (GLEN ROSE, UPPER) 01727 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
CAMERON MINERALS TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138698 COMPL. DATE 04/29/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7385 - 7427

06	1050 N	586	-0-	-464	-0-	309	1	277	2	N	-0-					30
07	558 N	2	-0-	-556	-0-	1	1	1	2	N	-0-					30
08	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					30
09	600 N	51	-0-	-549	-0-	37	1	14	2	N	-0-					30
10	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					30
*11	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	351	1	811	2	N	-0-					30

ALLENTOWN (GLEN ROSE, UPPER) //CONT.// 01727 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
FENLEY WELL #: 1 RRCID -> 015752 COMPL. DATE 06/04/1954 TOTAL DEPTH 11511 PERF. 7448 - 7478

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 015755 COMPL. DATE 10/29/1954 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7402 - 7418

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIRKLAND WELL #: 2 RRCID -> 139328 COMPL. DATE 12/08/1990 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7330 - 7350

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

ALTO (PETTIT) 02080 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
YORK WELL #: 1 RRCID -> 268227 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9310 - 10350

06	2310	2016	-0-	-294	-0-	1809	2	207	9	N	188	175	1				40
07	2387	1315	-0-	-1072	-0-	1315	2			N	-0-						40
08	2387	2347	-0-	-40	-0-	2347	2			N	-0-						40
09	2310	1432	-0-	-878	-0-	1280	2	152	9	N	138	150	1	1	8		27
10	0	945	-0-	945	945	945	2			N	-0-						27
11	0	1590	-0-	1590	2535	1590	2			N	-0-						27

ALTO (PETTIT) //CONT.// 02080 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEM ENERGY, INC. 455126
TOLIVER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 236757 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9955 - 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
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					28
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	7			5

XTO ENERGY INC. 945936
SINGLETARY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235680 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9593 - 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
06	660	N	550	-0-	-110	-0-	550	2			N	-0-					177
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					177
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					177
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					177
10	0		999	-0-	999	999	999	2			N	-0-					177
11	0		608	-0-	608	1607	608	2			N	-0-					177

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2160	N	1882	-0-	-278	-0-	1813	2	69	9	N	63	1	8			193
07	2170	N	1710	-0-	-460	-0-	1693	2	17	9	N	15					208
08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2002	2	19	9	N	17	153	1	4	8	68
09	1890	N	1527	-0-	-363	-0-	1484	2	43	9	N	39	1	8			106
10	0		1756	-0-	1756	1756	1723	2	33	9	N	30					136
*11	2841	N	1085	-0-	-1756	-0-	1071	2	14	9	N	13	1	8			148

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
PERDUE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202867 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10213 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MADDIN WELL #: 1 RRCID -> 220967 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10192 - 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
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	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
06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					75
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					75
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					75
09	0		1586	-0-	1586	1586	1338	2	248	9	N	225					300
10	0		1523	-0-	1523	3109	1523	2			N	-0-					300
11	0		1387	-0-	1387	4496	1387	2			N	-0-					300

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
YORK WELL #: 1 RRCID -> 194092 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10227 - 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
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-
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-

PERDUE, T.A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245363 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9837 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KEM ENERGY, INC. 455126
KEMPER WELL #: 1 RRCID -> 072333 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10209 - 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
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					40
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					40
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					40
09	1020	N	915	-0-	-105	-0-	915	2			N	-0-					40
10	0		875	-0-	875	875	875	2			N	-0-					40
*11	1673	N	798	-0-	-875	-0-	798	2			N	-0-	37	7			3

TOLIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075961 COMPL. DATE 11/26/1977 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10151 - 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
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					58
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					58
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					58
09	690	N	617	-0-	-73	-0-	617	2			N	-0-					58
10	0		313	-0-	313	313	313	2			N	-0-					58
*11	980	N	667	-0-	-313	-0-	667	2			N	-0-	58	7			-0-

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
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					47
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					47
08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					47
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					47
10	0		1208	-0-	1208	1208	1208	2			N	-0-					47
*11	2054	N	846	-0-	-1208	-0-	796	2	50	9	N	45					92

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KING OPERATING CORPORATION 465296
BOYD, MABLE WELL #: 1 RRCID -> 111889 COMPL. DATE 10/07/1983 TOTAL DEPTH 11387 PERF.10423 - 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
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 067689 COMPL. DATE 07/17/1976 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10058 - 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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	1			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	0		-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
06	210	N	124	-0-	-86	-0-	5	1	119	2	N	-0-					87
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	40	1	877	2	N	10					97
							11	9									
08	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	52	1	1135	2	N	8					105
							9	9									
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	49	1	1066	2	N	7					112
							8	9									
10	0		1067	-0-	1067	1067	47	1	1011	2	N	8					120
							9	9									
11	0		936	-0-	936	2003	41	1	881	2	N	13					133
							14	9									

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
06	1200	N	770	-0-	-430	-0-	34	1	736	2	N	-0-					181
07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	63	1	1372	2	N	-0-					181
08	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	70	1	1527	2	N	-0-					181
09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	70	1	1512	2	N	-0-					181
10	0		1661	-0-	1661	1661	73	1	1588	2	N	-0-					181
11	0		1532	-0-	1532	3193	67	1	1465	2	N	-0-					181

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	330	N	224	-0-	-106	-0-	10	1	214	2	N	-0-			125
07	310	N	266	-0-	-44	-0-	12	1	254	2	N	-0-			125
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	17	1	380	2	N	-0-			125
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	15	1	337	2	N	-0-			125
10	0		468	-0-	468	468	21	1	447	2	N	-0-			125
11	0		263	-0-	263	731	12	1	251	2	N	-0-			125

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1890	N	1518	-0-	-372	-0-	67	1	1451	2	N	-0-			-0-
07	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	89	1	1927	2	N	-0-			-0-
08	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	93	1	2025	2	N	-0-			-0-
09	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	92	1	2000	2	N	-0-			-0-
10	0		2461	-0-	2461	2461	108	1	2353	2	N	-0-			-0-
11	0		2089	-0-	2089	4550	92	1	1997	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	82	1	501	2	N	-0-			-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	64	1	384	2	N	-0-			-0-
08	558	N	494	-0-	-64	-0-	52	1	442	2	N	-0-			-0-
09	540	N	406	-0-	-134	-0-	21	1	385	2	N	-0-			-0-
10	0		113	-0-	113	113	16	1	97	2	N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	113					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			33
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			33
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			33
*09	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-			33
*10	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-			33
*11	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	2			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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
06	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	269	1	3965	2	N	2					10
							2	9									
07	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	327	1	4365	2	N	-0-					10
08	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	429	1	5222	2	N	-0-					10
09	0		3798	-0-	3798	3798	299	1	3499	2	N	-0-					10
10	0		4502	-0-	4502	8300	343	1	4159	2	N	-0-					10
11	0		2976	-0-	2976	11276	310	1	2663	2	N	3					13
							3	9									

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HILTON A WELL #: 1H RRCID -> 245578 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7750 - 11131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	N	273	-0-	-147	-0-	38	1	235	2	N	-0-					90
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	27	1	163	2	N	3					93
							3	9									
08	372	N	318	-0-	-54	-0-	33	1	285	2	N	-0-					93
09	0		214	-0-	214	214	11	1	203	2	N	-0-					93
10	0		264	-0-	264	478	37	1	227	2	N	-0-					93
11	0		122	-0-	122	600	21	1	101	2	N	-0-					93

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2190	X	1768	-0-	-422	-0-	112	1	1656	2	Y	-0-					9
07	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	175	1	2334	2	Y	-0-					9
08	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	180	1	2195	2	Y	-0-					9
09	0		1491	-0-	1491	1491	117	1	1374	2	Y	-0-					9
10	0		1802	-0-	1802	3293	137	1	1665	2	Y	-0-					9
11	0		1246	-0-	1246	4539	130	1	1116	2	Y	-0-					9

HARRIS, L.M. JR. WELL #: 1H RRCID -> 245822 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6715 - 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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
09	0		6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
11	0		6	-0-	6	12	1	1	5	2	N	-0-					-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
VON GOETZ, KATHERINE WELL #: 2H RRCID -> 247217 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8145 - 12199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-			7
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-			7
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	Y	-0-			7
*09	60	N	30	-0-	-30	-0-	2	1	28	2	Y	-0-			7
*10	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			7
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			7

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

06	3540	X	3357	-0-	-183	-0-	305	1	3052	2	N	-0-			68
07	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	346	1	3746	2	N	-0-			68
08	3658	X	3286	-0-	-372	-0-	250	1	3036	2	N	-0-			68
09	0		4680	-0-	4680	4680	389	1	4291	2	N	-0-			68
10	0		8452	-0-	8452	13132	420	1	8032	2	N	-0-			68
11	0		6173	-0-	6173	19305	313	1	5860	2	N	-0-			68

DAVIS, JEFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249062 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7979 - 13757

06	1920	N	1649	-0-	-271	-0-	164	1	1485	2	N	-0-			10
07	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	290	1	1501	2	N	-0-			10
08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	253	1	1767	2	N	-0-			10
09	0		1432	-0-	1432	1432	197	1	1235	2	N	-0-			10
10	0		635	-0-	635	2067	84	1	551	2	N	-0-			10
11	0		1633	-0-	1633	3700	180	1	1453	2	N	-0-			10

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

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
11	0		-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

06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	73	1	664	2	Y	-0-			6
07	496	N	488	-0-	-8	-0-	79	1	409	2	Y	-0-			6
08	310	N	262	-0-	-48	-0-	33	1	229	2	Y	-0-			6
09	0		246	-0-	246	246	34	1	212	2	Y	-0-			6
10	0		551	-0-	551	797	73	1	478	2	Y	-0-			6
11	0		1872	-0-	1872	2669	206	1	1666	2	Y	-0-			6

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

06	2460	X	1542	-0-	-918	-0-	153	1	1389	2	Y	-0-			6
07	2542	X	1387	-0-	-1155	-0-	225	1	1162	2	Y	-0-			6
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	202	1	1413	2	Y	-0-			6
09	1530	N	1376	-0-	-154	-0-	190	1	1186	2	Y	-0-			6
10	0		1615	-0-	1615	1615	214	1	1401	2	Y	-0-			6
11	0		3119	-0-	3119	4734	343	1	2776	2	Y	-0-			6

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

06	2220	X	1722	-0-	-498	-0-	109	1	1613	2	Y	-0-			23
07	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	168	1	2249	2	Y	-0-			23
08	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	188	1	2289	2	Y	-0-			23
*09	1710	N	1627	-0-	-83	-0-	128	1	1499	2	Y	-0-			23
*10	2418	N	2216	-0-	-202	-0-	169	1	2047	2	Y	-0-			23
*11	2400	N	1565	-0-	-835	-0-	163	1	1402	2	Y	-0-			23

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
WINSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253447 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8404 - 11839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	234	1	2118	2	N	-0-			20
07	1736	N	515	-0-	-1221	-0-	83	1	432	2	N	-0-			20
08	3100	N	3195	-0-	95	95	400	1	2795	2	N	-0-			20
09	0		1910	-0-	1910	2005	263	1	1647	2	N	-0-			20
10	0		1058	-0-	1058	3063	140	1	918	2	N	-0-			20
11	0		2046	-0-	2046	5109	225	1	1821	2	N	-0-			20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3780	X	548	-0-	-3232	-0-	54	1	494	2	N	-0-			30
07	3906	X	440	-0-	-3466	-0-	71	1	369	2	N	-0-			30
08	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	525	1	3670	2	N	-0-			30
09	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	877	1	5488	2	N	-0-			30
10	0		1892	-0-	1892	1892	251	1	1641	2	N	-0-			30
11	0		3751	-0-	3751	5643	413	1	3338	2	N	-0-			30

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
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			32
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			32
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			32
09	0		13	-0-	13	13	13	2			N	-0-			32
10	0		24	-0-	24	37	24	2			N	-0-			32
11	0		-0-	-0-	-0-	37					N	-0-			32

WHITTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258510 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8058 - 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
06	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-0-			63
07	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-			63
08	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-			63
09	0		2370	-0-	2370	2370	2370	2			N	-0-			63
10	0		3074	-0-	3074	5444	3074	2			N	-0-			63
11	0		1705	-0-	1705	7149	1705	2			N	-0-			63

POLK GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260793 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7885 - 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
06	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	286	1	2590	2	N	-0-			42
07	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	347	1	1798	2	N	-0-			42
08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	233	1	1632	2	N	-0-			42
09	0		1412	-0-	1412	1412	195	1	1217	2	N	-0-			42
10	0		931	-0-	931	2343	123	1	808	2	N	-0-			42
11	0		2868	-0-	2868	5211	316	1	2552	2	N	-0-			42

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CAMERON EXPLORATION, INC. //CONT.// 126996
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260

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
06	2250	N	2107	-0-	-143	-0-	103	1	2004	2	N	-0-					128
07	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	129	1	2518	2	N	-0-					128
08	2294	N	1872	-0-	-422	-0-	91	1	1781	2	N	-0-					128
09	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	127	1	2491	2	N	-0-					128
10	0		2553	-0-	2553	2553	124	1	2429	2	N	-0-					128
11	0		2332	-0-	2332	4885	113	1	2219	2	N	-0-					128

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
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	59	1	1217	2	N	-0-					123
07	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	77	1	1594	2	N	-0-					123
08	1364	N	1166	-0-	-198	-0-	54	1	1112	2	N	-0-					123
09	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	73	1	1508	2	N	-0-					123
10	0		1396	-0-	1396	1396	64	1	1332	2	N	-0-					123
11	0		1203	-0-	1203	2599	55	1	1148	2	N	-0-					123

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
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					34
07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					34
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					34
09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					34
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					34
11	0		638	-0-	638	638	638	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
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					25
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					25
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					25
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					25
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					25
11	0		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					25

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
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
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					92
07	1178	N	1121	-0-	-57	-0-	1121	2			Y	-0-					92
08	1240	X	790	-0-	-450	-0-	790	2			Y	-0-					92
09	1140	X	1132	-0-	-8	-0-	1132	2			Y	-0-					92
10	1116	X	747	-0-	-369	-0-	747	2			Y	-0-					92
11	0		429	-0-	429	429	429	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
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					38
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					38
08	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	2			N	-0-					38
09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					38
10	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	2			N	-0-					38
11	0		472	-0-	472	472	472	2			N	-0-					38

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
06	2040	X	905	-0-	-1135	-0-	905	2			Y	-0-					33
07	1643	X	1373	-0-	-270	-0-	1373	2			Y	-0-					33
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-					33
09	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			Y	-0-					33
10	1364	N	753	-0-	-611	-0-	753	2			Y	-0-					33
11	0		581	-0-	581	581	581	2			Y	-0-					33

BORDERS, GENE WELL #: 2H RRCID -> 250219 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7202 - 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
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					12
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					12
08	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					12
09	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	2			N	-0-					12
10	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	2			N	-0-					12
11	0		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					12

KJ ENERGY, LLC 469901
SUSTAINABLE FOREST, LLC WELL #: 1 C RRCID -> 229137 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 7090 - 7210

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	X	1773	-0-	-57	-0-	322	1	1451	2	Y	-0-					10
07	1891	X	1768	-0-	-123	-0-	326	1	1442	2	Y	-0-					10
08	1891	X	1860	-0-	-31	-0-	362	1	1498	2	Y	-0-					10
09	1770	X	1683	-0-	-87	-0-	270	1	1413	2	Y	-0-					10
10	0		1749	-0-	1749	1749	282	1	1467	2	Y	-0-					10
11	0		1706	-0-	1706	3455	291	1	1415	2	Y	-0-					10

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIMBERSTAR-FORBIS WELL #: 1 RRCID -> 232171 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 8100 - 13185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2010	X	1949	-0-	-61	-0-	356	1	1593	2	Y	-0-					10
07	2077	X	1761	-0-	-316	-0-	322	1	1439	2	Y	-0-					10
08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	322	1	1328	2	Y	-0-					10
09	1950	N	1381	-0-	-569	-0-	215	1	1166	2	Y	-0-					10
10	0		1781	-0-	1781	1781	287	1	1494	2	Y	-0-					10
11	0		1713	-0-	1713	3494	283	1	1430	2	Y	-0-					10

TIMBERSTAR-REDDITT WELL #: 1 RRCID -> 232244 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 8136 - 12428

06	3180	X	2979	-0-	-201	-0-	547	1	2432	2	N	-0-					29
07	3286	X	3049	-0-	-237	-0-	558	1	2491	2	N	-0-					29
08	3286	X	3157	-0-	-129	-0-	621	1	2536	2	N	-0-					29
09	3090	X	2854	-0-	-236	-0-	447	1	2407	2	N	-0-					29
10	0		2923	-0-	2923	2923	469	1	2454	2	N	-0-					29
11	0		2404	-0-	2404	5327	402	1	2002	2	N	-0-					29

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

06	3210	X	3017	-0-	-193	-0-	546	1	2471	2	Y	-0-					-0-
07	3317	X	3122	-0-	-195	-0-	572	1	2550	2	Y	-0-					-0-
08	3317	X	3150	-0-	-167	-0-	618	1	2532	2	Y	-0-					-0-
09	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	479	1	2616	2	Y	-0-					-0-
10	0		3069	-0-	3069	3069	492	1	2577	2	Y	-0-					-0-
11	0		3177	-0-	3177	6246	533	1	2644	2	Y	-0-					-0-

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

06	5340	X	4239	-0-	-1101	-0-	778	1	3461	2	N	-0-					30
07	5518	X	4068	-0-	-1450	-0-	740	1	3328	2	N	-0-					30
08	5332	X	3799	-0-	-1533	-0-	747	1	3052	2	N	-0-					30
09	4470	X	3760	-0-	-710	-0-	570	1	3190	2	N	-0-					30
10	0		3599	-0-	3599	3599	589	1	3010	2	N	-0-					30
11	0		3664	-0-	3664	7263	606	1	3058	2	N	-0-					30

TIMBERSTAR-WORSHAM WELL #: 2 RRCID -> 233682 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7893 - 12100

06	2490	X	2190	-0-	-300	-0-	394	1	1796	2	Y	-0-					28
07	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	469	1	2098	2	Y	-0-					28
08	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	490	1	2007	2	Y	-0-					28
09	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	374	1	2051	2	Y	-0-					28
10	0		2350	-0-	2350	2350	378	1	1972	2	Y	-0-					28
11	0		2287	-0-	2287	4637	384	1	1903	2	Y	-0-					28

TIMBERSTAR-PERRY 932 WELL #: 1 RRCID -> 233765 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 8094 - 13000

06	2370	X	1610	-0-	-760	-0-	292	1	1318	2	Y	-0-					14
07	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	402	1	1776	2	Y	-0-					14
08	1984	N	1648	-0-	-336	-0-	322	1	1326	2	Y	-0-					14
09	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	254	1	1368	2	Y	-0-					14
10	0		1821	-0-	1821	1821	293	1	1528	2	Y	-0-					14
11	0		2055	-0-	2055	3876	342	1	1713	2	Y	-0-					14

TIMBERSTAR-PERRY 932 WELL #: 2 RRCID -> 234711 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7517 - 12215

06	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	433	1	1925	2	Y	-0-					12
07	2418	X	2413	-0-	-5	-0-	443	1	1970	2	Y	-0-					12
08	2418	X	2360	-0-	-58	-0-	465	1	1895	2	Y	-0-					12
09	2370	X	2088	-0-	-282	-0-	327	1	1761	2	Y	-0-					12
10	0		2096	-0-	2096	2096	336	1	1760	2	Y	-0-					12
11	0		2303	-0-	2303	4399	387	1	1916	2	Y	-0-					12

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
06	2460	X	2373	-0-	-87	-0-	439	1	1934	2	Y	-0-					14
07	2542	X	2472	-0-	-70	-0-	452	1	2020	2	Y	-0-					14
08	2449	N	2214	-0-	-235	-0-	430	1	1784	2	Y	-0-					14
09	2370	N	2137	-0-	-233	-0-	332	1	1805	2	Y	-0-					14
10	0		2129	-0-	2129	2129	341	1	1788	2	Y	-0-					14
11	0		2229	-0-	2229	4358	373	1	1856	2	Y	-0-					14

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
06	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	446	1	1972	2	Y	-0-					15
07	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	461	1	2049	2	Y	-0-					15
08	2604	X	2320	-0-	-284	-0-	451	1	1869	2	Y	-0-					15
09	2520	X	2495	-0-	-25	-0-	382	1	2113	2	Y	-0-					15
10	0		2480	-0-	2480	2480	397	1	2083	2	Y	-0-					15
11	0		1830	-0-	1830	4310	318	1	1512	2	Y	-0-					15

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
06	1140	N	1131	-0-	-9	-0-	207	1	924	2	Y	-0-					11
07	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	235	1	1064	2	Y	-0-					11
08	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	255	1	1038	2	Y	-0-					11
09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	194	1	1042	2	Y	-0-					11
10	0		1252	-0-	1252	1252	201	1	1051	2	Y	-0-					11
11	0		1152	-0-	1152	2404	194	1	958	2	Y	-0-					11

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
06	3120	X	2783	-0-	-337	-0-	516	1	2267	2	Y	-0-					24
07	3255	X	2686	-0-	-569	-0-	491	1	2195	2	Y	-0-					24
08	3255	X	2825	-0-	-430	-0-	557	1	2268	2	Y	-0-					24
09	3150	X	2940	-0-	-210	-0-	454	1	2486	2	Y	-0-					24
10	0		3112	-0-	3112	3112	498	1	2614	2	Y	-0-					24
11	0		1858	-0-	1858	4970	332	1	1526	2	Y	-0-					24

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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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
06	2010	N	1822	-0-	-188	-0-	338	1	1484	2	N	-0-					26
07	2077	N	1812	-0-	-265	-0-	334	1	1478	2	N	-0-					26
08	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	360	1	1465	2	N	-0-					26
09	1830	N	1785	-0-	-45	-0-	270	1	1515	2	N	-0-					26
10	0		1844	-0-	1844	1844	296	1	1548	2	N	-0-					26
11	0		1831	-0-	1831	3675	303	1	1528	2	N	-0-					26

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
06	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	613	1	2722	2	Y	-0-					41
07	3286	X	3278	-0-	-8	-0-	602	1	2676	2	Y	-0-					41
08	3286	X	2473	-0-	-813	-0-	472	1	2001	2	Y	-0-					41
09	3330	X	3319	-0-	-11	-0-	516	1	2803	2	Y	-0-					41
10	0		2923	-0-	2923	2923	468	1	2455	2	Y	-0-					41
11	0		3014	-0-	3014	5937	478	1	2536	2	Y	-0-					41

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
06	4020	X	3040	-0-	-980	-0-	528	1	2512	2	Y	-0-					32
07	4526	X	4338	-0-	-188	-0-	788	1	3550	2	Y	-0-					32
08	4526	X	3987	-0-	-539	-0-	800	1	3187	2	Y	-0-					32
09	4380	X	3781	-0-	-599	-0-	592	1	3189	2	Y	-0-					32
10	0		3747	-0-	3747	3747	603	1	3144	2	Y	-0-					32
11	0		3881	-0-	3881	7628	649	1	3232	2	Y	-0-					32

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
06	2820	X	2353	-0-	-467	-0-	428	1	1925	2	Y	-0-					10
07	2697	X	2228	-0-	-469	-0-	409	1	1819	2	Y	-0-					10
08	2666	X	2014	-0-	-652	-0-	401	1	1613	2	Y	-0-					10
09	2460	X	2204	-0-	-256	-0-	346	1	1858	2	Y	-0-					10
10	0		2388	-0-	2388	2388	384	1	2004	2	Y	-0-					10
11	0		2332	-0-	2332	4720	388	1	1944	2	Y	-0-					10

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	1470	X	1158	-0-	-312	-0-	104	1	1054	2	Y	-0-					10
07	1457	X	1432	-0-	-25	-0-	200	1	1231	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
08	1581	N	1334	-0-	-247	-0-	83	1	1251	2	Y	-0-					10
09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	27	1	1201	2	Y	-0-					10
10	0		1502	-0-	1502	1502	33	1	1469	2	Y	-0-					10
11	0		1266	-0-	1266	2768	334	1	932	2	Y	-0-					10

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
06	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	323	1	1462	2	Y	-0-					17
07	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	323	1	1425	2	Y	-0-					17
08	1798	X	1625	-0-	-173	-0-	320	1	1305	2	Y	-0-					17
09	1800	X	1574	-0-	-226	-0-	250	1	1324	2	Y	-0-					17
10	0		1725	-0-	1725	1725	277	1	1448	2	Y	-0-					17
11	0		1676	-0-	1676	3401	278	1	1398	2	Y	-0-					17

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
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

TIMBERSTAR-RUSK B593 WELL #: 4 RRCID -> 239130 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7571 - 11880

06	1590	X	1405	-0-	-185	-0-	142	1	1263	2	Y	-0-			21
07	1550	X	1214	-0-	-336	-0-	134	1	1080	2	Y	-0-			21
08	1550	X	1434	-0-	-116	-0-	95	1	1339	2	Y	-0-			21
09	1440	X	1317	-0-	-123	-0-	29	1	1288	2	Y	-0-			21
10	0		1516	-0-	1516	1516	34	1	1482	2	Y	-0-			21
11	0		1359	-0-	1359	2875	211	1	1148	2	Y	-0-			21

TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154 WELL #: 1 RRCID -> 239221 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7683 - 11700

06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	291	1	1315	2	Y	-0-			10
07	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	331	1	1489	2	Y	-0-			10
08	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	340	1	1374	2	Y	-0-			10
09	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	257	1	1368	2	Y	-0-			10
10	0		1791	-0-	1791	1791	288	1	1503	2	Y	-0-			10
11	0		1770	-0-	1770	3561	295	1	1475	2	Y	-0-			10

TIMBERSTAR-RUSK B593 WELL #: 3 RRCID -> 239816 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7650 - 12251

06	900	X	749	-0-	-151	-0-	62	1	687	2	Y	-0-			9
07	930	X	681	-0-	-249	-0-	120	1	561	2	Y	-0-			9
08	930	X	678	-0-	-252	-0-	52	1	626	2	Y	-0-			9
09	810	X	362	-0-	-448	-0-	8	1	354	2	Y	-0-			9
10	0		580	-0-	580	580	13	1	567	2	Y	-0-			9
11	0		694	-0-	694	1274	15	1	679	2	Y	-0-			9

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
08	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-			14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			14

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

06	2370	N	2149	-0-	-221	-0-	394	1	1755	2	Y	-0-			14
07	2356	N	2302	-0-	-54	-0-	424	1	1878	2	Y	-0-			14
08	2449	X	2335	-0-	-114	-0-	460	1	1875	2	Y	-0-			14
09	2280	X	2155	-0-	-125	-0-	337	1	1818	2	Y	-0-			14
10	0		2297	-0-	2297	2297	370	1	1927	2	Y	-0-			14
11	0		2287	-0-	2287	4584	385	1	1902	2	Y	-0-			14

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
FORBUS-MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 242406 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7589 - 12551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	X	1552	-0-	-218	-0-	283	1	1269	2	N	-0-					15
07	1829	X	1736	-0-	-93	-0-	318	1	1417	2	N	1	1	8			15
							1	9									
08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	312	1	1276	2	N	-0-					15
09	1560	N	1463	-0-	-97	-0-	227	1	1236	2	N	-0-					15
10	0		1570	-0-	1570	1570	252	1	1318	2	N	-0-					15
11	0		1523	-0-	1523	3093	252	1	1271	2	N	-0-					15

TIMBERSTAR WELL #: 3 RRCID -> 243279 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7633 - 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
06	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	367	1	1647	2	N	-0-					15
07	2046	N	2021	-0-	-25	-0-	372	1	1649	2	N	-0-					15
08	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	399	1	1623	2	N	-0-					15
09	2010	N	1838	-0-	-172	-0-	280	1	1558	2	N	-0-					15
10	0		1975	-0-	1975	1975	317	1	1658	2	N	-0-					15
11	0		2030	-0-	2030	4005	339	1	1691	2	N	-0-					15

WEAVER WELL #: 1 RRCID -> 244126 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7739 - 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
06	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	854	1	3859	2	Y	-0-					9
07	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	888	1	3998	2	Y	-0-					9
08	4588	X	4299	-0-	-289	-0-	849	1	3450	2	Y	-0-					9
09	4440	X	2376	-0-	-2064	-0-	367	1	2009	2	Y	-0-					9
10	0		2306	-0-	2306	2306	370	1	1936	2	Y	-0-					9
11	0		2340	-0-	2340	4646	390	1	1950	2	Y	-0-					9

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
06	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	423	1	1848	2	N	-0-					27
07	2418	N	2305	-0-	-113	-0-	423	1	1882	2	N	-0-					27
08	2356	N	2316	-0-	-40	-0-	457	1	1859	2	N	-0-					27
09	2280	N	2092	-0-	-188	-0-	322	1	1770	2	N	-0-					27
10	0		2209	-0-	2209	2209	358	1	1851	2	N	-0-					27
11	0		2302	-0-	2302	4511	385	1	1917	2	N	-0-					27

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
06	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	594	1	2680	2	Y	-0-					4
07	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	618	1	2782	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
08	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	677	1	2768	2	Y	-0-					4
09	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	501	1	2769	2	Y	-0-					4
10	0		3433	-0-	3433	3433	551	1	2882	2	Y	-0-					4
11	0		3353	-0-	3353	6786	557	1	2796	2	Y	-0-					4

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
06	2280	X	1994	-0-	-286	-0-	365	1	1629	2	Y	-0-					19
07	2170	X	2011	-0-	-159	-0-	371	1	1640	2	Y	-0-					19
08	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	414	1	1686	2	Y	-0-					19
09	1980	N	1916	-0-	-64	-0-	298	1	1618	2	Y	-0-					19
10	0		1621	-0-	1621	1621	258	1	1363	2	Y	-0-					19
11	0		1711	-0-	1711	3332	291	1	1420	2	Y	-0-					19

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
06	4140	X	3817	-0-	-323	-0-	697	1	3120	2	Y	-0-					19
07	4278	X	3908	-0-	-370	-0-	715	1	3193	2	Y	-0-					19
08	4278	X	3819	-0-	-459	-0-	751	1	3068	2	Y	-0-					19
09	3840	X	3445	-0-	-395	-0-	516	1	2929	2	Y	-0-					19
10	0		3834	-0-	3834	3834	614	1	3220	2	Y	-0-					19
11	0		3275	-0-	3275	7109	559	1	2716	2	Y	-0-					19

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
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	34	1	1023	2	Y	-0-					17
07	1054	N	901	-0-	-153	-0-	26	1	875	2	Y	-0-					17
08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	92	1	1164	2	Y	-0-					17
09	1050	N	875	-0-	-175	-0-	72	1	803	2	Y	-0-					17
10	0		1126	-0-	1126	1126	25	1	1101	2	Y	-0-					17
11	0		903	-0-	903	2029	20	1	883	2	Y	-0-					17

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
06	1050	N	907	-0-	-143	-0-	25	1	882	2	Y	-0-					10
07	1178	N	873	-0-	-305	-0-	21	1	852	2	Y	-0-					10
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	95	1	1170	2	Y	-0-					10
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	101	1	1134	2	Y	-0-					10
10	0		1250	-0-	1250	1250	28	1	1222	2	Y	-0-					10
11	0		1173	-0-	1173	2423	26	1	1147	2	Y	-0-					10

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
06	1050	N	986	-0-	-64	-0-	31	1	955	2	Y	-0-					11
07	1147	N	879	-0-	-268	-0-	29	1	850	2	Y	-0-					11
08	1116	N	743	-0-	-373	-0-	55	1	688	2	Y	-0-					11
09	990	N	630	-0-	-360	-0-	54	1	576	2	Y	-0-					11
10	0		730	-0-	730	730	16	1	714	2	Y	-0-					11
11	0		674	-0-	674	1404	15	1	659	2	Y	-0-					11

DONATILL WELL #: 1 RRCID -> 246209 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7613 - 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
06	7771	X	3549	-0-	-4222	-0-	97	1	3452	2	Y	-0-					18
07	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	77	1	3182	2	Y	-0-					18
08	4805	X	3608	-0-	-1197	-0-	269	1	3339	2	Y	-0-					18
09	4650	X	2939	-0-	-1711	-0-	235	1	2704	2	Y	-0-					18
10	0		3208	-0-	3208	3208	79	1	3129	2	Y	-0-					18
11	0		3124	-0-	3124	6332	70	1	3054	2	Y	-0-					18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2670	X	1374	-0-	-1296	-0-	255	1	1119	2	Y	-0-					26
07	2759	X	2202	-0-	-557	-0-	403	1	1798	2	Y	1	1	8			26
							1	9									
08	2759	X	2031	-0-	-728	-0-	401	1	1630	2	Y	-0-					26
09	2250	X	2049	-0-	-201	-0-	321	1	1728	2	Y	-0-					26
10	0		2172	-0-	2172	2172	348	1	1824	2	Y	-0-					26
11	0		2133	-0-	2133	4305	358	1	1775	2	Y	-0-					26

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
LUCAS, D. WELL #: 2 RRCID -> 246363 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7497 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	1496	-0-	-34	-0-	47	1	1449	2	Y	-0-					9
07	1767	N	1529	-0-	-238	-0-	42	1	1487	2	Y	-0-					9
08	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	144	1	1693	2	Y	-0-					9
09	1500	N	1428	-0-	-72	-0-	105	1	1323	2	Y	-0-					9
10	0		1676	-0-	1676	1676	37	1	1639	2	Y	-0-					9
11	0		1527	-0-	1527	3203	34	1	1493	2	Y	-0-					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	N	1943	-0-	-127	-0-	60	1	1883	2	Y	-0-					17
07	2015	N	1690	-0-	-325	-0-	46	1	1644	2	Y	-0-					17
08	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	160	1	1951	2	Y	-0-					17
09	1950	N	1503	-0-	-447	-0-	106	1	1397	2	Y	-0-					17
10	0		1923	-0-	1923	1923	43	1	1880	2	Y	-0-					17
11	0		1636	-0-	1636	3559	36	1	1600	2	Y	-0-					17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4920	X	2428	-0-	-2492	-0-	445	1	1983	2	Y	-0-					15
07	5053	X	2491	-0-	-2562	-0-	458	1	2033	2	Y	-0-					15
08	4929	X	2446	-0-	-2483	-0-	479	1	1967	2	Y	-0-					15
09	4770	X	2216	-0-	-2554	-0-	349	1	1867	2	Y	-0-					15
10	0		2263	-0-	2263	2263	365	1	1898	2	Y	-0-					15
11	0		1941	-0-	1941	4204	338	1	1603	2	Y	-0-					15

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
06	1860	N	1718	-0-	-142	-0-	56	1	1662	2	N	-0-					34
07	1860	N	1519	-0-	-341	-0-	44	1	1475	2	N	-0-					34
08	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	144	1	1787	2	N	-0-					34
09	1710	N	1546	-0-	-164	-0-	123	1	1423	2	N	-0-					34
10	0		1883	-0-	1883	1883	42	1	1841	2	N	-0-					34
11	0		1625	-0-	1625	3508	36	1	1589	2	N	-0-					34

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
06	1950	N	1822	-0-	-128	-0-	50	1	1772	2	N	-0-					27
07	1984	N	1768	-0-	-216	-0-	39	1	1729	2	N	-0-					27
08	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	147	1	1778	2	N	-0-					27
09	1830	N	1656	-0-	-174	-0-	159	1	1497	2	N	-0-					27
10	0		1778	-0-	1778	1778	40	1	1738	2	N	-0-					27
11	0		1765	-0-	1765	3543	39	1	1726	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
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	221	1	977	2	Y	-0-					6
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	216	1	957	2	Y	-0-					6
08	1333	N	1182	-0-	-151	-0-	232	1	950	2	Y	-0-					6
09	1200	N	989	-0-	-211	-0-	158	1	831	2	Y	-0-					6
10	0		1147	-0-	1147	1147	183	1	964	2	Y	-0-					6
11	0		1354	-0-	1354	2501	232	1	1122	2	Y	-0-					6

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
06	2280	X	2149	-0-	-131	-0-	393	1	1756	2	Y	-0-					29
07	2356	X	2100	-0-	-256	-0-	381	1	1719	2	Y	-0-					29
08	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	466	1	1910	2	Y	-0-					29
09	2160	N	2095	-0-	-65	-0-	323	1	1772	2	Y	-0-					29
10	0		2230	-0-	2230	2230	357	1	1873	2	Y	-0-					29
11	0		2033	-0-	2033	4263	336	1	1697	2	Y	-0-					29

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
06	3360	X	2745	-0-	-615	-0-	506	1	2239	2	N	-0-					37
07	3472	X	2601	-0-	-871	-0-	477	1	2124	2	N	-0-					37
08	3472	X	2576	-0-	-896	-0-	508	1	2068	2	N	-0-					37
09	3180	X	2525	-0-	-655	-0-	392	1	2133	2	N	-0-					37
10	0		2580	-0-	2580	2580	414	1	2166	2	N	-0-					37
11	0		2539	-0-	2539	5119	425	1	2114	2	N	-0-					37

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
06	780	N	720	-0-	-60	-0-	131	1	589	2	Y	-0-					1
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	144	1	643	2	Y	-0-					1
08	775	N	744	-0-	-31	-0-	146	1	598	2	Y	-0-					1
09	720	N	665	-0-	-55	-0-	103	1	562	2	Y	-0-					1
10	0		649	-0-	649	649	104	1	545	2	Y	-0-					1
11	0		607	-0-	607	1256	101	1	506	2	Y	-0-					1

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
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	31	1	961	2	Y	-0-					20
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	26	1	907	2	Y	-0-					20
08	1829	N	1030	-0-	-799	-0-	69	1	961	2	Y	-0-					20
09	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	52	1	1365	2	Y	-0-					20
10	0		1063	-0-	1063	1063	31	1	1032	2	Y	-0-					20
11	0		1056	-0-	1056	2119	73	1	983	2	Y	-0-					20

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
06	3630	X	3177	-0-	-453	-0-	582	1	2595	2	Y	-0-					17
07	3751	X	3026	-0-	-725	-0-	547	1	2479	2	Y	-0-					17
08	3720	X	3431	-0-	-289	-0-	675	1	2756	2	Y	-0-					17
09	3390	X	2528	-0-	-862	-0-	402	1	2126	2	Y	-0-					17
10	0		3231	-0-	3231	3231	524	1	2707	2	Y	-0-					17
11	0		3452	-0-	3452	6683	578	1	2874	2	Y	-0-					17

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
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	245	1	1096	2	Y	-0-					10
07	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	248	1	1101	2	Y	-0-					10
08	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	265	1	1086	2	Y	-0-					10
09	1350	N	1257	-0-	-93	-0-	198	1	1059	2	Y	-0-					10
10	0		1231	-0-	1231	1231	197	1	1034	2	Y	-0-					10
11	0		1352	-0-	1352	2583	227	1	1125	2	Y	-0-					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	948	N	948	-0-	-0-	-0-	69	1	878	2	Y	1					42
							1	9									
07	1240	N	1118	-0-	-122	-0-	78	1	1040	2	Y	-0-					42
08	992	N	951	-0-	-41	-0-	69	1	881	2	Y	1	3	1			40
							1	9									
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	60	1	935	2	Y	-0-					40
10	0		1088	-0-	1088	1088	75	1	1013	2	Y	-0-					40
11	0		1078	-0-	1078	2166	82	1	995	2	Y	1					41
							1	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TIMBERSTAR-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 235677 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	192	1	2446	2	Y	-0-					29
07	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	195	1	2585	2	Y	-0-					29
08	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	212	1	2693	2	Y	7					36
							8	9									
09	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	175	1	2734	2	Y	-0-					36
10	0		2829	-0-	2829	2829	194	1	2634	2	Y	1					37
							1	9									
11	0		2525	-0-	2525	5354	192	1	2333	2	Y	-0-					37

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
06	3000	N	5847	-0-	2847	2847	425	1	5422	2	N	-0-					34
07	3100	N	12859	-0-	9759	12606	902	1	11957	2	N	-0-					34
08	3100	N	9044	-0-	5944	18550	659	1	8385	2	N	-0-					34
09	25376	X	6826	-0-	-18550	-0-	411	1	6415	2	N	-0-					34
10	0		6549	-0-	6549	6549	449	1	6100	2	N	-0-					34
11	0		6338	-0-	6338	12887	482	1	5856	2	N	-0-					34

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
06	2790	X	2546	-0-	-244	-0-	185	1	2359	2	N	2					126
							2	9									
07	2914	X	2694	-0-	-220	-0-	189	1	2505	2	N	-0-					126
08	2914	X	2647	-0-	-267	-0-	193	1	2454	2	N	-0-					126
09	2820	X	2372	-0-	-448	-0-	143	1	2228	2	N	1					127
							1	9									
10	0		2591	-0-	2591	2591	178	1	2412	2	N	1					128
							1	9									
11	0		2435	-0-	2435	5026	185	1	2250	2	N	-0-					128

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
06	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	224	1	2857	2	N	-0-					110
07	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	153	1	2027	2	N	-0-					110
08	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	148	1	1881	2	N	-0-					110
09	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	112	1	1745	2	N	12					122
							13	9									
10	0		1746	-0-	1746	1746	120	1	1626	2	N	-0-					122
11	0		1674	-0-	1674	3420	127	1	1547	2	N	-0-					122

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
06	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	406	1	5173	2	N	-0-					92
07	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	453	1	6007	2	N	25					117
							28	9									
08	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	461	1	5867	2	N	-0-					117
09	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	346	1	5404	2	N	-0-					117
10	0		6055	-0-	6055	6055	415	1	5640	2	N	-0-					117
11	0		5764	-0-	5764	11819	438	1	5324	2	N	2					119
							2	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
06	3000	X	2845	-0-	-155	-0-	207	1	2637	2	Y	1					109
							1	9									
07	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	214	1	2835	2	Y	-0-					109
08	2976	X	2968	-0-	-8	-0-	216	1	2748	2	Y	4	3	1			110
							4	9									
09	2880	X	2833	-0-	-47	-0-	170	1	2660	2	Y	3					113
							3	9									
10	0		2959	-0-	2959	2959	203	1	2755	2	Y	1					114
							1	9									
11	0		2851	-0-	2851	5810	217	1	2634	2	Y	-0-					114

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
06	3720	X	3200	-0-	-520	-0-	480	1	2720	2	N	-0-					4
07	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	495	1	2900	2	N	44					48
							48	9									
08	3255	X	3112	-0-	-143	-0-	495	1	2606	2	N	10					58
							11	9									
09	3210	X	2968	-0-	-242	-0-	480	1	2488	2	N	-0-					58
10	0		2913	-0-	2913	2913	495	1	2418	2	N	-0-					58
11	0		2927	-0-	2927	5840	449	1	2478	2	N	-0-					58

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
06	4140	X	4088	-0-	-52	-0-	446	1	3642	2	N	-0-					145
07	4278	X	4189	-0-	-89	-0-	416	1	3771	2	N	2					147
							2	9									
08	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	408	1	3906	2	N	-0-					147
09	4080	X	3987	-0-	-93	-0-	377	1	3610	2	N	-0-					147
10	0		3929	-0-	3929	3929	372	1	3557	2	N	-0-					147
11	0		3699	-0-	3699	7628	344	1	3355	2	N	-0-					147

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
06	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	180	1	2293	2	Y	-0-					-0-
07	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	175	1	2323	2	Y	-0-					-0-
08	2604	X	2473	-0-	-131	-0-	180	1	2293	2	Y	-0-					-0-
09	2460	X	2381	-0-	-79	-0-	143	1	2238	2	Y	-0-					-0-
10	0		2486	-0-	2486	2486	171	1	2315	2	Y	-0-					-0-
11	0		2395	-0-	2395	4881	182	1	2213	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
06	5580	X	4862	-0-	-718	-0-	530	1	4332	2	N	-0-					127
07	5766	X	5064	-0-	-702	-0-	504	1	4560	2	N	-0-					127
08	5766	X	5144	-0-	-622	-0-	486	1	4657	2	N	1					128
							1	9									
09	5220	X	5044	-0-	-176	-0-	477	1	4565	2	N	2					130
							2	9									
10	0		5200	-0-	5200	5200	493	1	4707	2	N	-0-					130
11	0		4899	-0-	4899	10099	456	1	4443	2	N	-0-					130

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
06	3270	X	3002	-0-	-268	-0-	638	1	2364	2	N	-0-					71
07	3503	X	3127	-0-	-376	-0-	682	1	2412	2	N	30					101
							33	9									
08	3565	X	3042	-0-	-523	-0-	714	1	2320	2	N	7					108
							8	9									
09	3450	X	3175	-0-	-275	-0-	684	1	2491	2	N	-0-					108
10	0		3380	-0-	3380	3380	689	1	2691	2	N	-0-					108
11	0		3156	-0-	3156	6536	660	1	2496	2	N	-0-					108

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
06	3840	X	3348	-0-	-492	-0-	243	1	3105	2	Y	-0-					79
07	3844	X	3666	-0-	-178	-0-	257	1	3409	2	Y	-0-					79
08	3844	X	3504	-0-	-340	-0-	255	1	3248	2	Y	1	3	1			77
							1	9									
09	3630	X	2991	-0-	-639	-0-	180	1	2811	2	Y	-0-					77
10	0		3520	-0-	3520	3520	241	1	3278	2	Y	1					78
							1	9									
11	0		3243	-0-	3243	6763	245	1	2985	2	Y	12					90
							13	9									

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
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73

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
06	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	178	1	2265	2	Y	-0-					55
07	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	175	1	2325	2	Y	1					56
							1	9									
08	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	184	1	2347	2	Y	1	1	1			56
							1	9									
09	2430	N	2408	-0-	-22	-0-	145	1	2263	2	Y	-0-					56
10	0		2560	-0-	2560	2560	176	1	2384	2	Y	-0-					56
11	0		2482	-0-	2482	5042	189	1	2292	2	Y	1					57
							1	9									

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
06	2340	N	2000	-0-	-340	-0-	145	1	1854	2	Y	1					43
							1	9									
07	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	184	1	2440	2	Y	2					45
							2	9									
08	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	190	1	2424	2	Y	2	3	1			44
							2	9									
09	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	140	1	2184	2	Y	-0-					44
10	0		2523	-0-	2523	2523	173	1	2350	2	Y	-0-					44
11	0		2286	-0-	2286	4809	174	1	2111	2	Y	1					45
							1	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	71	1	911	2	Y	1					79
							1	9									
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	83	1	1104	2	Y	-0-					79
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	82	1	1043	2	Y	-0-	3	1			76
09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	64	1	1004	2	Y	-0-					76
10	0		1141	-0-	1141	1141	78	1	1061	2	Y	2					78
							2	9									
11	0		1116	-0-	1116	2257	85	1	1031	2	Y	-0-					78

TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 10H RRCID -> 249065 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7800 - 12554

06	3030	X	2859	-0-	-171	-0-	208	1	2651	2	Y	-0-					83
07	3038	X	2936	-0-	-102	-0-	206	1	2730	2	Y	-0-					83
08	3007	X	2852	-0-	-155	-0-	208	1	2644	2	Y	-0-					83
09	2910	X	2766	-0-	-144	-0-	166	1	2600	2	Y	-0-					83
10	0		2844	-0-	2844	2844	195	1	2649	2	Y	-0-					83
11	0		2480	-0-	2480	5324	188	1	2292	2	Y	-0-					83

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

06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	108	1	1373	2	Y	-0-					77
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	83	1	1106	2	Y	-0-					77
08	1674	X	751	-0-	-923	-0-	55	1	695	2	Y	1	3	1			75
							1	9									
09	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	94	1	1463	2	Y	-0-					75
10	0		798	-0-	798	798	55	1	742	2	Y	1					76
							1	9									
11	0		603	-0-	603	1401	46	1	557	2	Y	-0-					76

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

06	1860	N	1773	-0-	-87	-0-	129	1	1644	2	Y	-0-					55
07	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	151	1	2008	2	Y	1					56
							1	9									
08	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	146	1	1857	2	Y	1	1	1			56
							1	9									
09	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	109	1	1699	2	Y	-0-					56
10	0		1878	-0-	1878	1878	129	1	1749	2	Y	-0-					56
11	0		1562	-0-	1562	3440	119	1	1442	2	Y	1					57
							1	9									

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

06	3960	X	3603	-0-	-357	-0-	262	1	3341	2	Y	-0-					20
07	4092	X	3711	-0-	-381	-0-	260	1	3451	2	Y	-0-					20
08	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	273	1	3474	2	Y	-0-					20
09	3510	X	3362	-0-	-148	-0-	202	1	3160	2	Y	-0-					20
10	0		3695	-0-	3695	3695	254	1	3441	2	Y	-0-					20
11	0		3522	-0-	3522	7217	268	1	3254	2	Y	-0-					20

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
06	2730	N	2568	-0-	-162	-0-	187	1	2380	2	Y	1					45
							1	9									
07	2821	N	2512	-0-	-309	-0-	176	1	2336	2	Y	-0-					45
08	2821	X	2493	-0-	-328	-0-	182	1	2310	2	Y	1	3	1			43
							1	9									
09	2730	X	2312	-0-	-418	-0-	139	1	2173	2	Y	-0-					43
10	0		2465	-0-	2465	2465	169	1	2295	2	Y	1					44
							1	9									
11	0		2510	-0-	2510	4975	191	1	2318	2	Y	1					45
							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
06	1320	N	1253	-0-	-67	-0-	91	1	1162	2	Y	-0-					44
07	1395	N	1173	-0-	-222	-0-	82	1	1091	2	Y	-0-					44
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	84	1	1070	2	Y	2	3	1			43
							2	9									
09	1260	N	1193	-0-	-67	-0-	72	1	1121	2	Y	-0-					43
10	0		1338	-0-	1338	1338	92	1	1245	2	Y	1					44
							1	9									
11	0		1240	-0-	1240	2578	94	1	1146	2	Y	-0-					44

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
06	2970	X	2656	-0-	-314	-0-	193	1	2459	2	Y	4					79
							4	9									
07	3038	X	2787	-0-	-251	-0-	195	1	2592	2	Y	-0-					79
08	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	210	1	2671	2	Y	2	3	1			78
							2	9									
09	2670	X	2607	-0-	-63	-0-	157	1	2450	2	Y	-0-					78
10	0		2771	-0-	2771	2771	190	1	2580	2	Y	1					79
							1	9									
11	0		2655	-0-	2655	5426	202	1	2453	2	Y	-0-					79

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
06	3060	X	2797	-0-	-263	-0-	203	1	2594	2	N	-0-					117
07	3131	X	3031	-0-	-100	-0-	213	1	2818	2	N	-0-					117
08	3131	X	2998	-0-	-133	-0-	218	1	2780	2	N	-0-					117
09	3030	X	2790	-0-	-240	-0-	168	1	2622	2	N	-0-					117
10	0		2963	-0-	2963	2963	203	1	2760	2	N	-0-					117
11	0		2787	-0-	2787	5750	212	1	2575	2	N	-0-					117

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
06	1410	N	1313	-0-	-97	-0-	95	1	1212	2	Y	5					112
							6	9									
07	1457	N	1297	-0-	-160	-0-	91	1	1206	2	Y	-0-					112
08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	92	1	1175	2	Y	1	3	1			110
							1	9									
09	1320	N	1047	-0-	-273	-0-	63	1	984	2	Y	-0-					110
10	0		1333	-0-	1333	1333	91	1	1242	2	Y	-0-					110
11	0		1227	-0-	1227	2560	93	1	1133	2	Y	1					111
							1	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
06	3510	X	3384	-0-	-126	-0-	246	1	3132	2	Y	5					75
							6	9									
07	3565	X	3354	-0-	-211	-0-	235	1	3119	2	Y	-0-					75
08	3627	X	3314	-0-	-313	-0-	241	1	3065	2	Y	7	3	1			79
							8	9									
09	3510	X	3007	-0-	-503	-0-	181	1	2825	2	Y	1					80
							1	9									
10	0		3233	-0-	3233	3233	222	1	3010	2	Y	1					81
							1	9									
11	0		3253	-0-	3253	6486	247	1	3006	2	Y	-0-					81

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
06	3210	X	2977	-0-	-233	-0-	216	1	2755	2	Y	5					81
							6	9									
07	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	224	1	2972	2	Y	-0-					81
08	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	228	1	2903	2	Y	1	3	1			79
							1	9									
09	3000	X	2709	-0-	-291	-0-	163	1	2545	2	Y	1					80
							1	9									
10	0		3161	-0-	3161	3161	217	1	2944	2	Y	-0-					80
11	0		2958	-0-	2958	6119	225	1	2732	2	Y	1					81
							1	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
06	3300	X	3155	-0-	-145	-0-	229	1	2926	2	Y	-0-					69
07	3379	X	3226	-0-	-153	-0-	226	1	3000	2	Y	-0-					69
08	3379	X	3228	-0-	-151	-0-	235	1	2993	2	Y	-0-					69
09	3270	X	3045	-0-	-225	-0-	183	1	2862	2	Y	-0-					69
10	0		3225	-0-	3225	3225	221	1	3004	2	Y	-0-					69
11	0		3074	-0-	3074	6299	234	1	2840	2	Y	-0-					69

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
06	2250	N	2045	-0-	-205	-0-	149	1	1896	2	Y	-0-					6
07	2263	N	2063	-0-	-200	-0-	145	1	1918	2	Y	-0-					6
08	2139	N	2081	-0-	-58	-0-	152	1	1929	2	Y	-0-					6
09	2040	N	2034	-0-	-6	-0-	122	1	1912	2	Y	-0-					6
10	0		2174	-0-	2174	2174	149	1	2025	2	Y	-0-					6
11	0		2102	-0-	2102	4276	160	1	1942	2	Y	-0-					6

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
06	3450	X	3007	-0-	-443	-0-	219	1	2788	2	Y	-0-					-0-
07	3565	X	3141	-0-	-424	-0-	220	1	2921	2	Y	-0-					-0-
08	3317	X	3082	-0-	-235	-0-	225	1	2857	2	Y	-0-					-0-
09	3210	X	3013	-0-	-197	-0-	181	1	2832	2	Y	-0-					-0-
10	0		2978	-0-	2978	2978	204	1	2774	2	Y	-0-					-0-
11	0		3082	-0-	3082	6060	234	1	2848	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

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
06	2160	X	1946	-0-		-214	-0-	140	1	1787	2	Y	17					115
								19	9									
07	2511	X	1849	-0-		-662	-0-	128	1	1700	2	Y	19					134
								21	9									
08	2489	N	2489	-0-		-0-	-0-	177	1	2259	2	Y	48	3	1			179
								53	9									
09	2135	N	2135	-0-		-0-	-0-	127	1	1990	2	Y	16					195
								18	9									
10	0		2315	-0-		2315	2315	158	1	2138	2	Y	17					212
								19	9									
11	0		2280	-0-		2280	4595	171	1	2078	2	Y	28					240
								31	9									

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

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
06	3925	X	3925	-0-		-0-	-0-	285	1	3640	2	Y	-0-					49
07	4239	X	4239	-0-		-0-	-0-	297	1	3942	2	Y	-0-					49
08	4340	X	4141	-0-		-199	-0-	301	1	3837	2	Y	3	3	1			49
								3	9									
09	4200	X	3702	-0-		-498	-0-	223	1	3478	2	Y	1					50
								1	9									
10	0		4018	-0-		4018	4018	276	1	3741	2	Y	1					51
								1	9									
11	0		3985	-0-		3985	8003	303	1	3682	2	Y	-0-					51

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

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
06	2190	N	1917	-0-		-273	-0-	139	1	1778	2	Y	-0-					-0-
07	2468	N	2468	-0-		-0-	-0-	173	1	2295	2	Y	-0-					-0-
08	2386	N	2386	-0-		-0-	-0-	174	1	2212	2	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1678	-0-		-242	-0-	101	1	1577	2	Y	-0-					-0-
10	0		2428	-0-		2428	2428	167	1	2261	2	Y	-0-					-0-
11	0		2113	-0-		2113	4541	161	1	1952	2	Y	-0-					-0-

TIMBERSTAR-PLATT GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 255471 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7629 - 13735

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
06	3150	X	2055	-0-		-1095	-0-	149	1	1904	2	Y	2					95
								2	9									
07	2511	X	2037	-0-		-474	-0-	143	1	1891	2	Y	3					98
								3	9									
08	2092	X	2092	-0-		-0-	-0-	152	1	1937	2	Y	3	3	1			98
								3	9									
09	2010	X	1943	-0-		-67	-0-	116	1	1813	2	Y	13					111
								14	9									
10	0		2280	-0-		2280	2280	156	1	2122	2	Y	2					113
								2	9									
11	0		2171	-0-		2171	4451	165	1	2005	2	Y	1					114
								1	9									

TIMBERSTAR-PLATT GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 255473 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7951 - 13048

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
06	2220	X	1948	-0-		-272	-0-	142	1	1806	2	Y	-0-					79
07	2938	X	2938	-0-		-0-	-0-	206	1	2732	2	Y	-0-					79
08	3026	X	3026	-0-		-0-	-0-	220	1	2806	2	Y	-0-					79
09	3615	X	3615	-0-		-0-	-0-	217	1	3398	2	Y	-0-					79
10	0		3843	-0-		3843	3843	264	1	3579	2	Y	-0-					79
11	0		3603	-0-		3603	7446	274	1	3329	2	Y	-0-					79

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
06	2400	N	1901	-0-	-499	-0-	138	1	1763	2	Y	-0-					71
07	2418	N	2288	-0-	-130	-0-	160	1	2128	2	Y	-0-					71
08	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	176	1	2240	2	Y	1					72
							1	9									
09	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	125	1	1946	2	Y	-0-					72
10	0		1769	-0-	1769	1769	121	1	1648	2	Y	-0-					72
11	0		2457	-0-	2457	4226	187	1	2270	2	Y	-0-					72

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
06	1740	N	1614	-0-	-126	-0-	117	1	1497	2	Y	-0-					38
07	1674	N	1552	-0-	-122	-0-	109	1	1443	2	Y	-0-					38
08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	122	1	1553	2	Y	-0-					38
09	1620	N	1501	-0-	-119	-0-	90	1	1411	2	Y	-0-					38
10	0		1653	-0-	1653	1653	113	1	1540	2	Y	-0-					38
11	0		1399	-0-	1399	3052	106	1	1293	2	Y	-0-					38

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

TIMBERSTAR-WEAVER WELL #: 4H RRCID -> 256215 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7864 - 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
06	1890	N	1710	-0-	-180	-0-	124	1	1586	2	Y	-0-					38
07	1860	N	1800	-0-	-60	-0-	126	1	1674	2	Y	-0-					38
08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	135	1	1716	2	Y	-0-					38
09	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	110	1	1718	2	Y	-0-					38
10	0		1817	-0-	1817	1817	125	1	1692	2	Y	-0-					38
11	0		1760	-0-	1760	3577	134	1	1626	2	Y	-0-					38

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
06	2610	X	2587	-0-	-23	-0-	188	1	2399	2	Y	-0-					49
07	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	210	1	2782	2	Y	-0-					49
08	3100	N	3363	-0-	263	263	245	1	3115	2	Y	3	3	1			49
							3	9									
09	3000	N	2844	-0-	-156	107	171	1	2672	2	Y	1					50
							1	9									
10	0		3395	-0-	3395	3502	233	1	3161	2	Y	1					51
							1	9									
11	0		2591	-0-	2591	6093	197	1	2394	2	Y	-0-					51

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
06	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	195	1	2489	2	Y	1					70
							1	9									
07	2666	N	2541	-0-	-125	-0-	178	1	2363	2	Y	-0-					70
08	2759	N	2548	-0-	-211	-0-	185	1	2361	2	Y	2	3	1			69
							2	9									
09	2700	N	2418	-0-	-282	-0-	145	1	2273	2	Y	-0-					69
10	0		2546	-0-	2546	2546	175	1	2371	2	Y	-0-					69
11	0		2482	-0-	2482	5028	189	1	2292	2	Y	1					70
							1	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
06	3990	X	3930	-0-	-60	-0-	286	1	3644	2	Y	-0-					17
07	4123	X	4068	-0-	-55	-0-	285	1	3783	2	Y	-0-					17
08	4185	X	3990	-0-	-195	-0-	291	1	3699	2	Y	-0-					17
09	4050	X	3774	-0-	-276	-0-	227	1	3547	2	Y	-0-					17
10	0		3965	-0-	3965	3965	272	1	3693	2	Y	-0-					17
11	0		3960	-0-	3960	7925	301	1	3659	2	Y	-0-					17

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
06	3690	X	3629	-0-	-61	-0-	264	1	3364	2	Y	1					42
							1	9									
07	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	320	1	4238	2	Y	-0-					42
08	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	355	1	4522	2	Y	1	3	1			40
							1	9									
09	3540	X	3496	-0-	-44	-0-	210	1	3286	2	Y	-0-					40
10	0		4352	-0-	4352	4352	299	1	4053	2	Y	-0-					40
11	0		3857	-0-	3857	8209	293	1	3563	2	Y	1					41
							1	9									

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
06	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	340	1	4337	2	Y	1					39
							1	9									
07	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	348	1	4610	2	Y	-0-					39
08	5239	X	4207	-0-	-1032	-0-	306	1	3900	2	Y	1	3	1			37
							1	9									
09	5070	X	4723	-0-	-347	-0-	284	1	4439	2	Y	-0-					37
10	0		4641	-0-	4641	4641	318	1	4322	2	Y	1					38
							1	9									
11	0		4025	-0-	4025	8666	306	1	3719	2	Y	-0-					38

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
06	2280	N	2144	-0-	-136	-0-	156	1	1987	2	Y	1					70
							1	9									
07	2325	N	2248	-0-	-77	-0-	158	1	2090	2	Y	-0-					70
08	2263	N	2255	-0-	-8	-0-	164	1	2089	2	Y	2	3	1			69
							2	9									
09	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	132	1	2059	2	Y	-0-					69
10	0		2245	-0-	2245	2245	154	1	2090	2	Y	1					70
							1	9									
11	0		2127	-0-	2127	4372	162	1	1965	2	Y	-0-					70

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
06	1770	N	1721	-0-	-49	-0-	125	1	1595	2	N	1					80
							1	9									
07	1798	N	1686	-0-	-112	-0-	118	1	1568	2	N	-0-					80
08	1767	N	1681	-0-	-86	-0-	122	1	1557	2	N	2	3	1			79
							2	9									
09	1710	N	1598	-0-	-112	-0-	96	1	1502	2	N	-0-					79
10	0		1690	-0-	1690	1690	116	1	1573	2	N	1					80
							1	9									
11	0		1646	-0-	1646	3336	125	1	1521	2	N	-0-					80

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
06	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	389	1	4959	2	Y	-0-					43
07	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	441	1	5843	2	Y	-0-					43
08	6603	X	4576	-0-	-2027	-0-	333	1	4243	2	Y	-0-					43
09	6390	X	4268	-0-	-2122	-0-	257	1	4011	2	Y	-0-					43
10	0		4509	-0-	4509	4509	309	1	4200	2	Y	-0-					43
11	0		4025	-0-	4025	8534	306	1	3719	2	Y	-0-					43

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
06	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	138	1	1762	2	Y	-0-					72
07	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	125	1	1662	2	Y	-0-					72
08	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	135	1	1721	2	Y	1	3	1			70
							1	9									
09	1740	N	1686	-0-	-54	-0-	101	1	1582	2	Y	3					73
							3	9									
10	0		1797	-0-	1797	1797	123	1	1673	2	Y	1					74
							1	9									
11	0		1818	-0-	1818	3615	138	1	1680	2	Y	-0-					74

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
06	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	395	1	5042	2	Y	12					105
							13	9									
07	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	301	1	3987	2	Y	-0-					105
08	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	398	1	5070	2	Y	1	3	1			103
							1	9									
09	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	491	1	7672	2	Y	-0-					103
10	0		7229	-0-	7229	7229	496	1	6732	2	Y	1					104
							1	9									
11	0		5978	-0-	5978	13207	454	1	5524	2	Y	-0-					104

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
06	3000	N	3374	-0-	374	374	245	1	3119	2	Y	9					69
							10	9									
07	3100	N	8864	-0-	5764	6138	622	1	8239	2	Y	3					72
							3	9									
08	3100	N	6429	-0-	3329	9467	468	1	5960	2	Y	1	3	1			70
							1	9									
09	15334	X	5867	-0-	-9467	-0-	353	1	5514	2	Y	-0-					70
10	0		5218	-0-	5218	5218	358	1	4860	2	Y	-0-					70
11	0		5465	-0-	5465	10683	415	1	5049	2	Y	1					71
							1	9									

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
06	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	934	1	3461	2	N	-0-					70
07	4650	X	4344	-0-	-306	-0-	957	1	3384	2	N	3					73
							3	9									
08	4960	X	3951	-0-	-1009	-0-	929	1	3022	2	N	-0-					73
09	4800	X	4209	-0-	-591	-0-	906	1	3301	2	N	2					75
							2	9									
10	0		4686	-0-	4686	4686	954	1	3731	2	N	1					76
							1	9									
11	0		4448	-0-	4448	9134	930	1	3518	2	N	-0-					76

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
06	7740	X	7384	-0-	-356	-0-	537	1	6847	2	N	-0-					79
07	7905	X	7515	-0-	-390	-0-	527	1	6982	2	N	5					84
							6	9									
08	7905	X	7152	-0-	-753	-0-	521	1	6629	2	N	2					86
							2	9									
09	7650	X	6700	-0-	-950	-0-	403	1	6297	2	N	-0-					86
10	0		7213	-0-	7213	7213	495	1	6716	2	N	2					88
							2	9									
11	0		7111	-0-	7111	14324	540	1	6571	2	N	-0-					88

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
06	3030	X	2685	-0-	-345	-0-	194	1	2479	2	Y	11					103
							12	9									
07	3131	X	3038	-0-	-93	-0-	213	1	2825	2	Y	-0-					103
08	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	216	1	2754	2	Y	1	3	1			101
							1	9									
09	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	152	1	2375	2	Y	-0-					101
10	0		3663	-0-	3663	3663	251	1	3411	2	Y	1					102
							1	9									
11	0		3511	-0-	3511	7174	267	1	3244	2	Y	-0-					102

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	29	1	1321	2	Y	-0-					-0-
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	24	1	1066	2	Y	-0-					-0-
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	25	1	1163	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1191	-0-	-159	-0-	23	1	1168	2	Y	-0-					-0-
10	0		1215	-0-	1215	1215	26	1	1189	2	Y	-0-					-0-
11	0		1270	-0-	1270	2485	26	1	1244	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
06	3000	N	4676	-0-	1676	3728	874	1	3802	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	2692	-0-	-408	3320	597	1	2095	2	N	-0-					-0-
08	6826	X	3506	-0-	-3320	-0-	741	1	2765	2	N	-0-					-0-
09	0		4515	-0-	4515	4515	737	1	3778	2	N	-0-					-0-
10	0		4254	-0-	4254	8769	651	1	3603	2	N	-0-					-0-
11	0		4175	-0-	4175	12944	727	1	3448	2	N	-0-					-0-

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1237	2	54	9	N	49	69	1			16
07	1395	N	1318	-0-	-77	-0-	1230	2	88	9	N	80	68	1			28
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1194	2	70	9	N	64	68	1			24
09	0		1259	-0-	1259	1259	1189	2	70	9	N	64	49	1			39
10	0		1271	-0-	1271	2530	1202	2	69	9	N	63	70	1			32
11	0		1278	-0-	1278	3808	1206	2	72	9	N	65	71	1			26

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4500	X	1797	-0-	-2703	-0-	129	1	1632	2	N	33	180	1			79
							36	9									
07	3131	X	2735	-0-	-396	-0-	190	1	2470	2	N	68					147
							75	9									
08	3069	X	2362	-0-	-707	-0-	210	1	2082	2	N	64					211
							70	9									
09	0		2598	-0-	2598	2598	295	1	2183	2	N	109	168	1			152
							120	9									
10	0		3134	-0-	3134	5732	305	1	2640	2	N	172	167	1			157
							189	9									
11	0		3072	-0-	3072	8804	271	1	2722	2	N	72	175	1			54
							79	9									

KARDELL, S GU WELL #: 2H RRCID -> 264943 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8330 - 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
06	3660	X	2993	-0-	-667	-0-	216	1	2570	2	N	188	183	1			150
							207	9									
07	3627	X	3227	-0-	-400	-0-	304	1	2809	2	N	104	149	1			105
							114	9									
08	3255	X	3006	-0-	-249	-0-	280	1	2702	2	N	22					127
							24	9									
09	0		2874	-0-	2874	2874	288	1	2374	2	N	193	178	1			142
							212	9									
10	0		2808	-0-	2808	5682	287	1	2447	2	N	67					209
							74	9									
11	0		2132	-0-	2132	7814	278	1	1745	2	N	99	179	1			129
							109	9									

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

06	5040	X	3436	-0-	-1604	-0-	3269	2	167	9	N	152	174	1			199
07	5208	X	4928	-0-	-280	-0-	4629	2	299	9	N	272	360	1			111
08	4991	X	4548	-0-	-443	-0-	4215	2	333	9	N	303	178	1			236
09	0		3245	-0-	3245	3245	3096	2	149	9	N	135	177	1			194
10	0		5066	-0-	5066	8311	4769	2	297	9	N	270	355	1			109
11	0		5039	-0-	5039	13350	4746	2	293	9	N	266	182	1			193

GRIFFIN, R. SHALLOW GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267467 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8284 - 12391

06	2460	X	2045	-0-	-415	-0-	1981	2	64	9	N	58	88	1			19
07	2542	X	2336	-0-	-206	-0-	2229	2	107	9	N	97	82	1			34
08	2418	N	1912	-0-	-506	-0-	1827	2	85	9	N	77	82	1			29
09	2040	N	1923	-0-	-117	-0-	1840	2	83	9	N	75	57	1			47
10	0		2372	-0-	2372	2372	2289	2	83	9	N	75	84	1			38
11	0		2143	-0-	2143	4515	2057	2	86	9	N	78	85	1			31

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SKILLERN, K GU WELL #: 3H RRCID -> 267643 COMPL. DATE 11/25/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8162 - 13492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1920	N	1685	-0-	-235	-0-	199	1	1455	2	N	28	39	1			9
							31	9									
07	2170	N	2052	-0-	-118	-0-	296	1	1703	2	N	48	40	1			17
							53	9									
08	2480	N	2308	-0-	-172	-0-	287	1	1979	2	N	38	41	1			14
							42	9									
09	0		1924	-0-	1924	1924	280	1	1600	2	N	40	30	1			24
							44	9									
10	0		1757	-0-	1757	3681	275	1	1441	2	N	37	42	1			19
							41	9									
11	0		1137	-0-	1137	4818	143	1	952	2	N	38	42	1			15
							42	9									

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

06	5130	X	3883	-0-	-1247	-0-	3758	2	125	9	N	114	151	1			41
07	5301	X	3875	-0-	-1426	-0-	3721	2	154	9	N	140	138	1			43
08	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3773	2	154	9	N	140	133	1			50
09	3870	X	2809	-0-	-1061	-0-	2703	2	106	9	N	96	72	1			74
10	0		3914	-0-	3914	3914	3790	2	124	9	N	113	135	1			52
11	0		4200	-0-	4200	8114	4053	2	147	9	N	134	126	1			60

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

06	1320	N	1222	-0-	-98	-0-	1212	2	10	9	N	9	13	1			3
07	1426	N	1329	-0-	-97	-0-	1312	2	17	9	N	15	13	1			5
08	1302	N	1255	-0-	-47	-0-	1242	2	13	9	N	12	13	1			4
09	0		1245	-0-	1245	1245	1231	2	14	9	N	13	9	1			8
10	0		1172	-0-	1172	2417	1160	2	12	9	N	11	13	1			6
11	0		1237	-0-	1237	3654	1223	2	14	9	N	13	14	1			5

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

06	3150	X	3093	-0-	-57	-0-	3004	2	89	9	N	81	112	1			26
07	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3198	2	153	9	N	139	116	1			49
08	3317	X	3182	-0-	-135	-0-	3063	2	119	9	N	108	116	1			41
09	0		3067	-0-	3067	3067	2946	2	121	9	N	110	84	1			67
10	0		2656	-0-	2656	5723	2538	2	118	9	N	107	120	1			54
11	0		3063	-0-	3063	8786	2941	2	122	9	N	111	121	1			44

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

06	2610	X	2532	-0-	-78	-0-	2481	2	51	9	N	46	64	1			15
07	2759	X	2702	-0-	-57	-0-	2618	2	84	9	N	76	64	1			27
08	2666	N	2557	-0-	-109	-0-	2491	2	66	9	N	60	64	1			23
09	0		2463	-0-	2463	2463	2396	2	67	9	N	61	47	1			37
10	0		2640	-0-	2640	5103	2575	2	65	9	N	59	66	1			30
11	0		2532	-0-	2532	7635	2465	2	67	9	N	61	67	1			24

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

06	0	W	7	-0-	7	7	7	2			N	-0-					-0-
07	0	W	9	-0-	9	16	9	2			N	-0-					-0-
08	0	W	17	-0-	17	33	2	1	15	2	N	-0-					-0-
09	0	W	10	-0-	10	43	1	1	9	2	N	-0-					-0-
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	43					N	-0-					-0-
*11	0	W	10	-0-	10	53	1	1	9	2	N	-0-					-0-

ANGIE,(PETTET) //CONT.// 02870 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
05	14B2 EXT		12	-0-	12	12	1	1	11	2	N	-0-					-0-
06	0	W	3	-0-	3	15	3	2			N	-0-					-0-
07	0	W	11	-0-	11	26	11	2			N	-0-					-0-
08	0	W	18	-0-	18	44	1	1	17	2	N	-0-					-0-
09	0	W	18	-0-	18	62	1	1	17	2	N	-0-					-0-
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	62					N	-0-					-0-
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	62					N	-0-					-0-

KJ ENERGY, LLC 469901
SANFORD (PETTET) WELL #: 1 RRCID -> 254582 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7665 - 12904

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
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

DONATILL OU B WELL #: 1 RRCID -> 261937 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7468 - 12105

06	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	465	1	2091	2	N	-0-					150
07	3064	N	3064	-0-	-0-	-0-	565	1	2499	2	N	-0-					150
08	2790	N	2337	-0-	-453	-0-	422	1	1801	2	N	104	167	1			87
							114	9									
09	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	492	1	2295	2	N	30					117
							33	9									
10	0		2284	-0-	2284	2284	361	1	1923	2	N	-0-					117
11	0		2240	-0-	2240	4524	348	1	1819	2	N	66					183
							73	9									

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

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 06/01 -> 2823

06	2946	X	123	-0-	-2823	-0-	22	1	101	2	N	-0-					-0-
07	186	X	78	-0-	-108	-0-	13	1	65	2	N	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	180	X	42	-0-	-138	-0-	6	1	36	2	N	-0-					-0-
10	0		51	-0-	51	51	8	1	43	2	N	-0-					-0-
11	0		54	-0-	54	105	8	1	46	2	N	-0-					-0-

ANGIE (PETTET, GAS) 02870 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP 383757
BORDERS, GENE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 199781 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7695 - 7699

06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					192
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					192
08	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					192
09	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					192
10	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					192
11	0		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					192

KJ ENERGY, LLC 469901
TIMBERSTAR-REDDITT WELL #: 3 RRCID -> 226086 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7584 - 11387

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	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
06		15540	#	10292	-0-	-5248	-0-	10203	2	89	9	N	81	2	8			339
07		12586	#	12144	-0-	-442	-0-	11992	2	152	9	N	138	2	8			475
08		15674	R	15674	-0-	-0-	-0-	15597	2	77	9	N	70	175	1	3	8	367
09		13157	R	13157	-0-	-0-	-0-	13080	2	77	9	N	70	43	1	5	8	389
10		0		12982	-0-	12982	12982	12930	2	52	9	N	47	2	8			434
*11		17940		11715	-0-	-6225	6757	11635	2	80	9	N	73	8	8			499

ANWAC (900 WILCOX) 03203 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
TSAR ENERGY, LLC 872178
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
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 087529 COMPL. DATE 03/06/1980 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 8560 - 8652

	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
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			Y	-0-					26
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					26
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	Y	-0-					26
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					26
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					26
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-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

	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART, MAX W. GU WELL #: 1 RRCID -> 098086 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7724 - 8344

	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
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	71	1	676	2	N	-0-					20
07	744	N	691	-0-	-53	-0-	62	1	629	2	N	-0-					20
08	806	N	632	-0-	-174	-0-	58	1	574	2	N	-0-					20
09	750	N	671	-0-	-79	-0-	58	1	613	2	N	-0-					20
10	0		849	-0-	849	849	74	1	629	2	N	133					153
							146	9									
11	0		899	-0-	899	1748	71	1	766	2	N	56	169	1			40
							62	9									

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

	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164713 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7684 - 8120

	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
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-
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-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164715 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7676 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWMAN, D.H. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 165256 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7620 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HART, MAX JR. WELL #: 6 RRCID -> 207568 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7592 - 8534

06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					42
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	62	1	1432	2	N	-0-					42
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	56	1	1272	2	N	-0-					42
09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	44	1	997	2	N	-0-					42
10	992	N	545	-0-	-447	-0-	545	2			N	-0-					42
*11	960	N	948	-0-	-12	-0-	948	2			N	-0-					42

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209537 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7670 - 8822

06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	71	1	707	2	N	-0-					52
07	1023	N	919	-0-	-104	-0-	71	1	848	2	N	-0-					52
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	84	1	1173	2	N	-0-					52
09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	78	1	1067	2	N	-0-					52
10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	74	1	1269	2	N	-0-					52
*11	1230	N	743	-0-	-487	-0-	71	1	672	2	N	-0-					52

MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 209821 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8224 - 8876

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HART, MAX W. GU WELL #: 9 RRCID -> 213033 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7738 - 8856

06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					33
07	279	N	78	-0-	-201	-0-	3	1	75	2	N	-0-					33
08	279	N	37	-0-	-242	-0-	2	1	35	2	N	-0-					33
09	210	N	2	-0-	-208	-0-	2	2			N	-0-					33
10	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-					33
*11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					33

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

06	600	N	186	-0-	-414	-0-	186	2			N	-0-					50
07	403	N	355	-0-	-48	-0-	134	1	221	2	N	-0-					50
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	141	1	238	2	N	-0-					50
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	136	1	236	2	N	-0-					50
10	341	N	222	-0-	-119	-0-	222	2			N	-0-					50
*11	360	N	260	-0-	-100	-0-	260	2			N	-0-					50

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 214506 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 7684 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

06	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	71 87	1 9	2163	2	N	79	176	1			48
07	2232	X	1910	-0-	-322	-0-	112	1	1798	2	N	-0-					48
08	2697	X	1675	-0-	-1022	-0-	102	1	1573	2	N	-0-					48
09	2610	X	1510	-0-	-1100	-0-	94	1	1416	2	N	-0-					48
10	0		1278	-0-	1278	1278	74	1	1204	2	N	-0-					48
11	0		1665	-0-	1665	2943	71	1	1594	2	N	-0-					48

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

06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	71	1	521	2	N	-0-					40
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	62	1	631	2	N	-0-					40
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	56	1	544	2	N	-0-					40
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	58	1	592	2	N	-0-					40
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	74	1	624	2	N	-0-					40
*11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	71	1	646	2	N	-0-					40

BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 217198 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7987 - 8508

06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	71	1	786	2	N	-0-					41
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	65	1	715	2	N	-0-					41
08	775	N	746	-0-	-29	-0-	63	1	683	2	N	-0-					41
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	66	1	785	2	N	-0-					41
10	775	N	693	-0-	-82	-0-	74	1	619	2	N	-0-					41
*11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	71	1	696	2	N	-0-					41

MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 10 RRCID -> 218519 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8028 - 8840

06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					40
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					40
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
09	60	N	34	-0-	-26	-0-	1	1	33	2	N	-0-					40
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	20	-0-	20	20	1	1	19	2	N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					1
10		0	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					1
11		0	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					1

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
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	-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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					30
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	16	1	371	2	N	-0-					30
08	372	N	364	-0-	-8	-0-	15	1	349	2	N	-0-					30
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	15	1	334	2	N	-0-					30
10	372	N	239	-0-	-133	-0-	239	2			N	-0-					30
*11	360	N	108	-0-	-252	-0-	108	2			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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
11	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
11	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-			-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0		-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	780	N	478	-0-	-302	-0-	71	1	407	2	N	-0-			46
07	961	N	461	-0-	-500	-0-	52	1	409	2	N	-0-			46
08	868	N	504	-0-	-364	-0-	52	1	452	2	N	-0-			46
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	65	1	763	2	N	-0-			46
10	0		832	-0-	832	832	74	1	758	2	N	-0-			46
11	0		839	-0-	839	1671	71	1	768	2	N	-0-			46

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

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT"A" WELL #: 7 RRCID -> 224506 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8126 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	71	1	966	2	N	-0-			48
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	78	1	1000	2	N	-0-			48
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	74	1	947	2	N	-0-			48
09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	70	1	883	2	N	-0-			48
10	806	N	673	-0-	-133	-0-	74	1	599	2	N	-0-			48
*11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	71	1	783	2	N	-0-			48

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
11	0		-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

06	900	N	448	-0-	-452	-0-	71	1	377	2	N	-0-			38
07	806	N	459	-0-	-347	-0-	52	1	407	2	N	-0-			38
08	527	N	422	-0-	-105	-0-	49	1	373	2	N	-0-			38
09	450	N	379	-0-	-71	-0-	46	1	333	2	N	-0-			38
10	465	N	370	-0-	-95	-0-	74	1	296	2	N	-0-			38
*11	420	N	155	-0-	-265	-0-	71	1	84	2	N	-0-			38

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225964 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7999 - 8141

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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

06	420	N	412	-0-	-8	-0-	71	1	341	2	N	-0-			82
07	620	N	466	-0-	-154	-0-	52	1	414	2	N	-0-			82
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	51	1	426	2	N	-0-			82
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	49	1	404	2	N	-0-			82
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	74	1	412	2	N	-0-			82
*11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	71	1	471	2	N	-0-			82

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
HART, MAX JR. WELL #: 14 RRCID -> 230975 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7936 - 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
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

BLOUNT, E. A. III GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232691 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6652 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOUNT, E. A. III GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232720 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 6696 - 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
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-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11		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
06	1230	N	541	-0-	-689	-0-	71	1	470	2	N	-0-					51
07	1581	N	989	-0-	-592	-0-	74	1	915	2	N	-0-					51
08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	89	1	1281	2	N	-0-					51
09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	90	1	1340	2	N	-0-					51
10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	74	1	1151	2	N	-0-					51
*11	1320	N	988	-0-	-332	-0-	71	1	917	2	N	-0-					51

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
06	180	N	136	-0-	-44	-0-	71	1	65	2	N	-0-					55
07	124	N	96	-0-	-28	-0-	37	1	59	2	N	-0-					55
08	186	N	163	-0-	-23	-0-	38	1	125	2	N	-0-					55
09	150	N	32	-0-	-118	-0-	32	1			N	-0-					55
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	1			N	-0-					55
*11	150	N	71	-0-	-79	-0-	71	1			N	-0-					55

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					72
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					72
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					72
09	0		23	-0-	23	23	23	2			N	-0-					72
10	0		106	-0-	106	129	106	2			N	-0-					72
11	0		63	-0-	63	192	63	2			N	-0-					72

KRUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156284 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7916 - 8626

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
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	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

06	630	N	299	-0-	-331	-0-	299	2			N	-0-					102
07	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-					102
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					102
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					102
10	0		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					102
11	0		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					102

KRUSE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166608 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8078 - 8328

06	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-					26
07	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-					26
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					26
09	0		3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					26
10	0		4	-0-	4	7	4	2			N	-0-					26
11	0		5	-0-	5	12	5	2			N	-0-					26

KRUSE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 292426 COMPL. DATE 09/01/2020 TOTAL DEPTH 10123 PERF. 7925 - 8483

06	462	X	462	-0-	-0-	-0-	274	2	188	9	N	171	144	1			27
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					27
08	3100	N	6802	-0-	3702	3702	6554	2	248	9	N	225	167	1			85
09	0		4572	-0-	4572	8274	4390	2	182	9	N	165	168	1			82
10	0		2678	-0-	2678	10952	2644	2	34	9	N	31					113
11	0		2031	-0-	2031	12983	1974	2	57	9	N	52					165

SHOCO PRODUCTION LLC 778196
MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190988 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7442 - 8465

06	1260	N	1256	-0-	-4	-0-	1247	2	9	9	N	8					115
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1232	2	39	9	N	35	103	1			47
08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1232	2	15	9	N	14					61
09	0		1252	-0-	1252	1252	1232	2	20	9	N	18					79
10	0		1253	-0-	1253	2505	1232	2	21	9	N	19					98
11	0		1232	-0-	1232	3737	1232	2			N	-0-					98

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TGNR GULF COAST LLC 850992
TEMPLE-ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 214149 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7221 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2022

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					17
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					17
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0		17	-0-	17	17	17	2			N	-0-					17
11	0		-0-	-0-	-0-	17					N	-0-					17

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
11	0		44	-0-	44	44	44	2			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
06	330	N	253	-0-	-77	-0-	253	2			N	-0-					22
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					22
08	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	2			N	-0-					22
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					22
10	0		347	-0-	347	347	347	2			N	-0-					22
11	0		300	-0-	300	647	300	2			N	-0-					22

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

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
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
10	0		219	-0-	219	219	219	2			Y	-0-					-0-
11	0		219	-0-	219	438	219	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
06	330	N	143	-0-	-187	-0-	6	1	137	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	318	-0-	-54	-0-	16	1	302	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	326	-0-	-15	-0-	17	1	309	2	Y	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	2	Y	-0-					-0-
10	0		247	-0-	247	247	11	1	236	2	Y	-0-					-0-
11	0		157	-0-	157	404	8	1	149	2	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
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					18
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					18
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					18
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					18
10	0		330	-0-	330	330	330	2			Y	-0-					18
11	0		300	-0-	300	630	300	2			Y	-0-					18

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	51	-0-	-104	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	25	-0-	-275	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
06	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	2			Y	-0-					18
07	403	N	138	-0-	-265	-0-	138	2			Y	-0-					18
08	310	N	192	-0-	-118	-0-	192	2			Y	-0-					18
09	360	N	257	-0-	-103	-0-	257	2			Y	-0-					18
10	0		470	-0-	470	470	326	2	144	9	Y	131					149
11	0		253	-0-	253	723	253	2			Y	-0-					149

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
06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					15
07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					15
08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					15
09	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					15
10	0		2116	-0-	2116	2116	2006	2	110	9	N	100					115
11	0		2022	-0-	2022	4138	2022	2			N	-0-					115

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
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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		18	-0-	18	18	18	2			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	18					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
06	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	2			Y	-0-					5
07	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	2			Y	-0-					5
08	341	N	301	-0-	-40	-0-	294	2	7	9	Y	6	9	1			2
09	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	2			Y	-0-					2
10	0		456	-0-	456	456	304	2	152	9	Y	138					140
11	0		355	-0-	355	811	302	2	53	9	Y	48	151	1			37

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
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	150	-0-	-98	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	145	-0-	-134	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	121	-0-	-59	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
10	0		147	-0-	147	147	147	2			Y	-0-					-0-
11	0		104	-0-	104	251	104	2			Y	-0-					-0-

JONES "A-1" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226300 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 7869 - 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
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					1
07	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2			Y	-0-					1
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					1
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					1
10	0		461	-0-	461	461	461	2			Y	-0-					1
11	0		488	-0-	488	949	488	2			Y	-0-					1

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
DELONEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 227561 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 7626 - 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
06	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			Y	-0-					-0-
07	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			Y	-0-					-0-
08	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			Y	-0-					-0-
09	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			Y	-0-					-0-
10	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			Y	-0-					-0-
11	0		2332	-0-	2332	2332	2332	2			Y	-0-					-0-

LEE "F" WELL #: 3 RRCID -> 230947 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 7816 - 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
06	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2094	2	119	9	N	108					123
07	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					123
08	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2208	2	128	9	N	116					239
09	2220	N	2214	-0-	-6	-0-	2214	2			N	-0-	174	1			65
10	0		2258	-0-	2258	2258	2258	2			N	-0-					65
11	0		2147	-0-	2147	4405	2147	2			N	-0-					65

LEE "D" WELL #: 3 RRCID -> 230952 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 7674 - 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
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
09	840	N	558	-0-	-282	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
10	0		519	-0-	519	519	519	2			Y	-0-					-0-
11	0		451	-0-	451	970	451	2			Y	-0-					-0-

DELONEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 231350 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7972 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232774 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 7744 - 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
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
10	0		73	-0-	73	73	73	2			Y	-0-					-0-
11	0		85	-0-	85	158	85	2			Y	-0-					-0-

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
06	390	N	120	-0-	-270	-0-	120	2			Y	-0-					31
07	217	N	58	-0-	-159	-0-	58	2			Y	-0-					31
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			Y	-0-					31
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					31
10	0		58	-0-	58	58	58	2			Y	-0-					31
11	0		-0-	-0-	-0-	58					Y	-0-					31

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
06	240	N	188	-0-	-52	-0-	134	2	54	9	Y	49	81	1			13
07	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			Y	-0-					13
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	178	2	62	9	Y	56					69
09	180	N	156	-0-	-24	-0-	155	2	1	9	Y	1	36	1			34
10	0		155	-0-	155	155	155	2			Y	-0-					34
11	0		150	-0-	150	305	150	2			Y	-0-					34

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
06	600	X	397	-0-	-203	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
07	496	X	418	-0-	-78	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
10	0		437	-0-	437	437	437	2			Y	-0-					-0-
11	0		364	-0-	364	801	364	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
06	270	N	231	-0-	-39	-0-	228	2	3	9	Y	3					44
07	372	N	285	-0-	-87	-0-	285	2			Y	-0-					44
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	286	2	78	9	Y	71	94	1			21
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					21
10	0		277	-0-	277	277	277	2			Y	-0-					21
11	0		242	-0-	242	519	242	2			Y	-0-	17	1			4

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
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1350	2	1	9	Y	1					19
07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					19
08	1457	N	968	-0-	-489	-0-	944	2	24	9	Y	22	34	1			7
09	1350	N	919	-0-	-431	-0-	919	2			Y	-0-					7
10	0		875	-0-	875	875	875	2			Y	-0-					7
11	0		812	-0-	812	1687	812	2			Y	-0-	6	1			1

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
06	1980	N	1882	-0-	-98	-0-	1867	2	15	9	Y	14					20
07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1959	2	35	9	Y	32					52
08	2077	N	1999	-0-	-78	-0-	1981	2	18	9	Y	16	59	1			9
09	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1868	2	46	9	Y	42					51
10	0		2070	-0-	2070	2070	2064	2	6	9	Y	5					56
11	0		2102	-0-	2102	4172	1995	2	107	9	Y	97	96	1			57

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
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	85	2	6	9	Y	5					31
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	95	2	6	9	Y	5					36
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					36
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			Y	-0-					36
10	0		103	-0-	103	103	45	2	58	9	Y	53					89
11	0		47	-0-	47	150	47	2			Y	-0-					89

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
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	182	2	61	9	N	55	165	1			10
07	3100	N	3274	-0-	174	174	3219	2	55	9	N	50					60
08	1792	N	1618	-0-	-174	-0-	1607	2	11	9	N	10					70
09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1003	2	6	9	N	5					75
10	0		569	-0-	569	569	569	2			N	-0-					75
11	0		1255	-0-	1255	1824	1194	2	61	9	N	55					130

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
06	810	N	450	-0-	-360	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			Y	-0-					-0-
08	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			Y	-0-					-0-
09	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			Y	-0-					-0-
10	0		1353	-0-	1353	1353	1353	2			Y	-0-					-0-
11	0		2179	-0-	2179	3532	2179	2			Y	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236412 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7248 - 9670

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
06	690	N	546	-0-	-144	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	167	-0-	-205	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	478	-0-	-62	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
10	0		586	-0-	586	586	586	2			Y	-0-					-0-
11	0		285	-0-	285	871	285	2			Y	-0-					-0-

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

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
06	1800	N	1758	-0-	-42	-0-	1751	2	7	9	Y	6					9
07	2015	N	1896	-0-	-119	-0-	1879	2	17	9	Y	15					24
08	1922	N	1892	-0-	-30	-0-	1883	2	9	9	Y	8	28	1			4
09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1784	2	22	9	Y	20					24
10	0		1821	-0-	1821	1821	1819	2	2	9	Y	2					26
11	0		1825	-0-	1825	3646	1774	2	51	9	Y	46	45	1			27

BLOUNT A WELL #: 11 RRCID -> 236703 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 7642 - 9801

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
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	47	1	1006	2	Y	13	75	1			8
							14	9									
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	57	1	1058	2	Y	58					66
							64	9									
08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	59	1	1094	2	Y	1	52	1			15
							1	9									
09	1080	N	1061	-0-	-19	-0-	49	1	1002	2	Y	9					24
							10	9									
10	0		1131	-0-	1131	1131	48	1	1068	2	Y	14					38
							15	9									
11	0		1094	-0-	1094	2225	50	1	978	2	Y	60					98
							66	9									

REEVES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236735 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 7436 - 9482

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
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	36	2	129	9	Y	117					140
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-	26	1			114
08	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			Y	-0-	69	1			45
09	180	N	33	-0-	-147	-0-	33	2			Y	-0-					45
10	0		53	-0-	53	53	53	2			Y	-0-					45
11	0		-0-	-0-	-0-	53					Y	3					48

ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 237293 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7528 - 9742

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
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
10	0		980	-0-	980	980	980	2			Y	-0-					-0-
11	0		877	-0-	877	1857	877	2			Y	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
BLOUNT A WELL #: 8 RRCID -> 237295 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7654 - 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
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	32	1	683	2	Y	10	55	1			6
							11	9									
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	33	1	609	2	Y	43					49
							47	9									
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	34	1	634	2	Y	-0-	38	1			11
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	38	1	774	2	Y	7					18
							8	9									
10	0		737	-0-	737	737	31	1	695	2	Y	10					28
							11	9									
11	0		518	-0-	518	1255	23	1	447	2	Y	44					72
							48	9									

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

06	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
10	0		45	-0-	45	45	45	2			Y	-0-					-0-
11	0		46	-0-	46	91	46	2			Y	-0-					-0-

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

06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	893	2	22	9	Y	20	167	1			78
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					78
08	930	N	674	-0-	-256	-0-	674	2			Y	-0-					78
09	900	N	492	-0-	-408	-0-	492	2			Y	-0-					78
10	0		384	-0-	384	384	374	2	10	9	Y	9	52	1			35
11	0		343	-0-	343	727	343	2			Y	-0-					35

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

06	4110	X	3479	-0-	-631	-0-	3447	2	32	9	Y	29	64	1			10
07	4247	X	3629	-0-	-618	-0-	3629	2			Y	-0-					10
08	4247	X	3649	-0-	-598	-0-	3610	2	39	9	Y	35					45
09	3780	X	3479	-0-	-301	-0-	3479	2			Y	-0-	23	1			22
10	0		3537	-0-	3537	3537	3537	2			Y	-0-					22
11	0		3302	-0-	3302	6839	3302	2			Y	-0-					22

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

06	540	N	408	-0-	-132	-0-	18	1	390	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	478	-0-	-111	-0-	24	1	454	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	452	-0-	-44	-0-	23	1	429	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	419	-0-	-1	-0-	19	1	400	2	Y	-0-					-0-
10	0		479	-0-	479	479	21	1	458	2	Y	-0-					-0-
11	0		478	-0-	478	957	23	1	455	2	Y	-0-					-0-

LEE "E-1" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244485 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 7662 - 9990

06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	860	2	7	9	N	6					9
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	951	2	17	9	N	15					24
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	984	2	9	9	N	8	28	1			4
09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	907	2	22	9	N	20					24
10	0		952	-0-	952	952	950	2	2	9	N	2					26
11	0		1006	-0-	1006	1958	955	2	51	9	N	46	45	1			27

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
JACKSON "E-1" GU WELL #: 7 RRCID -> 244568 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 7720 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WALLACE-RODGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245553 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7530 - 9692

06	270	N	210	-0-	-60	-0-	210	2			N	-0-					21
07	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					21
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					21
09	210	N	151	-0-	-59	-0-	151	2			N	-0-					21
10	0		211	-0-	211	211	211	2			N	-0-					21
11	0		182	-0-	182	393	182	2			N	-0-					21

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

06	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1639	2	85	9	Y	77					90
07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			Y	-0-					90
08	1705	N	1682	-0-	-23	-0-	1662	2	20	9	Y	18	75	1			33
09	1710	N	1581	-0-	-129	-0-	1581	2			Y	-0-					33
10	0		1657	-0-	1657	1657	1657	2			Y	-0-					33
11	0		1553	-0-	1553	3210	1421	2	132	9	Y	120					153

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

06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
10	0		266	-0-	266	266	266	2			Y	-0-					-0-
11	0		181	-0-	181	447	181	2			Y	-0-					-0-

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

06	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	136	1	2887	2	Y	5	29	1			3
							6	9									
07	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	118	1	2199	2	Y	23					26
							25	9									
08	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	115	1	2152	2	Y	-0-	20	1			6
09	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	121	1	2474	2	Y	3					9
							3	9									
10	0		3021	-0-	3021	3021	130	1	2884	2	Y	6					15
							7	9									
11	0		2785	-0-	2785	5806	135	1	2625	2	Y	23					38
							25	9									

DELONEY "B" WELL #: 9 RRCID -> 247050 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10081 PERF. 7568 - 9902

06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	616	2	1	9	Y	1					16
07	558	N	464	-0-	-94	-0-	464	2			Y	-0-					16
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	718	2	24	9	Y	22	31	1			7
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					7
10	0		814	-0-	814	814	814	2			Y	-0-					7
11	0		757	-0-	757	1571	743	2	14	9	Y	13	16	1			4

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1473	2	3	9	Y	3					11
07	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1760	2	1	9	Y	1	9	5	1	8	2
08	1085	N	813	-0-	-272	-0-	809	2	4	9	Y	4					6
09	0		880	-0-	880	880	877	2	3	9	Y	3	1	8			8
10	0		853	-0-	853	1733	847	2	6	9	Y	5	8	1	1	8	4
11	0		892	-0-	892	2625	889	2	3	9	Y	3					7

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
06	9930	X	9720	-0-	-210	-0-	9677	2	43	9	Y	39					153
07	10261	X	1087	-0-	-9174	-0-	1075	2	12	9	Y	11	126	5	2	8	36
08	11280	X	11280	-0-	-0-	-0-	11174	2	106	9	Y	96					132
09	0		10720	-0-	10720	10720	10670	2	50	9	Y	45	1	8			176
10	0		10829	-0-	10829	21549	10716	2	113	9	Y	103	166	1	2	8	111
11	0		10056	-0-	10056	31605	9984	2	72	9	Y	65					176

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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
11	T. A.		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
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

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
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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2015

AVINGER (JURASSIC) 04513 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
EARLY WELL #: 2 RRCID -> 213855 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11592 - 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
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1289	3	17	9	N	15					92
07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1334	3	22	9	N	20					112
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1263	3	22	9	N	20					132
09	0		1358	-0-	1358	1358	1343	3	15	9	N	14	81	1			65
10	0		1326	-0-	1326	2684	1306	3	20	9	N	18					83
11	0		1364	-0-	1364	4048	1341	3	23	9	N	21	1	8			103

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

06	2550	X	2436	-0-	-114	-0-	2436	3			Y	-0-					22
07	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2674	3	1	9	Y	1	1	8			22
08	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2720	3	1	9	Y	1	1	8			22
09	0		2576	-0-	2576	2576	2575	3	1	9	Y	1	1	8			22
10	0		2234	-0-	2234	4810	2234	3			Y	-0-					22
11	0		2158	-0-	2158	6968	2156	3	2	9	Y	2	2	8			22

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

06	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			Y	-0-					23
07	1891	N	1861	-0-	-30	-0-	1860	3	1	9	Y	1	1	8			23
08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1864	3	1	9	Y	1	1	8			23
09	0		1779	-0-	1779	1779	1777	3	2	9	Y	2	2	8			23
10	0		1864	-0-	1864	3643	1864	3			Y	-0-					23
11	0		1829	-0-	1829	5472	1826	3	3	9	Y	3	3	8			23

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

06	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2777	3	1	9	N	1	1	8			97
07	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	3			N	-0-					97
08	2883	N	2817	-0-	-66	-0-	2817	3			N	-0-					97
09	0		2716	-0-	2716	2716	2714	3	2	9	N	2	2	8			97
10	0		2837	-0-	2837	5553	2834	3	3	9	N	3					100
11	0		2753	-0-	2753	8306	2738	3	15	9	N	14	94	1	3	8	17

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
06	2130	N	1996	-0-	-134	-0-	1996	3			Y	-0-					54
07	2077	N	1957	-0-	-120	-0-	1956	3	1	9	Y	1	1	8			54
08	2046	N	1784	-0-	-262	-0-	1783	3	1	9	Y	1	1	8			54
09	0		2033	-0-	2033	2033	2032	3	1	9	Y	1	1	8			54
10	0		2059	-0-	2059	4092	2059	3			Y	-0-					54
11	0		979	-0-	979	5071	978	3	1	9	Y	1	1	8			54

CUNNINGHAM WELL #: 7 RRCID -> 253477 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9032 - 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
06	2880	N	2773	-0-	-107	-0-	2773	3			Y	-0-					6
07	2945	N	2910	-0-	-35	-0-	2822	3	87	4	Y	1	1	8			6
							1	9									
08	2976	X	2852	-0-	-124	-0-	2851	3	1	9	Y	1	1	8			6
09	0		2566	-0-	2566	2566	2565	3	1	9	Y	1	1	8			6
10	0		2600	-0-	2600	5166	2600	3			Y	-0-					6
11	0		2563	-0-	2563	7729	2561	3	2	9	Y	2	2	8			6

BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327
HEMBY, T.G. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 210988 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9232 - 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
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2021 - WELL PLUGGED 3/25/21

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CUNNINGHAM, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 058819 COMPL. DATE 05/21/1974 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9215 - 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
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					82
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					82
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					82
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					82
10	0		63	-0-	63	63	63	3			N	-0-					82
11	0		33	-0-	33	96	33	3			N	-0-					82

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

WEAVER WELL #: RRCID -> 206893 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8959 - 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
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
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/21/2019

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
BROWN WELL #: 2 RRCID -> 231945 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10142 - 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
06	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3926	3	25	9	Y	23					85
07	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2814	3	7	9	Y	6	90	1			1
08	3410	X	1832	-0-	-1578	-0-	1817	3	15	9	Y	14					15
09	3720	X	1079	-0-	-2641	-0-	1073	3	6	9	Y	5	5	8			15
10	0		2525	-0-	2525	2525	2508	3	17	9	Y	15	2	8			28
*11	3720	X	927	-0-	-2793	-0-	802	3	125	9	Y	114	4	8			138

BROWN WELL #: 3 RRCID -> 231948 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10124 - 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
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	24	1	8			85
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	231	3	7	9	Y	6	90	1			1
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	336	3	15	9	Y	14					15
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					15
10	0		739	-0-	739	739	725	3	14	9	Y	13					28
11	0		2676	-0-	2676	3415	2555	3	121	9	Y	110					138

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					110
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
10	0		17	-0-	17	17	17	3			Y	-0-					110
11	0		-0-	-0-	-0-	17					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
06	1140	N	94	-0-	-1046	-0-	94	3			Y	-0-					73
07	1302	N	346	-0-	-956	-0-	346	3			Y	-0-					73
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					73
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					73
10	0		253	-0-	253	253	253	3			Y	-0-					73
11	0		-0-	-0-	-0-	253					Y	-0-					73

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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
06	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	3			N	-0-					-0-
07	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	3			N	-0-					-0-
08	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	6335	3			N	-0-					-0-
*09	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	3			N	-0-					-0-
*10	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	3			N	-0-					-0-
11	0		5447	-0-	5447	5447	5447	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 24H RRCID -> 266832 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9796 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
06	6420	X	5887	-0-	-533	-0-	5887	3			N	-0-					-0-
07	6138	X	5781	-0-	-357	-0-	5781	3			N	-0-					-0-
*08	6138	X	5203	-0-	-935	-0-	5203	3			N	-0-					-0-
*09	5940	X	4955	-0-	-985	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
10	6076	X	5828	-0-	-248	-0-	5828	3			N	-0-					-0-
*11	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	6053	3			N	-0-					-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
06	5970	X	3626	-0-	-2344	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
07	6169	X	3723	-0-	-2446	-0-	3723	3			N	-0-					-0-
*08	6169	X	2523	-0-	-3646	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
*09	5670	X	4104	-0-	-1566	-0-	4104	3			N	-0-					-0-
10	4247	X	4079	-0-	-168	-0-	4079	3			N	-0-					-0-
*11	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	3			N	-0-					-0-

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
06	7410	X	6836	-0-	-574	-0-	6836	3			N	-0-					-0-
07	7657	X	6547	-0-	-1110	-0-	6547	3			N	-0-					-0-
*08	7657	X	5998	-0-	-1659	-0-	5998	3			N	-0-					-0-
*09	6990	X	5751	-0-	-1239	-0-	5751	3			N	-0-					-0-
10	7068	X	6844	-0-	-224	-0-	6844	3			N	-0-					-0-
*11	6840	X	6134	-0-	-706	-0-	6134	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
*09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
*10	3100	N	5712	-0-	2612	2612	5712	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	2944	-0-	-56	2556	2944	3			N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
YARBOROUGH WELL #: 1 RRCID -> 104694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8970 - 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
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	605	2	13	9	N	12					55
07	651	N	615	-0-	-36	-0-	612	2	3	9	N	3					58
08	651	N	602	-0-	-49	-0-	592	2	10	9	N	9					67
09	0		558	-0-	558	558	557	2	1	9	N	1					68
10	0		571	-0-	571	1129	556	2	15	9	N	14					82
11	0		569	-0-	569	1698	562	2	7	9	N	6					88

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
06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-
07	1798	N	1644	-0-	-154	-0-	1644	2			Y	-0-					-0-
08	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			Y	-0-					-0-
09	0		1452	-0-	1452	1452	1452	2			Y	-0-					-0-
10	0		1629	-0-	1629	3081	1629	2			Y	-0-					-0-
11	0		1230	-0-	1230	4311	1230	2			Y	-0-					-0-

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

DAVIS UNIT WELL #: 3X RRCID -> 138799 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9137 - 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
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
09	0		310	-0-	310	310	310	2			Y	-0-					-0-
10	0		315	-0-	315	625	315	2			Y	-0-					-0-
11	0		312	-0-	312	937	312	2			Y	-0-					-0-

WYATT WELL #: 1 RRCID -> 155605 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10337 PERF.10110 - 10142

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
09	0		890	-0-	890	890	890	2			Y	-0-					-0-
10	0		711	-0-	711	1601	711	2			Y	-0-					-0-
11	0		511	-0-	511	2112	511	2			Y	-0-					-0-

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

06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1855	2	11	9	Y	10					33
07	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1911	2	8	9	Y	7					40
08	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1907	2	14	9	Y	13					53
09	0		1802	-0-	1802	1802	1795	2	7	9	Y	6	37	1			22
10	0		1831	-0-	1831	3633	1821	2	10	9	Y	9					31
11	0		1765	-0-	1765	5398	1748	2	17	9	Y	15					46

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

06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1143	2	23	9	Y	21					71
07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1645	2	17	9	Y	15					86
08	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1602	2	31	9	Y	28					114
09	0		1498	-0-	1498	1498	1485	2	13	9	Y	12	80	1			46
10	0		1528	-0-	1528	3026	1506	2	22	9	Y	20					66
11	0		1449	-0-	1449	4475	1414	2	35	9	Y	32					98

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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	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

06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	351	2	21	9	Y	19	46	1			38
07	434	N	379	-0-	-55	-0-	375	2	4	9	Y	4					42
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	357	2	15	9	Y	14					56
09	0		307	-0-	307	307	285	2	22	9	Y	20					76
10	0		283	-0-	283	590	277	2	6	9	Y	5					81
11	0		231	-0-	231	821	227	2	4	9	Y	4					85

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
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
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	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
06	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
09	0		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-
10	0		12	-0-	12	18	12	2			Y	-0-					-0-
11	0		6	-0-	6	24	6	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, SUSAN 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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	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
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
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

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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	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
06	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					37
07	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					37
08	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	1337	2	28	9	N	25					62
09	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					62
10	0		839	-0-	839	839	838	2	1	9	N	1					63
11	0		810	-0-	810	1649	807	2	3	9	N	3					66

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HARRIS, SUSAN B. 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
06	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					17
07	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					17
08	1736	N	1546	-0-	-190	-0-	1546	3			N	-0-					17
09	0		188	-0-	188	188	188	3			N	-0-					17
10	0		357	-0-	357	545	357	3			N	-0-					17
11	0		961	-0-	961	1506	961	3			N	-0-					17

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
06	1200	N	972	-0-	-228	-0-	955	2	17	9	N	15					78
07	1364	N	1008	-0-	-356	-0-	997	2	11	9	N	10					88
08	1302	N	997	-0-	-305	-0-	980	2	17	9	N	15					103
09	0		937	-0-	937	937	931	2	6	9	N	5					108
10	0		950	-0-	950	1887	944	2	6	9	N	5					113
11	0		948	-0-	948	2835	940	2	8	9	N	7					120

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
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					68
07	837	N	830	-0-	-7	-0-	796	3	34	9	N	31					99
08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					99
09	0		5	-0-	5	5	5	3			N	-0-					99
10	0		64	-0-	64	69	64	3			N	-0-					99
11	0		116	-0-	116	185	116	3			N	-0-					99

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
06	660	N	332	-0-	-328	-0-	332	3			N	-0-					75
07	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					75
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	351	3	1	9	N	1	1	1			75
09	0		353	-0-	353	353	353	3			N	-0-					75
10	0		338	-0-	338	691	330	3	8	9	N	7					82
11	0		306	-0-	306	997	306	3			N	-0-					82

HARRIS, SUSAN B. 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
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	577	3	17	9	N	15					45
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					45
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					45
09	0		398	-0-	398	398	398	3			N	-0-					45
10	0		-0-	-0-	-0-	398					N	-0-					45
11	0		438	-0-	438	836	435	3	3	9	N	3					48

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
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					22
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	135	3	34	9	N	31					53
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					53
09	0		147	-0-	147	147	147	3			N	-0-					53
10	0		-0-	-0-	-0-	147					N	-0-					53
11	0		60	-0-	60	207	60	3			N	-0-					53

HARRIS, SUSAN 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
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	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
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
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

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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	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

06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					80
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1325	2	9	9	N	8					88
08	1643	N	1287	-0-	-356	-0-	1287	2			N	-0-					88
09	0		1000	-0-	1000	1000	998	2	2	9	N	2					90
10	0		1583	-0-	1583	2583	1583	2			N	-0-					90
11	0		1047	-0-	1047	3630	1045	2	2	9	N	2					92

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

06	1830	N	1314	-0-	-516	-0-	1281	2	33	9	N	30					138
07	1860	N	1332	-0-	-528	-0-	1332	2			N	-0-					138
08	1736	N	1393	-0-	-343	-0-	1393	2			N	-0-					138
09	0		1144	-0-	1144	1144	1144	2			N	-0-					138
10	0		1259	-0-	1259	2403	1259	2			N	-0-					138
11	0		1230	-0-	1230	3633	1230	2			N	-0-					138

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

06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1827	2	21	9	N	19					170
07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1825	2	12	9	N	11					181
08	1860	N	1829	-0-	-31	-0-	1819	2	10	9	N	9					190
09	0		1691	-0-	1691	1691	1684	2	7	9	N	6	150	1			46
10	0		1722	-0-	1722	3413	1709	2	13	9	N	12					58
11	0		1590	-0-	1590	5003	1590	2			N	-0-					58

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

06	540	N	459	-0-	-81	-0-	459	2			N	-0-					97
07	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			N	-0-					97
08	620	N	553	-0-	-67	-0-	553	2			N	-0-					97
09	0		589	-0-	589	589	589	2			N	-0-					97
10	0		580	-0-	580	1169	580	2			N	-0-					97
11	0		419	-0-	419	1588	419	2			N	-0-					97

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

06	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1729	3	32	9	N	29	99	1			27
07	1209	N	835	-0-	-374	-0-	835	3			N	-0-					27
08	899	N	698	-0-	-201	-0-	698	3			N	-0-					27
09	0		593	-0-	593	593	593	3			N	-0-					27
10	0		603	-0-	603	1196	602	3	1	9	N	1					28
11	0		616	-0-	616	1812	616	3			N	-0-					28

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
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	25					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					62
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					63

LAYTON WELL #: 7 RRCID -> 228574 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9973 - 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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1480	2	18	9	Y	16					53
07	1736	N	1555	-0-	-181	-0-	1542	2	13	9	Y	12					65
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1524	2	23	9	Y	21					86
09	0		1452	-0-	1452	1452	1441	2	11	9	Y	10	61	1			35
10	0		1479	-0-	1479	2931	1462	2	17	9	Y	15					50
11	0		1515	-0-	1515	4446	1489	2	26	9	Y	24					74

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

PELHAM WELL #: 2 RRCID -> 231035 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10018 - 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
06	960	N	783	-0-	-177	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
07	992	N	931	-0-	-61	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
09	780	N	762	-0-	-18	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
10	0		1116	-0-	1116	1116	1116	2			Y	-0-					-0-
11	0		870	-0-	870	1986	870	2			Y	-0-					-0-

SLONE WELL #: 1 RRCID -> 234380 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10367 PERF. 9954 - 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
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					48
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

SLONE "A" WELL #: 2 RRCID -> 234551 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9940 - 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
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					55
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

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
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					23
07	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					23
08	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	3			N	-0-					23
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0		-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
06	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					22
07	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					22
08	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1809	2	28	9	N	25					47
09	0		1616	-0-	1616	1616	1602	2	14	9	N	13					60
10	0		1455	-0-	1455	3071	1453	2	2	9	N	2					62
11	0		866	-0-	866	3937	865	2	1	9	N	1					63

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	1080	N	966	-0-	-114	-0-	966	2			N	-0-					155
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					155
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					155
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1024	2	8	9	N	7					162
10	0		836	-0-	836	836	836	2			N	-0-					162
11	0		948	-0-	948	1784	874	2	74	9	N	67					229

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
WILLIAMS GU WELL #: 1 RRCID -> 227839 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8978 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			Y	-0-					282
07	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1993	2	8	9	Y	7					289
08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1652	2	8	9	Y	7					296
09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	983	2	14	9	Y	13					309
10	0		1087	-0-	1087	1087	1087	2			Y	-0-					309
11	0		1107	-0-	1107	2194	1085	2	22	9	Y	20					329

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
VICE-SHIVERS-PEPPER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283049 COMPL. DATE 05/11/2020 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10572 - 16513

06	22557	X	22557	-0-	-0-	-0-	168	1	22385	3	N	4	178	1			50
							4	9									
07	24645	X	23700	-0-	-945	-0-	33	1	23661	3	N	5					55
							6	9									
08	24087	X	23715	-0-	-372	-0-	334	1	23377	3	N	4					59
							4	9									
09	0		22906	-0-	22906	22906	22746	3	160	9	N	145					204
10	0		22961	-0-	22961	45867	22899	3	62	9	N	56	218	1			42
11	0		21706	-0-	21706	67573	21649	3	57	9	N	52					94

HEMBY-VICE-SHIVERS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284665 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10439 PERF.10645 - 16470

06	17135	X	17135	-0-	-0-	-0-	4	1	17041	3	N	82					167
							90	9									
07	27993	X	19748	-0-	-8245	-0-	19632	3	116	9	N	105					272
08	22121	X	22121	-0-	-0-	-0-	35	1	22012	3	N	67	224	1			115
							74	9									
09	0		21476	-0-	21476	21476	21474	3	2	9	N	2					117
10	0		21559	-0-	21559	43035	21556	3	3	9	N	3					120
11	0		20619	-0-	20619	63654	20611	3	8	9	N	7					127

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HEMBY-CARTER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284759 COMPL. DATE 03/17/2018 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10874 - 17939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25496	X	25496	-0-	-0-	-0-	6	1	25407	3	N	75					160
							83	9									
07	27670	X	27670	-0-	-0-	-0-	27503	3	167	9	N	152					312
08	30016	X	30016	-0-	-0-	-0-	48	1	29867	3	N	92	224	1			180
							101	9									
09	0		27851	-0-	27851	27851	27849	3	2	9	N	2					182
10	0		28539	-0-	28539	56390	28533	3	6	9	N	5					187
11	0		27240	-0-	27240	83630	27227	3	13	9	N	12					199

GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078684 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9127 - 9924

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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 197998 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9904 - 10100

06	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
07	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
08	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
09	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	1965	-0-	-236	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
11	0		1881	-0-	1881	1881	1881	3			N	-0-					-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
TAYLOR WELL #: RRCID -> 091558 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8879 - 10202

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/14/2013

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
BROWNING, H.D. WELL #: 1 RRCID -> 076760 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9889 - 9944

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

LONG TRUSTS, THE 507585
CRAWFORD, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 069994 COMPL. DATE 11/24/1976 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 8933 - 9982

06	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
07	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
08	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
09	0		2795	-0-	2795	2795	2795	2			N	-0-					-0-
10	0		2717	-0-	2717	5512	2717	2			N	-0-					-0-
11	0		2196	-0-	2196	7708	2196	2			N	-0-					-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
06	420	N	108	-0-	-312	-0-	108	2			Y	-0-					20
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	56	2	1	9	Y	1					21
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-					21
09	0		239	-0-	239	239	239	2			Y	-0-					21
10	0		272	-0-	272	511	272	2			Y	-0-					21
11	0		41	-0-	41	552	41	2			Y	-0-					21

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
06	2280	X	1309	-0-	-971	-0-	1309	2			Y	-0-					27
07	1953	X	1339	-0-	-614	-0-	1335	2	4	9	Y	4					31
08	1953	X	1511	-0-	-442	-0-	1511	2			Y	-0-					31
09	0		1077	-0-	1077	1077	1077	2			Y	-0-					31
10	0		841	-0-	841	1918	841	2			Y	-0-					31
11	0		685	-0-	685	2603	685	2			Y	-0-					31

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
06	4050	X	2885	-0-	-1165	-0-	2885	2			Y	-0-					54
07	3472	X	2368	-0-	-1104	-0-	2359	2	9	9	Y	8					62
08	3472	X	2606	-0-	-866	-0-	2606	2			Y	-0-					62
09	0		1744	-0-	1744	1744	1744	2			Y	-0-					62
10	0		1417	-0-	1417	3161	1417	2			Y	-0-					62
11	0		914	-0-	914	4075	914	2			Y	-0-					62

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
06	1410	X	1223	-0-	-187	-0-	1223	2			Y	-0-					18
07	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1303	2	3	9	Y	3					21
08	1550	X	1424	-0-	-126	-0-	1424	2			Y	-0-					21
09	0		1126	-0-	1126	1126	1126	2			Y	-0-					21
10	0		889	-0-	889	2015	889	2			Y	-0-					21
11	0		657	-0-	657	2672	657	2			Y	-0-					21

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
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-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SHIVERS WELL #: 3 RRCID -> 239896 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8617 - 9876

06	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	22	1	2375	3	N	-0-					15
07	2480	N	2436	-0-	-44	-0-	26	1	2410	3	N	-0-					15
08	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					15
09	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	20	1	2225	2	N	-0-					15
10	2449	N	2274	-0-	-175	-0-	8	1	2266	2	N	-0-					15
11	0		2110	-0-	2110	2110	8	1	2102	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

06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	342	1	1008	3	N	2					285
							2	9									
07	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	339	1	1037	3	N	-0-					285
08	1395	N	1253	-0-	-142	-0-	317	1	936	3	N	-0-					285
09	0		1332	-0-	1332	1332	284	1	1048	3	N	-0-					285
10	0		1224	-0-	1224	2556	270	1	954	3	N	-0-					285
11	0		791	-0-	791	3347	176	1	615	3	N	-0-					285

GENECOV WELL #: 4 RRCID -> 205139 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9970 - 10188

06	1260	N	1134	-0-	-126	-0-	277	1	815	3	Y	38	56	1			23
							42	9									
07	1302	N	799	-0-	-503	-0-	202	1	597	3	Y	-0-					23
08	1364	N	795	-0-	-569	-0-	207	1	588	3	Y	-0-					23
09	1140	N	836	-0-	-304	-0-	198	1	563	3	Y	68	38	1			53
							75	9									
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	227	1	646	3	Y	21					74
							23	9									
*11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	210	1	594	3	Y	-0-					74

GENECOV WELL #: 3 RRCID -> 205205 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8942 - 10167

06	30	N	20	-0-	-10	-0-	5	1	14	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	9	1	28	3	Y	-0-					1
08	62	N	18	-0-	-44	-0-	4	1	14	3	Y	-0-					1
09	0		76	-0-	76	76	20	1	56	3	Y	-0-					1
10	0		21	-0-	21	97	5	1	14	3	Y	2					3
							2	9									
11	0		32	-0-	32	129	9	1	23	3	Y	-0-					3

GENECOV WELL #: 5 RRCID -> 212966 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9902 - 10144

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-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	39	1	109	3	N	-0-					24
07	248	N	161	-0-	-87	-0-	42	1	118	3	N	1					25
							1	9									
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	42	1	115	3	N	1					26
							1	9									
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	34	1	102	3	N	-0-					26
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	41	1	120	3	N	-0-					26
*11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	40	1	116	3	N	1					27
							1	9									

GENECOV WELL #: 6 RRCID -> 214784 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9365 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	249	N	249	-0-	-0-	-0-	61	1	179	3	Y	8	12	1			18
							9	9									
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	67	1	197	3	Y	-0-					18
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	69	1	195	3	Y	-0-					18
09	0		289	-0-	289	289	76	1	213	3	Y	-0-	15	1			3
10	660	N	371	-0-	-289	-0-	92	1	261	3	Y	16					19
							18	9									
*11	270	N	262	-0-	-8	-0-	68	1	194	3	Y	-0-					19

JENKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215009 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8910 - 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
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	81	1	227	3	N	-0-					36
07	527	N	333	-0-	-194	-0-	85	1	246	3	N	2					38
							2	9									
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	85	1	240	3	N	1					39
							1	9									
09	300	N	283	-0-	-17	-0-	71	1	212	3	N	-0-					39
10	341	N	334	-0-	-7	-0-	85	1	249	3	N	-0-					39
*11	330	N	324	-0-	-6	-0-	83	1	240	3	N	1					40
							1	9									

JENKINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218585 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8988 - 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
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	128	1	359	3	N	-0-					28
07	837	N	527	-0-	-310	-0-	135	1	389	3	N	3					31
							3	9									
08	527	N	517	-0-	-10	-0-	136	1	379	3	N	2					33
							2	9									
09	0		447	-0-	447	447	111	1	336	3	N	-0-					33
10	0		529	-0-	529	976	134	1	395	3	N	-0-					33
11	0		514	-0-	514	1490	132	1	380	3	N	2					35
							2	9									

BECKVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219095 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8858 - 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
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	52	1	107	3	N	-0-					97
07	186	N	165	-0-	-21	-0-	53	1	112	3	N	-0-					97
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	51	1	105	3	N	-0-					97
09	0		147	-0-	147	147	49	1	98	3	N	-0-					97
10	0		174	-0-	174	321	58	1	116	3	N	-0-					97
11	0		153	-0-	153	474	53	1	100	3	N	-0-					97

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201

GENECOV WELL #: 7 RRCID -> 219563 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 8879 - 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
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
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					3
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

RUDMAN-GENECOV SWD WELL #: 1 RRCID -> 224579 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3298 - 3422

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

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
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

JENKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226095 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 8878 - 10094

06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	326	1	910	3	N	-0-					54
07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	344	1	986	3	N	7					61
							8	9									
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	344	1	962	3	N	6					67
							7	9									
09	0		1135	-0-	1135	1135	284	1	851	3	N	-0-					67
10	0		1341	-0-	1341	2476	340	1	1001	3	N	-0-					67
11	0		1304	-0-	1304	3780	334	1	964	3	N	5					72
							6	9									

GENECOV WELL #: 8 RRCID -> 229291 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9186 - 10114

06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	326	1	962	3	Y	45	66	1			33
							50	9									
07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	417	1	1231	3	Y	-0-					33
08	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	428	1	1212	3	Y	-0-					33
09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	410	1	1161	3	Y	76	83	1			26
							84	9									
10	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	470	1	1332	3	Y	87					113
							96	9									
*11	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	432	1	1226	3	Y	-0-					113

GENECOV WELL #: 15 RRCID -> 229613 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9937 - 10169

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-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
GENECOV WELL #: 10 RRCID -> 246159 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9924 - 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
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	97	1	286	3	Y	13	20	1			13
							14	9									
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	110	1	325	3	Y	-0-					13
08	434	N	385	-0-	-49	-0-	100	1	285	3	Y	-0-					13
09	390	N	362	-0-	-28	-0-	88	1	251	3	Y	21	17	1			17
							23	9									
10	434	N	427	-0-	-7	-0-	106	1	301	3	Y	18					35
							20	9									
*11	360	N	313	-0-	-47	-0-	82	1	231	3	Y	-0-					35

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
*12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					30
*01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					30
*02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					30
*03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					30
*04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					30
*05	341	N	252	-0-	-89	-0-	252	2			N	-0-					30
*06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					30
*07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					30
*08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	287	2	9	9	N	8					38
*09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					38
*10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					38
*11	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	2			N	-0-					38

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
MCKAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076491 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9106 - 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
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	82	2	1	9	N	1					180
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	78	2	1	9	N	1					181
08	93	N	41	-0-	-52	-0-	40	2	1	9	N	1					182
09	90	N	36	-0-	-54	-0-	35	2	1	9	N	1					183
10	93	N	56	-0-	-37	-0-	55	2	1	9	N	1					184
*11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	77	2	1	9	N	1					185

MCKAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223525 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9148 - 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
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	192	2	1	9	N	1					221
07	248	N	182	-0-	-66	-0-	181	2	1	9	N	1					222
08	248	N	94	-0-	-154	-0-	93	2	1	9	N	1					223
09	180	N	82	-0-	-98	-0-	81	2	1	9	N	1					224
10	186	N	128	-0-	-58	-0-	127	2	1	9	N	1					225
*11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	180	2	1	9	N	1					226

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
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
06	210	N	131	-0-	-79	-0-	131	2			Y	-0-					82
07	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			Y	-0-					82
08	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	2			Y	-0-					82
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					82
10	0		174	-0-	174	174	174	2			Y	-0-					82
11	0		176	-0-	176	350	176	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
06	300	N	189	-0-	-111	-0-	189	2			N	-0-					7
07	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	2			N	-0-					7
08	279	N	180	-0-	-99	-0-	180	2			N	-0-					7
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					7
10	0		250	-0-	250	250	250	2			N	-0-					7
11	0		257	-0-	257	507	257	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
*12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	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
06	150	N	55	-0-	-95	-0-	55	2			Y	-0-					25
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			Y	-0-					25
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-					25
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					25
10	0		55	-0-	55	55	55	2			Y	-0-					25
11	0		69	-0-	69	124	69	2			Y	-0-					25

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
06	120	N	36	-0-	-84	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
10	0		25	-0-	25	25	25	2			Y	-0-					-0-
11	0		160	-0-	160	185	160	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
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					280
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					280
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					280
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					280
10	0		95	-0-	95	95	95	2			N	-0-					280
11	0		74	-0-	74	169	74	2			N	-0-					280

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41					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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B2	EXT	-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
06	270	N	203	-0-	-67	-0-	203	2			N	-0-					8
07	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	2			N	-0-					8
08	279	N	200	-0-	-79	-0-	200	2			N	-0-					8
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					8
10	0		277	-0-	277	277	277	2			N	-0-					8
11	0		281	-0-	281	558	281	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					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
06	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	2			N	-0-					33
07	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					33
08	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					33
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					33
10	0		178	-0-	178	178	178	2			N	-0-					33
11	0		138	-0-	138	316	138	2			N	-0-					33

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
06	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
10	0		93	-0-	93	93	93	2			Y	-0-					-0-
11	0		112	-0-	112	205	112	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

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
06	615	X	615	-0-	-0-	-0-	593	2	22	9	Y	20	20	1	1	8	1
07	631	X	631	-0-	-0-	-0-	629	2	2	9	Y	2	2	8			1
08	589	X	510	-0-	-79	-0-	510	2			Y	-0-					1
09	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					1
10	0		528	-0-	528	528	511	2	17	9	Y	15	15	1			1
*11	1058	X	530	-0-	-528	-0-	528	2	2	9	Y	2	2	8			1

ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215528 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9169 - 10477

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
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

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
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	279	2	2	9	Y	2	2	8			85
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					85
08	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	2			Y	-0-					85
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					85
10	0		210	-0-	210	210	210	2			Y	-0-	10	1			75
*11	429	N	219	-0-	-210	-0-	218	2	1	9	Y	1	1	8			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
06	540	N	326	-0-	-214	-0-	326	2			Y	-0-					3
07	310	N	219	-0-	-91	-0-	219	2			Y	-0-					3
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					3
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					3
10	0		514	-0-	514	514	514	2			Y	-0-					3
11	0		423	-0-	423	937	423	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
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	0		13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					-0-
11	0		15	-0-	15	28	15	2			N	-0-					-0-

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
06	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
08	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
10	0		8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-
11	0		8	-0-	8	16	8	2			Y	-0-					-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 2 T RRCID -> 219262 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 8990 - 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
06	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			Y	-0-					5
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					5
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					5
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					5
10	0		71	-0-	71	71	71	2			Y	-0-					5
11	0		56	-0-	56	127	56	2			Y	-0-					5

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ROSS, TUCKER GU WELL #: 1 L RRCID -> 220143 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8989 - 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
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			Y	-0-					39
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-					39
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			Y	-0-					39
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					39
10	0		95	-0-	95	95	95	2			Y	-0-					39
11	0		74	-0-	74	169	74	2			Y	-0-					39

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220519 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9170 - 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
06	690	X	465	-0-	-225	-0-	464	2	1	9	Y	1	1	8			19
07	744	X	546	-0-	-198	-0-	546	2			Y	-0-					19
08	744	X	458	-0-	-286	-0-	458	2			Y	-0-					19
09	660	X	637	-0-	-23	-0-	637	2			Y	-0-					19
10	0		634	-0-	634	634	634	2			Y	-0-					19
11	0		641	-0-	641	1275	641	2			Y	-0-					19

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220520 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9002 - 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
06	939	X	939	-0-	-0-	-0-	917	2	22	9	Y	20	20	1			5
07	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					5
08	899	X	792	-0-	-107	-0-	792	2			Y	-0-					5
09	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					5
10	0		812	-0-	812	812	790	2	22	9	Y	20	15	1			10
11	0		814	-0-	814	1626	814	2			Y	-0-					10

SHAW, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 221663 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9569 - 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
06	270	N	57	-0-	-213	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	217	N	57	-0-	-160	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	0		67	-0-	67	67	67	2			N	-0-					-0-
11	0		69	-0-	69	136	69	2			N	-0-					-0-

PATTERSON, J.L. GU WELL #: 1 L RRCID -> 221666 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9312 - 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
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					5
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					5
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					5
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					5
10	0		28	-0-	28	28	28	2			Y	-0-					5
11	0		34	-0-	34	62	34	2			Y	-0-					5

GRANT, J.M. WELL #: 2L 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
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
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2020

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
06	480	N	269	-0-	-211	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
10	0		423	-0-	423	423	423	2			Y	-0-					-0-
11	0		348	-0-	348	771	348	2			Y	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 222039 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10363 - 11992

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	1	8			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12

ROSS, D. GU WELL #: 2 RRCID -> 222044 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 9172 - 10471

06	720	X	422	-0-	-298	-0-	422	2			Y	-0-					28
07	620	X	283	-0-	-337	-0-	283	2			Y	-0-					28
08	983	X	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-					28
09	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					28
10	0		665	-0-	665	665	665	2			Y	-0-					28
11	0		547	-0-	547	1212	547	2			Y	-0-					28

POOL, J.J. WELL #: 1 RRCID -> 222046 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9392 - 10636

06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	707	2	74	9	N	67					77
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					77
08	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					77
09	90	X	44	-0-	-46	-0-	44	2			N	-0-					77
10	0		39	-0-	39	39	39	2			N	-0-					77
11	0		34	-0-	34	73	34	2			N	-0-					77

STRONG, B.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222048 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 9082 - 10328

06	390	N	230	-0-	-160	-0-	230	2			Y	-0-					354
07	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	2			Y	-0-					354
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					354
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					354
10	0		363	-0-	363	363	363	2			Y	-0-					354
11	0		299	-0-	299	662	299	2			Y	-0-					354

LEWIS, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 222174 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10038 - 10751

06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					401
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					401
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					401
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					401
10	0		113	-0-	113	113	113	2			N	-0-					401
11	0		115	-0-	115	228	115	2			N	-0-					401

ROSS, GRADY WELL #: 1 RRCID -> 222176 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9310 - 10458

06	330	N	135	-0-	-195	-0-	135	2			N	-0-					134
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					134
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					134
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					134
10	0		80	-0-	80	80	80	2			N	-0-					134
11	0		143	-0-	143	223	143	2			N	-0-					134

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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 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	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
10	0		25	-0-	25	25	25	2			Y	-0-					-0-
11	0		30	-0-	30	55	30	2			Y	-0-					-0-

LANGSTON GU WELL #: 1-L RRCID -> 222186 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. N/A

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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	210	N	72	-0-	-138	-0-	72	2			Y	-0-					1
07	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			Y	-0-					1
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			Y	-0-					1
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					1
10	0		72	-0-	72	72	72	2			Y	-0-					1
11	0		90	-0-	90	162	90	2			Y	-0-					1

WYLIE, A. WELL #: 2 RRCID -> 222330 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9173 - 10415

06	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	0		68	-0-	68	68	68	2			N	-0-					-0-
11	0		83	-0-	83	151	83	2			N	-0-					-0-

PRIOR, FRANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222532 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9732 - 10498

06	90	N	25	-0-	-65	-0-	25	2			Y	-0-					139
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					139
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			Y	-0-					139
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					139
10	0		18	-0-	18	18	18	2			Y	-0-					139
11	0		115	-0-	115	133	115	2			Y	-0-					139

ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 222533 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10614 - 10840

06	120	N	53	-0-	-67	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	0		57	-0-	57	57	57	2			N	-0-					-0-
11	0		60	-0-	60	117	60	2			N	-0-					-0-

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224182 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9075 - 10350

06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	129	2	11	9	Y	10	10	1			4
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					4
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					4
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					4
10	0		128	-0-	128	128	111	2	17	9	Y	15	14	1			5
11	0		115	-0-	115	243	115	2			Y	-0-					5

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
06	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	2			N	-0-					20
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					20
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					20
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					20
10	0		100	-0-	100	100	100	2			N	-0-					20
11	0		78	-0-	78	178	78	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
06	824	X	824	-0-	-0-	-0-	802	2	22	9	Y	20	20	1			5
07	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					5
08	837	X	690	-0-	-147	-0-	690	2			Y	-0-					5
09	957	X	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					5
10	0		672	-0-	672	672	661	2	11	9	Y	10	12	1			3
11	0		684	-0-	684	1356	684	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
06	240	N	115	-0-	-125	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
08	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
10	0		254	-0-	254	254	254	2			N	-0-					-0-
11	0		244	-0-	244	498	244	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
06	728	X	728	-0-	-0-	-0-	697	2	31	9	Y	28	28	1			1
07	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					1
08	682	X	600	-0-	-82	-0-	600	2			Y	-0-					1
09	832	X	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					1
10	0		623	-0-	623	623	601	2	22	9	Y	20	16	1			5
11	0		622	-0-	622	1245	622	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
06	660	X	432	-0-	-228	-0-	432	2			Y	-0-					9
07	682	X	508	-0-	-174	-0-	508	2			Y	-0-					9
08	682	X	426	-0-	-256	-0-	426	2			Y	-0-					9
09	630	X	594	-0-	-36	-0-	594	2			Y	-0-					9
10	0		591	-0-	591	591	591	2			Y	-0-					9
11	0		597	-0-	597	1188	597	2			Y	-0-					9

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
06	870	X	530	-0-	-340	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
07	775	X	354	-0-	-421	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
08	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	254	1	1228	2	Y	-0-					-0-
09	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
10	0		828	-0-	828	828	828	2			Y	-0-					-0-
11	0		679	-0-	679	1507	679	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC 704776
YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 223740 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8804 - 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
06	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1826	2	1	9	Y	1					7
07	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1796	2	4	9	Y	4	5	1	1	8	5
08	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			Y	-0-					5
09	0		1808	-0-	1808	1808	1806	2	2	9	Y	2					7
10	3100	N	1825	-0-	-1275	533	1819	2	6	9	Y	5	6	1			6
*11	2244	N	1711	-0-	-533	-0-	1711	2			Y	-0-					6

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 225277 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8754 - 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
06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1518	2	7	9	Y	6					103
07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1466	2	61	9	Y	55	81	1	1	8	76
08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	-0-					76
09	0		1519	-0-	1519	1519	1483	2	36	9	Y	33					109
10	3012	N	1493	-0-	-1519	-0-	1434	2	59	9	Y	54	83	1			80
*11	1380	N	1347	-0-	-33	-0-	1347	2			Y	-0-					80

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 225279 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8809 - 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
06	720	N	138	-0-	-582	-0-	131	2	7	9	Y	6					108
07	744	N	120	-0-	-624	-0-	59	2	61	9	Y	55	84	1			79
08	465	N	13	-0-	-452	-0-	13	2			Y	-0-					79
09	0		64	-0-	64	64	25	2	39	9	Y	35					114
10	211	N	147	-0-	-64	-0-	89	2	58	9	Y	53	85	1			82
*11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					82

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 226420 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9734 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330	N	184	-0-	-146	-0-	183	2	1	9	Y	1					19
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	321	2	11	9	Y	10	15	1			14
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					14
09	0		418	-0-	418	418	411	2	7	9	Y	6					20
10	760	N	342	-0-	-418	-0-	342	2			Y	-0-	6	7			14
*11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					14

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	450	N	366	-0-	-84	-0-	366	2			Y	-0-					2
07	403	N	342	-0-	-61	-0-	339	2	3	9	Y	3	4	1			1
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					1
09	0		386	-0-	386	386	384	2	2	9	Y	2					3
10	713	N	327	-0-	-386	-0-	326	2	1	9	Y	1					4
*11	420	N	297	-0-	-123	-0-	294	2	3	9	Y	3	4	1			3

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
BECKVILLE WELL #: 2 RRCID -> 238292 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10272 - 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
06	3330	X	2983	-0-	-347	-0-	2983	2			Y	-0-					22
07	3441	X	2604	-0-	-837	-0-	2567	2	37	9	Y	34	49	1			7
08	3472	X	2967	-0-	-505	-0-	2967	2			Y	-0-					7
09	0		2508	-0-	2508	2508	2476	2	32	9	Y	29					36
10	5044	X	2536	-0-	-2508	-0-	2526	2	10	9	Y	9					45
*11	2970	X	2894	-0-	-76	-0-	2843	2	51	9	Y	46	52	1			39

YOUNG, MINNIE BELL WELL #: 2 RRCID -> 242859 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10416 - 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
06	870	N	103	-0-	-767	-0-	103	2			N	-0-					82
07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					82
08	992	N	833	-0-	-159	-0-	833	2			N	-0-					82
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					82
10	992	N	87	-0-	-905	-0-	87	2			N	-0-					82
*11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1003	2	6	9	N	5					87

ORANGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243158 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10403 - 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
06	750	N	607	-0-	-143	-0-	607	2			N	-0-					82
07	899	N	452	-0-	-447	-0-	452	2			N	-0-					82
08	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					82
09	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					82
10	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	2			N	-0-					82
*11	1410	N	1064	-0-	-346	-0-	1064	2			N	-0-					82

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 243292 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10313 - 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
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
09	0		716	-0-	716	716	716	2			Y	-0-					-0-
10	1414	N	698	-0-	-716	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
*11	690	N	672	-0-	-18	-0-	672	2			Y	-0-					-0-

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243342 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10258 - 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
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			Y	-0-					16
07	1426	N	1418	-0-	-8	-0-	1390	2	28	9	Y	25	36	1			5
08	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			Y	-0-					5
09	0		1405	-0-	1405	1405	1382	2	23	9	Y	21					26
10	3100	N	2129	-0-	-971	434	2122	2	7	9	Y	6					32
*11	3000	N	2704	-0-	-296	138	2667	2	37	9	Y	34	37	1			29

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
06	3960	X	3842	-0-	-118	-0-	3842	2			Y	-0-					32
07	4154	X	3576	-0-	-578	-0-	3521	2	55	9	Y	50	72	1			10
08	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			Y	-0-					10
09	0		3851	-0-	3851	3851	3804	2	47	9	Y	43					53
10	7695	X	3844	-0-	-3851	-0-	3830	2	14	9	Y	13					66
*11	3960	X	3527	-0-	-433	-0-	3452	2	75	9	Y	68	76	1			58

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
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					6
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	813	2	10	9	Y	9	13	1			2
08	837	N	765	-0-	-72	-0-	765	2			Y	-0-					2
09	0		696	-0-	696	696	687	2	9	9	Y	8					10
10	1396	N	700	-0-	-696	-0-	698	2	2	9	Y	2					12
*11	750	N	679	-0-	-71	-0-	665	2	14	9	Y	13	14	1			11

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
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
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					168
07	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1790	2	8	9	N	7	3	8			172
08	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2034	2	2	9	N	2	1	8			173
09	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2010	2	24	9	N	22	167	1	3	8	25
10	1798	N	1738	-0-	-60	-0-	1738	2			N	-0-	8	7			17
*11	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1366	2	3	9	N	3					20

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
06	3120	X	3015	-0-	-105	-0-	2940	2	75	9	N	68	7	8			173
07	3069	X	3025	-0-	-44	-0-	2985	2	40	9	N	36	2	8			207
08	3131	X	3070	-0-	-61	-0-	3061	2	9	9	N	8	181	1	1	8	33
09	0		2962	-0-	2962	2962	2898	2	64	9	N	58	1	8			90
10	5972	X	3010	-0-	-2962	-0-	2993	2	17	9	N	15					105
*11	3030	X	2880	-0-	-150	-0-	2822	2	58	9	N	53					158

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
06	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	267	1	8507	2	Y	-0-					41
07	9827	X	8584	-0-	-1243	-0-	326	1	8258	2	Y	-0-					41
08	8897	X	8622	-0-	-275	-0-	287	1	8335	2	Y	-0-					41
09	8610	X	8581	-0-	-29	-0-	295	1	8278	2	Y	7					48
							8	9									
10	15673	X	15673	-0-	-0-	-0-	15673	2			Y	-0-					48
*11	19364	X	19364	-0-	-0-	-0-	19364	2			Y	-0-					48

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
06	17700	X	15877	-0-	-1823	-0-	483	1	15394	2	Y	-0-					165
07	18290	X	13418	-0-	-4872	-0-	449	1	12969	2	Y	-0-					165
08	15562	X	14804	-0-	-758	-0-	488	1	14316	2	Y	-0-					165
09	0		13831	-0-	13831	13831	455	1	13346	2	Y	27					192
							30	9									
10	28533	X	14702	-0-	-13831	-0-	14702	2			Y	-0-					192
*11	15240	X	14713	-0-	-527	-0-	14713	2			Y	-0-					192

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
MARTIN-TUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 204842 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9172 - 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
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-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	810	N	619	-0-	-191	-0-	619	2			N	-0-					7
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					7
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					7
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					7
10	0		814	-0-	814	814	814	2			N	-0-					7
11	0		774	-0-	774	1588	774	2			N	-0-					7

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
06	1800	N	1375	-0-	-425	-0-	160	1	1215	2	N	-0-	88	1			16
07	1581	N	1494	-0-	-87	-0-	177	1	1317	2	N	-0-					16
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	179	1	1266	2	N	-0-					16
09	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	197	1	1293	2	N	-0-					16
10	0		1552	-0-	1552	1552	217	1	1335	2	N	-0-					16
11	0		1242	-0-	1242	2794	116	1	1126	2	N	-0-					16

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	138	1	1060	2	Y	-0-					24
07	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	149	1	1105	2	Y	-0-					24
08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	155	1	1104	2	Y	-0-					24
09	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	181	1	1184	2	Y	-0-					24
10	0		1253	-0-	1253	1253	175	1	1078	2	Y	-0-					24
11	0		1175	-0-	1175	2428	107	1	1068	2	Y	-0-					24

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRICER, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 211402 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 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
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-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 211495 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9042 - 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
06	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	327	1	2454	2	Y	8	6	1			8
							9	9									
07	2852	N	2832	-0-	-20	-0-	334	1	2491	2	Y	6	5	1			9
							7	9									
08	3007	X	2759	-0-	-248	-0-	340	1	2405	2	Y	13	14	1			8
							14	9									
09	2910	X	2824	-0-	-86	-0-	372	1	2449	2	Y	3	5	1			6
							3	9									
10	0		2850	-0-	2850	2850	399	1	2440	2	Y	10	9	1			7
							11	9									
11	0		2560	-0-	2560	5410	237	1	2320	2	Y	3					10
							3	9									

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	46	1	347	2	Y	-0-					6
07	434	N	406	-0-	-28	-0-	48	1	358	2	Y	-0-					6
08	403	N	398	-0-	-5	-0-	49	1	349	2	Y	-0-					6
09	390	N	389	-0-	-1	-0-	51	1	338	2	Y	-0-	6	1			-0-
10	0		385	-0-	385	385	54	1	331	2	Y	-0-					-0-
11	0		365	-0-	365	750	33	1	328	2	Y	4					4
							4	9									

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SMITH-YOUNG WELL #: 2 RRCID -> 213911 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 11058 PERF. 9599 - 10971

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	420	X	93	-0-	-327	-0-	11	1	82	2	Y	-0-					72
07	434	X	110	-0-	-324	-0-	11	1	99	2	Y	-0-					72
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	14	1	126	2	Y	-0-					72
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	89	2	Y	-0-					72
10	0		115	-0-	115	115	15	1	100	2	Y	-0-					72
11	0		149	-0-	149	264	15	1	134	2	Y	-0-					72

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 214511 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 9224 - 10328

06	1290	N	1058	-0-	-232	-0-	124	1	928	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
07	1209	N	1034	-0-	-175	-0-	122	1	908	2	Y	4	3	1			6
							4	9									
08	1178	N	1018	-0-	-160	-0-	125	1	883	2	Y	9	9	1			6
							10	9									
09	1050	N	963	-0-	-87	-0-	127	1	835	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
10	0		981	-0-	981	981	137	1	838	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
11	0		885	-0-	885	1866	82	1	803	2	Y	-0-					4

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 4 RRCID -> 215592 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9006 - 10228

06	553	X	553	-0-	-0-	-0-	56	1	497	2	Y	-0-	7	1			-0-
07	558	X	266	-0-	-292	-0-	27	1	239	2	Y	-0-					-0-
08	527	X	526	-0-	-1	-0-	59	1	465	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	540	X	477	-0-	-63	-0-	49	1	411	2	Y	15					15
							17	9									
10	0		499	-0-	499	499	57	1	390	2	Y	47	29	1			33
							52	9									
11	0		387	-0-	387	886	33	1	354	2	Y	-0-					33

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

06	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	231	1	1990	2	Y	-0-					-0-
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	107	1	795	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	444	-0-	-83	-0-	55	1	389	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	335	-0-	-1135	-0-	44	1	291	2	Y	-0-					-0-
10	0		332	-0-	332	332	46	1	286	2	Y	-0-					-0-
11	0		301	-0-	301	633	28	1	273	2	Y	-0-					-0-

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

06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	201	1	1509	2	Y	-0-					1
07	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	168	1	1255	2	Y	-0-					1
08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	168	1	1188	2	Y	-0-					1
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	131	1	893	2	Y	-0-					1
10	0		1448	-0-	1448	1448	202	1	1246	2	Y	-0-					1
11	0		1022	-0-	1022	2470	93	1	929	2	Y	-0-					1

BEARD, PO GU WELL #: 2 D RRCID -> 217739 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7355 - 10636

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	2310	X	2194	-0-	-116	-0-	233	1	1949	2	Y	11	25	1			11
							12	9									
07	2387	X	2336	-0-	51	-0-	258	1	2050	2	Y	25	10	1			26
							28	9									
08	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	270	1	2185	2	Y	5	25	1			6
							6	9									
09	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	259	1	2061	2	Y	11	5	1			12
							12	9									
10	0		1793	-0-	1793	1793	234	1	1526	2	Y	30	32	1			10
							33	9									
11	0		1940	-0-	1940	3733	163	1	1777	2	Y	-0-					10

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
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	42	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	93	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	9	-0-	53	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	8	-0-	52	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
10	0		21	-0-	21	21	3	1	18	2	Y	-0-					-0-
11	0		22	-0-	22	43	2	1	20	2	Y	-0-					-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
06	690	N	132	-0-	-558	-0-	14	1	118	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	127	-0-	28	-0-	15	1	112	2	Y	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	22	1	193	2	Y	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	15	1	120	2	Y	2					2
							2	9									
10	0		140	-0-	140	140	17	1	122	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	0		107	-0-	107	247	10	1	97	2	Y	-0-					1

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
06	390	N	78	-0-	-312	-0-	8	1	70	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	146	-0-	-288	-0-	18	1	128	2	Y	-0-					-0-
08	434	X	173	-0-	-261	-0-	18	1	155	2	Y	-0-					-0-
09	420	X	294	-0-	-126	-0-	38	1	256	2	Y	-0-					-0-
10	0		184	-0-	184	184	24	1	153	2	Y	6	2	1			4
							7	9									
11	0		178	-0-	178	362	13	1	165	2	Y	-0-					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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	48	1	399	2	Y	-0-	7	1			-0-
07	310	N	223	-0-	-87	-0-	26	1	197	2	Y	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	22	1	196	2	Y	-0-					-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	28	1	211	2	Y	-0-					-0-
10	0		896	-0-	896	896	125	1	771	2	Y	-0-					-0-
11	0		602	-0-	602	1498	58	1	544	2	Y	-0-					-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
06	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	454	1	3413	2	Y	47	18	1			51
							52	9									
07	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	470	1	3508	2	Y	33	29	1			55
							36	9									
08	3968	X	3893	-0-	-75	-0-	471	1	3336	2	Y	78	79	1			54
							86	9									
09	3930	X	3471	-0-	-459	-0-	456	1	3005	2	Y	9	24	1			39
							10	9									
10	0		3598	-0-	3598	3598	497	1	3051	2	Y	45	45	1			39
							50	9									
11	0		3630	-0-	3630	7228	335	1	3289	2	Y	5					44
							6	9									

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	1050	X	955	-0-	-95	-0-	109	1	846	2	Y	-0-					-0-
07	759	X	759	-0-	-0-	-0-	90	1	669	2	Y	-0-					-0-
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	93	1	656	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	739	-0-	-221	-0-	97	1	642	2	Y	-0-					-0-
10	0		785	-0-	785	785	110	1	675	2	Y	-0-					-0-
11	0		522	-0-	522	1307	53	1	469	2	Y	-0-					-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
06	1230	N	1176	-0-	-54	-0-	138	1	1038	2	Y	-0-					98
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	144	1	1078	2	Y	-0-					98
08	1240	N	1184	-0-	-56	-0-	147	1	1037	2	Y	-0-					98
09	1170	N	1151	-0-	-19	-0-	152	1	999	2	Y	-0-					98
10	0		1218	-0-	1218	1218	171	1	1047	2	Y	-0-					98
11	0		1067	-0-	1067	2285	98	1	969	2	Y	-0-					98

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
06	2100	N	2007	-0-	-93	-0-	688	1	1264	2	N	50					55
							55	9									
07	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	821	1	1405	2	N	-0-					55
08	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	854	1	1469	2	N	17	67	1			5
							19	9									
09	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	794	1	1367	2	N	-0-					5
10	0		2220	-0-	2220	2220	784	1	1436	2	N	-0-					5
11	0		2142	-0-	2142	4362	701	1	1441	2	N	-0-					5

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
06	690	X	537	-0-	-153	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
07	961	X	324	-0-	-637	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
10	0		424	-0-	424	424	424	2			Y	-0-					-0-
11	0		428	-0-	428	852	428	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	152	1	1143	2	Y	-0-	5	1			1
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	167	1	1245	2	Y	-0-					1
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	165	1	1163	2	Y	-0-					1
09	1290	N	1221	-0-	-69	-0-	161	1	1060	2	Y	-0-					1
10	0		1428	-0-	1428	1428	200	1	1228	2	Y	-0-					1
11	0		1227	-0-	1227	2655	113	1	1113	2	Y	1					2
							1	9									

WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 1 RRCID -> 221648 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9045 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEALEY G.U. WELL #: 1 L RRCID -> 221649 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9023 - 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
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	81	1	387	2	Y	2					4
							2	9									
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	83	1	385	2	Y	-0-					4
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	92	1	414	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
09	480	N	478	-0-	-2	-0-	88	1	388	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
10	0		411	-0-	411	411	71	1	340	2	Y	-0-					-0-
11	0		399	-0-	399	810	65	1	334	2	Y	-0-					-0-

CARTER, KF WH GU WELL #: C 1 RRCID -> 221737 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9022 - 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
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	27	1	201	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	227	-0-	-21	-0-	27	1	200	2	Y	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	27	1	192	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	27	1	177	2	Y	-0-					-0-
10	0		194	-0-	194	194	27	1	167	2	Y	-0-					-0-
11	0		157	-0-	157	351	14	1	143	2	Y	-0-					-0-

BRIDGES, T.W. WELL #: 1 RRCID -> 221742 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 7994 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, A.B. WELL #: 2 RRCID -> 222032 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9366 - 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
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	136	1	1000	2	Y	-0-					4
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	119	1	899	2	Y	-0-					4
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	132	1	932	2	Y	-0-					4
09	1140	N	902	-0-	-238	-0-	119	1	783	2	Y	-0-					4
10	0		902	-0-	902	902	126	1	776	2	Y	-0-					4
11	0		864	-0-	864	1766	80	1	784	2	Y	-0-					4

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
06	330	N	279	-0-	-51	-0-	33	1	246	2	Y	-0-					8
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	45	1	335	2	Y	-0-					8
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	39	1	277	2	Y	-0-					8
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	41	1	268	2	Y	-0-					8
10	0		322	-0-	322	322	45	1	277	2	Y	-0-					8
11	0		301	-0-	301	623	28	1	273	2	Y	-0-					8

JONES, A. GU WELL #: 3 RRCID -> 222328 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8932 - 10198

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

DURAN, C. WELL #: 1 RRCID -> 222535 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9020 - 10291

06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	19 1	1 9	88	2	Y	1					1
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	9	1	42	2	Y	-0-					1
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	6	1	27	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	120	N	50	-0-	-70	-0-	9	1	41	2	Y	-0-					-0-
10	0		3266	-0-	3266	3266	519	1	2747	2	Y	-0-					-0-
11	0		3028	-0-	3028	6294	488	1	2540	2	Y	-0-					-0-

CARTER, KF WH GU WELL #: C 3 RRCID -> 222727 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9431 - 10752

06	1860	X	350	-0-	-1510	-0-	38	1	312	2	Y	-0-					46
07	1860	X	315	-0-	-1545	-0-	35	1	280	2	Y	-0-					46
08	1860	X	1278	-0-	-582	-0-	155	1	1123	2	Y	-0-					46
09	1320	X	1262	-0-	-58	-0-	153	1	1109	2	Y	-0-					46
10	0		653	-0-	653	653	84	1	569	2	Y	-0-					46
11	0		325	-0-	325	978	30	1	295	2	Y	-0-					46

SEALEY, BILLY GU WELL #: 1 RRCID -> 222752 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10424 PERF. 9000 - 10090

06	1170	X	930	-0-	-240	-0-	69	1	861	2	Y	-0-					-0-
07	1147	X	1093	-0-	-54	-0-	88	1	1005	2	Y	-0-					-0-
08	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	95	1	1249	2	Y	-0-					-0-
09	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	92	1	1148	2	Y	-0-					-0-
10	0		934	-0-	934	934	69	1	865	2	Y	-0-					-0-
11	0		1443	-0-	1443	2377	106	1	1337	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 223742 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9356 - 10332

06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	56 8	1 9	424	2	Y	7	2	1			6
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	58 6	1 9	436	2	Y	5	4	1			7
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	88 26	1 9	606	2	Y	24	12	1			19
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	78 2	1 9	514	2	Y	2	13	1			8
10	0		651	-0-	651	651	89 12	1 9	550	2	Y	11	12	1			7
11	0		411	-0-	411	1062	38	1	373	2	Y	-0-					7

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEALEY G.U. WELL #: 2 RRCID -> 224239 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8960 - 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
06	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	603	1	2863	2	Y	12					23
							13	9									
07	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	632	1	2947	2	Y	-0-					23
08	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	647	1	2923	2	Y	4	15	1			12
							4	9									
09	3480	X	3370	-0-	-110	-0-	618	1	2733	2	Y	17	27	1			2
							19	9									
10	0		3060	-0-	3060	3060	518	1	2542	2	Y	-0-					2
11	0		3265	-0-	3265	6325	531	1	2734	2	Y	-0-					2

SHAW, R.M. GU WELL #: 1 RRCID -> 225098 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8924 - 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
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	18	1	219	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	21	1	209	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	58	-0-	-252	-0-	5	1	53	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 3 T RRCID -> 225260 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9182 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 2 RRCID -> 226769 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 8932 - 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
06	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	185	1	2220	2	Y	-0-					40
07	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	205	1	2371	2	Y	19	52	1			7
							21	9									
08	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	196	1	2357	2	Y	-0-					7
09	2430	X	2313	-0-	-117	-0-	190	1	2123	2	Y	-0-					7
10	0		2501	-0-	2501	2501	191	1	2310	2	Y	-0-					7
11	0		2538	-0-	2538	5039	193	1	2345	2	Y	-0-					7

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 1 RRCID -> 227278 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 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
06	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	487	1	3584	2	Y	-0-					75
07	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	517	1	3781	2	Y	-0-					75
08	4402	X	4387	-0-	-15	-0-	552	1	3823	2	Y	11	76	1			10
							12	9									
09	4260	X	4029	-0-	-231	-0-	530	1	3452	2	Y	43					53
							47	9									
10	0		3978	-0-	3978	3978	556	1	3422	2	Y	-0-					53
11	0		3912	-0-	3912	7890	373	1	3513	2	Y	24					77
							26	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WILLIAMS, J.K. WELL #: 1H RRCID -> 227282 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10346 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 5 RRCID -> 227299 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8910 - 10152

06	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	223	1	1673	2	Y	18	8	1			28
							20	9									
07	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	216	1	1614	2	Y	10	11	1			27
							11	9									
08	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	251	1	1767	2	Y	29	25	1			31
							32	9									
09	1920	N	1494	-0-	-426	-0-	196	1	1294	2	Y	4	10	1			25
							4	9									
10	0		1630	-0-	1630	1630	224	1	1386	2	Y	18	19	1			24
							20	9									
11	0		1221	-0-	1221	2851	110	1	1109	2	Y	2					26
							2	9									

WILLIAMS, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 227700 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9087 - 10061

06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	141	1	1053	2	Y	-0-					9
07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	152	1	1138	2	Y	-0-					9
08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	160	1	1155	2	Y	-0-					9
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	173	1	1162	2	Y	-0-					9
10	0		1190	-0-	1190	1190	164	1	1026	2	Y	-0-					9
11	0		1139	-0-	1139	2329	107	1	1032	2	Y	-0-					9

WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 227748 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8906 - 10178

06	1620	N	1336	-0-	-284	-0-	156	1	1173	2	Y	6	4	1			20
							7	9									
07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	204	1	1524	2	Y	7	4	1			23
							8	9									
08	1550	N	1499	-0-	-51	-0-	183	1	1304	2	Y	11	13	1			21
							12	9									
09	1350	N	1248	-0-	-102	-0-	164	1	1083	2	Y	1	4	1			18
							1	9									
10	0		1625	-0-	1625	1625	228	1	1388	2	Y	8	7	1			19
							9	9									
11	0		1686	-0-	1686	3311	157	1	1529	2	Y	-0-					19

BEARD, PO GU WELL #: 9 RRCID -> 229079 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8901 - 10167

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	3420	X	2917	-0-	-503	-0-	336	1	2571	2	Y	9	11	1			9
							10	9									
07	3534	X	2927	-0-	-607	-0-	341	1	2576	2	Y	9	6	1			12
							10	9									
08	4836	X	2964	-0-	-1872	-0-	366	1	2578	2	Y	18	15	1			15
							20	9									
09	3120	X	2591	-0-	-529	-0-	342	1	2249	2	Y	-0-	6	1			9
10	0		2835	-0-	2835	2835	400	1	2421	2	Y	13	13	1			9
							14	9									
11	0		2509	-0-	2509	5344	227	1	2274	2	Y	7					16
							8	9									

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, A. GU WELL #: 1H RRCID -> 230940 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10416 - 12846

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 4 RRCID -> 231620 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9116 - 10096

06	3360	X	3014	-0-	-346	-0-	240	1	2744	2	Y	27					63
							30	9									
07	3472	X	3266	-0-	-206	-0-	279	1	2970	2	Y	15	73	1			5
							17	9									
08	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	272	1	3108	2	Y	-0-					5
09	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	286	1	3111	2	Y	-0-					5
10	0		3424	-0-	3424	3424	286	1	3138	2	Y	-0-					5
11	0		3192	-0-	3192	6616	251	1	2941	2	Y	-0-					5

BEARD, PO GU WELL #: 8 RRCID -> 232553 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 9062 - 10146

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	2130	X	1735	-0-	-395	-0-	210	1	1525	2	Y	-0-					43
07	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	295	1	2157	2	Y	-0-					43
08	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	277	1	1919	2	Y	4	43	1			4
							4	9									
09	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	268	1	1739	2	Y	20					24
							22	9									
10	0		1870	-0-	1870	1870	267	1	1603	2	Y	-0-					24
11	0		1954	-0-	1954	3824	184	1	1759	2	Y	10					34
							11	9									

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 3 RRCID -> 233087 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 9145 - 10164

06	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	744	1	3768	2	Y	-0-					80
07	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	752	1	3819	2	Y	-0-					80
08	4805	X	4315	-0-	-490	-0-	745	1	3479	2	Y	83	160	1			3
							91	9									
09	4650	X	4155	-0-	-495	-0-	691	1	3464	2	Y	-0-					3
10	0		4612	-0-	4612	4612	776	1	3836	2	Y	-0-					3
11	0		4403	-0-	4403	9015	747	1	3656	2	Y	-0-					3

PRICER, J. GU WELL #: 2 RRCID -> 233560 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9220 - 10302

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

06	0	X	-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-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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. (I) GAS 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	1830	N	1814	-0-	-16	-0-	212	1	1588	2	Y	13	8	1			13
							14	9									
07	1984	N	1763	-0-	-221	-0-	206	1	1548	2	Y	8	7	1			14
							9	9									
08	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	279	1	1973	2	Y	25	23	1			16
							28	9									
09	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	256	1	1704	2	Y	3	8	1			11
							3	9									
10	0		1899	-0-	1899	1899	266	1	1616	2	Y	15	15	1			11
							17	9									
11	0		1892	-0-	1892	3791	175	1	1714	2	Y	3					14
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			Y	-0-					27
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	997	2	44	9	Y	40					67
08	1736	X	466	-0-	-1270	-0-	425	2	41	9	Y	37	89	1			15
09	1680	X	1245	-0-	-435	-0-	1245	2			Y	-0-					15
10	0		1376	-0-	1376	1376	1376	2			Y	-0-					15
11	0		1401	-0-	1401	2777	1401	2			Y	-0-					15

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. (I) GAS 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	2610	N	2505	-0-	-105	-0-	409	1	2064	2	Y	29	54	1			12
							32	9									
07	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	449	1	2326	2	Y	-0-					12
08	2728	N	2580	-0-	-148	-0-	451	1	2129	2	Y	-0-					12
09	2520	N	2366	-0-	-154	-0-	391	1	1975	2	Y	-0-					12
10	0		2648	-0-	2648	2648	447	1	2201	2	Y	-0-					12
11	0		2617	-0-	2617	5265	445	1	2172	2	Y	-0-					12

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
06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	241	1	1799	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
07	1953	N	1579	-0-	-374	-0-	186	1	1390	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
08	2201	N	1492	-0-	-709	-0-	184	1	1302	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
09	2040	N	1800	-0-	-240	-0-	236	1	1563	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
10	0		1416	-0-	1416	1416	199	1	1214	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
11	0		2120	-0-	2120	3536	194	1	1924	2	Y	2					5
							2	9									

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
06	900	X	402	-0-	-498	-0-	43	1	359	2	Y	-0-					-0-
07	1023	X	727	-0-	-296	-0-	80	1	647	2	Y	-0-					-0-
08	1023	X	486	-0-	-537	-0-	56	1	430	2	Y	-0-					-0-
09	990	X	657	-0-	-333	-0-	76	1	581	2	Y	-0-					-0-
10	0		325	-0-	325	325	42	1	283	2	Y	-0-					-0-
11	0		725	-0-	725	1050	50	1	675	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	930	X	500	-0-	-430	-0-	58	1	438	2	Y	4	1	1			4
							4	9									
07	744	X	459	-0-	-285	-0-	50	1	409	2	Y	-0-	4	1			-0-
08	651	N	460	-0-	-191	-0-	52	1	408	2	Y	-0-					-0-
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	111	1	801	2	Y	3					3
							3	9									
10	0		664	-0-	664	664	76	1	588	2	Y	-0-	3	1			-0-
11	0		353	-0-	353	1017	27	1	326	2	Y	-0-					-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
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-
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-

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
06	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	406	1	1951	2	Y	8					14
							9	9									
07	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	409	1	1922	2	Y	-0-					14
08	2449	N	2141	-0-	-308	-0-	382	1	1757	2	Y	2	9	1			7
							2	9									
09	2370	N	2277	-0-	-93	-0-	411	1	1854	2	Y	11	17	1			1
							12	9									
10	0		2063	-0-	2063	2063	329	1	1734	2	Y	-0-					1
11	0		1933	-0-	1933	3996	312	1	1621	2	Y	-0-					1

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
06	2820	X	2482	-0-	-338	-0-	289	1	2187	2	Y	5	7	1			5
							6	9									
07	2790	X	2686	-0-	-104	-0-	317	1	2366	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
08	2511	N	2402	-0-	-109	-0-	296	1	2096	2	Y	9	9	1			5
							10	9									
09	2430	N	1758	-0-	-672	-0-	232	1	1526	2	Y	-0-	2	1			3
10	0		2297	-0-	2297	2297	322	1	1969	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
11	0		2278	-0-	2278	4575	212	1	2064	2	Y	2					6
							2	9									

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	X	1717	-0-	-413	-0-	1717	2			Y	-0-					-0-
07	2201	X	1671	-0-	-530	-0-	1671	2			Y	-0-					-0-
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			Y	-0-					-0-
09	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			Y	-0-					-0-
10	0		1417	-0-	1417	1417	1417	2			Y	-0-					-0-
11	0		1926	-0-	1926	3343	1926	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR BROS. WELL #: 2 RRCID -> 235484 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9086 - 10034

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEALEY, BILLY JACK WELL #: 1 RRCID -> 235853 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9201 - 10079

06	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	709	1	3362	2	Y	15					28
							17	9									
07	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	758	1	3537	2	Y	-0-					28
08	4247	X	4107	-0-	-140	-0-	744	1	3359	2	Y	4	18	1			14
							4	9									
09	4110	X	3846	-0-	-264	-0-	709	1	3116	2	Y	19	31	1			2
							21	9									
10	0		3610	-0-	3610	3610	609	1	3001	2	Y	-0-					2
11	0		3724	-0-	3724	7334	605	1	3119	2	Y	-0-					2

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

06	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	2			Y	-0-					7
07	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	2			Y	-0-					7
08	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2			Y	-0-					7
09	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2			Y	-0-					7
10	0		5676	-0-	5676	5676	5676	2			Y	-0-					7
11	0		3169	-0-	3169	8845	3169	2			Y	-0-					7

SEALEY, BILLY GU WELL #: 5 RRCID -> 236745 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9051 - 10114

06	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	128	1	1555	2	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1183	-0-	-522	-0-	92	1	1091	2	Y	-0-					-0-
08	1705	X	1543	-0-	-162	-0-	116	1	1427	2	Y	-0-					-0-
09	1680	X	1074	-0-	-606	-0-	80	1	994	2	Y	-0-					-0-
10	0		1460	-0-	1460	1460	114	1	1346	2	Y	-0-					-0-
11	0		632	-0-	632	2092	50	1	582	2	Y	-0-					-0-

SHAW, R.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 237089 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9046 - 10062

06	1470	N	1335	-0-	-135	-0-	105	1	1215	2	Y	14					37
							15	9									
07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	123	1	1304	2	Y	3	39	1			1
							3	9									
08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	124	1	1396	2	Y	-0-					1
09	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	134	1	1443	2	Y	-0-					1
10	0		1512	-0-	1512	1512	127	1	1385	2	Y	-0-					1
11	0		1366	-0-	1366	2878	108	1	1258	2	Y	-0-					1

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	213	-0-	-87	-0-	34	1	178	2	Y	1					4
							1	9									
07	310	N	176	-0-	-134	-0-	31	1	145	2	Y	-0-					4
08	372	N	122	-0-	-250	-0-	18	1	103	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	969	1	2388	2	Y	-0-					70
07	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	1016	1	2641	2	Y	-0-					70
08	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	973	1	2607	2	Y	33	98	1			5
							36	9									
09	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	965	1	2538	2	Y	-0-					5
10	0		3544	-0-	3544	3544	972	1	2572	2	Y	-0-					5
11	0		3523	-0-	3523	7067	919	1	2604	2	Y	-0-					5

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	950	-0-	-460	-0-	110	1	823	2	Y	15	6	1			15
							17	9									
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	165	1	1234	2	Y	9	9	1			15
							10	9									
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	131	1	925	2	Y	28	26	1			17
							31	9									
09	960	N	865	-0-	-95	-0-	113	1	748	2	Y	4	8	1			13
							4	9									
10	0		613	-0-	613	613	79	1	521	2	Y	12	14	1			11
							13	9									
11	0		610	-0-	610	1223	45	1	565	2	Y	-0-					11

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3180	X	3161	-0-	-19	-0-	504	1	2616	2	Y	37	51	1			14
							41	9									
07	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	538	1	2754	2	Y	-0-					14
08	3255	X	2945	-0-	-310	-0-	504	1	2441	2	Y	-0-					14
09	3150	X	2981	-0-	-169	-0-	496	1	2485	2	Y	-0-					14
10	0		3047	-0-	3047	3047	500	1	2547	2	Y	-0-					14
11	0		2814	-0-	2814	5861	459	1	2355	2	Y	-0-					14

SEALEY, BILLY GU WELL #: 6 RRCID -> 240042 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9100 - 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
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

SEALEY, G. T. WELL #: 4 RRCID -> 242453 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9022 - 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
06	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	238	1	1327	2	Y	6	23	1			-0-
							7	9									
07	1705	N	1443	-0-	-262	-0-	221	1	1222	2	Y	-0-					-0-
08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	270	1	1456	2	Y	-0-					-0-
09	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	288	1	1560	2	Y	-0-					-0-
10	0		1770	-0-	1770	1770	273	1	1497	2	Y	-0-					-0-
11	0		1810	-0-	1810	3580	275	1	1535	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 11 RRCID -> 242454 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 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
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	29	1	168	2	Y	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	16	1	83	2	Y	-0-					-0-
08	186	X	79	-0-	-107	-0-	13	1	66	2	Y	-0-					-0-
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	290	1	1483	2	Y	27	50	1			12
							30	9									
07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	306	1	1586	2	Y	-0-					12
08	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	302	1	1490	2	Y	-0-					12
09	1800	N	1751	-0-	-49	-0-	292	1	1459	2	Y	-0-					12
10	0		1782	-0-	1782	1782	298	1	1484	2	Y	-0-					12
11	0		1729	-0-	1729	3511	293	1	1436	2	Y	-0-					12

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243226 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9229 - 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
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					35
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					35
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					35
09	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					35
10	0		1565	-0-	1565	1565	1565	2			N	-0-					35
11	0		1435	-0-	1435	3000	1435	2			N	-0-					35

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 4 RRCID -> 243418 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	3780	X	2908	-0-	-872	-0-	2908	2			Y	-0-					25
07	3906	X	2795	-0-	-1111	-0-	2795	2			Y	-0-					25
08	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			Y	-0-					25
09	2580	X	1096	-0-	-1484	-0-	1096	2			Y	-0-					25
10	0		565	-0-	565	565	565	2			Y	-0-					25
11	0		316	-0-	316	881	316	2			Y	-0-					25

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	1200	X	537	-0-	-663	-0-	111	1	426	2	Y	-0-					14
07	1209	X	351	-0-	-858	-0-	81	1	270	2	Y	-0-					14
08	527	X	345	-0-	-182	-0-	84	1	261	2	Y	-0-					14
09	540	X	253	-0-	-287	-0-	59	1	194	2	Y	-0-					14
10	0		347	-0-	347	347	77	1	270	2	Y	-0-					14
11	0		399	-0-	399	746	76	1	323	2	Y	-0-					14

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, A. GU WELL #: 5 RRCID -> 248351 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 10336

06	360	N	263	-0-	-97	-0-	74	1	189	2	Y	-0-					5
07	434	N	385	-0-	-49	-0-	106	1	279	2	Y	-0-					5
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	135	1	358	2	Y	2	7	1			-0-
							2	9									
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	145	1	383	2	Y	-0-					-0-
10	0		629	-0-	629	629	175	1	454	2	Y	-0-					-0-
11	0		706	-0-	706	1335	185	1	521	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 2 RRCID -> 248622 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9114 - 10080

06	3360	X	3253	-0-	-107	-0-	562	1	2677	2	Y	13					24
							14	9									
07	3472	X	3429	-0-	-43	-0-	598	1	2831	2	Y	-0-					24
08	3472	X	3213	-0-	-259	-0-	581	1	2629	2	Y	3	15	1			12
							3	9									
09	3240	X	3205	-0-	-35	-0-	590	1	2597	2	Y	16	26	1			2
							18	9									
10	0		1598	-0-	1598	1598	261	1	1337	2	Y	-0-					2
11	0		2903	-0-	2903	4501	457	1	2446	2	Y	-0-					2

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	50330	X	10971	-0-	-39359	-0-	1278 12	1 9	9681	2	Y	11	8	1			21
07	23498	X	11446	-0-	-12052	-0-	1347 10	1 9	10089	2	Y	9	7	1			23
08	20026	X	7862	-0-	-12164	-0-	956 17	1 9	6889	2	Y	15	20	1			18
09	19380	X	5077	-0-	-14303	-0-	646 2	1 9	4429	2	Y	2	16	1			4
10	0		3088	-0-	3088	3088	418 6	1 9	2664	2	Y	5	6	1			3
11	0		-0-	-0-	-0-	3088					Y	-0-					3

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4440	X	4354	-0-	-86	-0-	506 10	1 9	3838	2	Y	9	1	1			10
07	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	538 4	1 9	4037	2	Y	4	6	1			8
08	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	550 15	1 9	3910	2	Y	14	12	1			10
09	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	589 2	1 9	3895	2	Y	2	5	1			7
10	0		4627	-0-	4627	4627	646 9	1 9	3972	2	Y	8	8	1			7
11	0		4202	-0-	4202	8829	393 1	1 9	3808	2	Y	1					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	735	1	5512	2	Y	22	13	1			27
							24	9									
07	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	826	1	6190	2	Y	16	13	1			30
							18	9									
08	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	781	1	5510	2	Y	32	35	1			27
							35	9									
09	5790	X	5387	-0-	-403	-0-	707	1	4676	2	Y	4	10	1			21
							4	9									
10	0		5239	-0-	5239	5239	722	1	4504	2	Y	12	19	1			14
							13	9									
11	0		4863	-0-	4863	10102	448	1	4408	2	Y	6					20
							7	9									

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
06	10080	X	9340	-0-	-740	-0-	1096	1	8225	2	N	17	22	1			46
							19	9									
07	10199	X	9948	-0-	-251	-0-	1176	1	8759	2	N	12	10	1			48
							13	9									
08	10323	X	9896	-0-	-427	-0-	1223	1	8639	2	N	31	31	1			48
							34	9									
09	9990	X	9693	-0-	-297	-0-	1277	1	8413	2	N	3	9	1			42
							3	9									
10	0		10019	-0-	10019	10019	1399	1	8600	2	N	18	18	1			42
							20	9									
11	0		9290	-0-	9290	19309	859	1	8425	2	N	5					47
							6	9									

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
06	7050	X	6492	-0-	-558	-0-	753	1	5654	2	Y	77	18	1			70
							85	9									
07	7006	X	6651	-0-	-355	-0-	778	1	5812	2	Y	55	47	1			78
							61	9									
08	7006	X	6556	-0-	-450	-0-	796	1	5618	2	Y	129	129	1			78
							142	9									
09	6780	X	6131	-0-	-649	-0-	806	1	5306	2	Y	17	43	1			52
							19	9									
10	0		5711	-0-	5711	5711	778	1	4916	2	Y	15	65	1			2
							17	9									
11	0		4728	-0-	4728	10439	368	1	4341	2	Y	17					19
							19	9									

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09	0		43	-0-	43	43	43	2			N	-0-					-0-
10	0		80	-0-	80	123	80	2			N	-0-					-0-
11	0		141	-0-	141	264	141	2			N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
06	13440	X	12838	-0-	-602	-0-	1208	1	11543	2	N	79	2	8			109
							87	9									
07	13826	X	13597	-0-	-229	-0-	1265	1	12208	2	N	113	167	1	8	8	47
							124	9									
08	13578	X	13428	-0-	-150	-0-	1246	1	12128	2	N	49	21	8			75
							54	9									
09	12990	X	12634	-0-	-356	-0-	1206	1	11352	2	N	69	4	8			140
							76	9									
10	0		13076	-0-	13076	13076	1245	1	11758	2	N	66	169	1			37
							73	9									
*11	25303	X	12227	-0-	-13076	-0-	1199	1	11009	2	N	17	10	8			44
							19	9									

SLANT OPERATING, LLC 786697
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 217114 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8938 - 9936

06	360	N	221	-0-	-139	-0-	220	2	1	9	Y	1					3
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	404	2	2	9	Y	2					5
08	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	2			Y	-0-					5
09	0		207	-0-	207	207	206	2	1	9	Y	1					6
10	0		216	-0-	216	423	214	2	2	9	Y	2	3	1			5
11	0		197	-0-	197	620	197	2			Y	-0-					5

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 217567 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9777 - 10014

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		294	-0-	294	294	294	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		223	-0-	223	517	223	2			Y	-0-					-0-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 222699 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9034 - 10104

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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		296	-0-	296	296	296	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		21	-0-	21	317	21	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: RRCID -> 228115 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 9726 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/18/2019

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

06	750	X	316	-0-	-434	-0-	315	2	1	9	Y	1					3
07	775	X	633	-0-	-142	-0-	630	2	3	9	Y	3					6
08	372	N	223	-0-	-149	-0-	223	2			Y	-0-					6
09	0		266	-0-	266	266	266	2			Y	-0-					6
10	0		237	-0-	237	503	236	2	1	9	Y	1	2	1			5
11	0		256	-0-	256	759	256	2			Y	-0-					5

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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

06	14B2	EXT	127	-0-	127	933	127	2			Y	-0-					-0-
07	1044	X	111	-0-	-933	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
09	0		121	-0-	121	121	121	2			Y	-0-					-0-
10	0		150	-0-	150	271	150	2			Y	-0-					-0-
11	0		87	-0-	87	358	87	2			Y	-0-					-0-

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SPONTE OPERATING, INC. 810277
SHARP, BELLE WELL #: 4 RRCID -> 226954 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 8973 - 10240

06	DLQ	G-10	3	-0-	3	5	3	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	1	-0-	1	6	1	2			Y	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
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
06	DLQ G-10		35	-0-	35	203	35	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		32	-0-	32	235	32	2			Y	-0-					-0-
08	289	N	54	-0-	-235	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
09	0		20	-0-	20	20	18	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	0		10	-0-	10	30	9	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	0		9	-0-	9	39	9	2			Y	-0-					-0-

SHARP, BELLE WELL #: 6 RRCID -> 230300 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8921 - 10227

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHARP, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 230301 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 8916 - 10257

06	DLQ G-10		260	-0-	260	1914	260	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1801	-0-	1801	3715	1801	2			Y	-0-					-0-
08	5705	X	1990	-0-	-3715	-0-	1990	2			Y	-0-					-0-
09	0		1908	-0-	1908	1908	1896	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
10	0		2455	-0-	2455	4363	2409	2	46	9	Y	42	42	1			-0-
11	0		57	-0-	57	4420	57	2			Y	-0-					-0-

SHARP, BELLE WELL #: 12 RRCID -> 230413 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9126 - 10290

06	DLQ G-10		1862	-0-	1862	9649	1817	2	45	9	Y	41	41	1			-0-
07	DLQ G-10		1770	-0-	1770	11419	1770	2			Y	-0-					-0-
08	13247	X	1828	-0-	-11419	-0-	1828	2			Y	-0-					-0-
09	0		1776	-0-	1776	1776	1724	2	52	9	Y	47	47	1			-0-
10	0		1640	-0-	1640	3416	1596	2	44	9	Y	40	40	1			-0-
11	0		1527	-0-	1527	4943	1527	2			Y	-0-					-0-

SHARP, BELLE WELL #: 9 RRCID -> 230706 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8912 - 10239

06	DLQ G-10		1316	-0-	1316	6112	1291	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
07	DLQ G-10		1433	-0-	1433	7545	1433	2			Y	-0-					-0-
08	8628	X	1083	-0-	-7545	-0-	1083	2			Y	-0-					-0-
09	0		1330	-0-	1330	1330	1293	2	37	9	Y	34	34	1			-0-
10	0		1975	-0-	1975	3305	1944	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
11	0		1908	-0-	1908	5213	1908	2			Y	-0-					-0-

SHARP, BELLE WELL #: 15 RRCID -> 232176 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 8991 - 10206

06	DLQ G-10		2325	-0-	2325	12025	2263	2	62	9	Y	56	56	1			-0-
07	DLQ G-10		1073	-0-	1073	13098	1073	2			Y	-0-					-0-
08	15664	X	2566	-0-	-13098	-0-	2566	2			Y	-0-					-0-
09	0		2394	-0-	2394	2394	2330	2	64	9	Y	58	58	1			-0-
10	0		2235	-0-	2235	4629	2187	2	48	9	Y	44	44	1			-0-
11	0		2205	-0-	2205	6834	2205	2			Y	-0-					-0-

SHARP, BELLE WELL #: 19 RRCID -> 232998 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8916 - 10260

06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	466	2	12	9	N	11	11	1			-0-
07	682	N	240	-0-	-442	-0-	240	2			N	-0-					-0-
08	589	N	121	-0-	-468	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09	0		402	-0-	402	402	385	2	17	9	N	15	15	1			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	402					N	6	6	1			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	402					N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
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
06	DLQ G-10		600	-0-	600	5223	600	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		505	-0-	505	5728	505	2			Y	-0-					-0-
08	6094	X	366	-0-	-5728	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
09	0		31	-0-	31	31	13	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
10	0		754	-0-	754	785	754	2			Y	-0-					-0-
11	0		580	-0-	580	1365	580	2			Y	-0-					-0-

LAGRONE WELL #: 1 RRCID -> 238534 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10117 - 10316

06	DLQ G-10		1585	-0-	1585	8675	1585	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1471	-0-	1471	10146	1471	2			Y	-0-					-0-
08	11710	X	1564	-0-	-10146	-0-	1564	2			Y	-0-					-0-
09	0		1781	-0-	1781	1781	1781	2			Y	-0-					-0-
10	0		1876	-0-	1876	3657	1876	2			Y	-0-					-0-
11	0		8914	-0-	8914	12571	8914	2			Y	-0-					-0-

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239817 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8984 - 10308

06	DLQ G-10		60	-0-	60	191	60	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		55	-0-	55	246	55	2			Y	-0-					-0-
08	315	N	69	-0-	-246	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
09	0		76	-0-	76	76	74	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	0		42	-0-	42	118	42	2			Y	-0-					-0-
11	0		31	-0-	31	149	31	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS, TOMMY GENE WELL #: 1 RRCID -> 243445 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 11657 PERF. 9004 - 10271

06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1010	-0-	-75	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
09	0		1426	-0-	1426	1426	1426	2			N	-0-					-0-
10	0		1064	-0-	1064	2490	1064	2			N	-0-					-0-
11	0		1658	-0-	1658	4148	1658	2			N	-0-					-0-

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247333 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8952 - 10291

06	DLQ G-10		2399	-0-	2399	13374	2399	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2021	-0-	2021	15395	2021	2			Y	-0-					-0-
08	16859	X	1464	-0-	-15395	-0-	1464	2			Y	-0-					-0-
09	0		121	-0-	121	121	53	2	68	9	Y	62	62	1			-0-
10	0		3015	-0-	3015	3136	3015	2			Y	-0-					-0-
11	0		2919	-0-	2919	6055	2919	2			Y	-0-					-0-

HAMILTON, GLOVIER WELL #: 13 RRCID -> 255811 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8968 - 10302

06	DLQ G-10		2445	-0-	2445	12689	2445	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2238	-0-	2238	14927	2238	2			Y	-0-					-0-
08	16781	X	1854	-0-	-14927	-0-	1854	2			Y	-0-					-0-
09	0		2312	-0-	2312	2312	2239	2	73	9	Y	66	66	1			-0-
10	0		2385	-0-	2385	4697	2385	2			Y	-0-					-0-
11	0		2369	-0-	2369	7066	2369	2			Y	-0-					-0-

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 18 RRCID -> 255844 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8910 - 10226

06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1	-0-	1	9	1	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		40	-0-	40	49	40	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					-0-
10	T. A.		257	-0-	257	306	257	2			Y	-0-					-0-
11	0		228	-0-	228	534	228	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
MANGHAM WELL #: 1 RRCID -> 255847 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 8807 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		611	-0-	611	3175	611	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		560	-0-	560	3735	560	2			Y	-0-					-0-
08	4199	X	464	-0-	-3735	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
09	0		578	-0-	578	578	560	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
10	0		596	-0-	596	1174	596	2			Y	-0-					-0-
11	0		592	-0-	592	1766	592	2			Y	-0-					-0-

WAGSTAFF WELL #: 1 RRCID -> 256680 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10268 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

SYDRI OPERATING, LLC 833597
EDENS WELL #: 7 RRCID -> 160823 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8775 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	1477	-0-	-233	-0-	293	1	1173	3	N	10					36
							11	9									
07	1767	N	1486	-0-	-281	-0-	303	1	1174	3	N	8					44
							9	9									
08	1767	N	1534	-0-	-233	-0-	294	1	1232	3	N	7					51
							8	9									
09	0		1409	-0-	1409	1409	302	1	1104	3	N	3					54
							3	9									
10	0		1451	-0-	1451	2860	312	1	1137	3	N	2					56
							2	9									
11	0		1252	-0-	1252	4112	313	1	939	3	N	-0-					56

EDENS WELL #: 5 RRCID -> 161368 COMPL. DATE 12/14/1996 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8768 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	27	1	149	3	N	-0-					33
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	42	1	226	3	N	-0-					33
08	310	N	169	-0-	-141	-0-	22	1	147	3	N	-0-					33
09	0		65	-0-	65	65	9	1	56	3	N	-0-					33
10	0		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					33
11	0		-0-	-0-	-0-	65					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2430	X	2013	-0-	-417	-0-	312	1	1701	3	Y	-0-	4	5			114
07	3379	X	1779	-0-	-1600	-0-	275	1	1498	3	Y	5					119
							6	9									
08	DLQ G-10		2266	-0-	2266	2266	296	1	1950	3	Y	18	53	1			84
							20	9									
09	DLQ G-10		2045	-0-	2045	4311	272	1	1767	3	Y	5					89
							6	9									
10	0		2232	-0-	2232	6543	298	1	1931	3	Y	3					92
							3	9									
11	0		1807	-0-	1807	8350	245	1	1562	3	Y	-0-					92

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	337	1	5364	2	N	28					56
							31	9									
07	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	133	1	1995	2	N	5					61
							6	9									
08	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	107	1	1620	2	N	14					75
							15	9									
09	0		542	-0-	542	542	32	1	510	2	N	-0-					75
10	0		-0-	-0-	-0-	542					N	-0-					75
11	0		-0-	-0-	-0-	542					N	4					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	809	-0-	-61	-0-	49	1	760	3	N	-0-					-0-
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	58	1	851	3	N	16	16	1			-0-
							18	9									
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	60	1	787	3	N	14	14	1			-0-
							15	9									
09	0		901	-0-	901	901	53	1	848	3	N	-0-					-0-
10	0		1000	-0-	1000	1901	56	1	923	3	N	19	19	1			-0-
							21	9									
11	0		1002	-0-	1002	2903	55	1	947	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	X	1568	-0-	-202	-0-	241	1	1313	3	Y	13					88
							14	9									
07	2325	X	1432	-0-	-893	-0-	221	1	1202	3	Y	8					96
							9	9									
08	DLQ G-10		1492	-0-	1492	1492	197	1	1295	3	Y	-0-	35	1	5	5	56
09	DLQ G-10		1539	-0-	1539	3031	205	1	1331	3	Y	3					59
							3	9									
10	0		1512	-0-	1512	4543	202	1	1306	3	Y	4					63
							4	9									
11	0		1973	-0-	1973	6516	267	1	1697	3	Y	8					71
							9	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
EDENS WELL #: 13 RRCID -> 181934 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8780 - 10006

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
06	1950	N	1816	-0-		-134	-0-	279	1	1518	3	N	17					50
								19	9									
07	2480	N	1850	-0-		-630	-0-	284	1	1547	3	N	17					67
								19	9									
08	1816	N	1816	-0-		-0-	-0-	237	1	1562	3	N	15	2	5			80
								17	9									
09	0		1930	-0-		1930	1930	255	1	1656	3	N	17					97
								19	9									
10	0		2069	-0-		2069	3999	275	1	1783	3	N	10					107
								11	9									
11	0		1909	-0-		1909	5908	257	1	1635	3	N	15					122
								17	9									

EDENS WELL #: 12 RRCID -> 183179 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8782 - 10005

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
06	415	N	415	-0-		-0-	-0-	64	1	348	3	N	3					50
								3	9									
07	715	N	715	-0-		-0-	-0-	108	1	588	3	N	17					67
								19	9									
08	2129	N	2129	-0-		-0-	-0-	280	1	1838	3	N	10	2	5			75
								11	9									
09	0		2231	-0-		2231	2231	296	1	1920	3	N	14					89
								15	9									
10	0		2132	-0-		2132	4363	284	1	1840	3	N	7					96
								8	9									
11	0		2280	-0-		2280	6643	304	1	1933	3	N	39					135
								43	9									

EDENS WELL #: 11 RRCID -> 185096 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8828 - 10094

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
06	330	N	228	-0-		-102	-0-	35	1	193	3	N	-0-					33
07	434	N	259	-0-		-175	-0-	40	1	219	3	N	-0-					33
08	309	N	309	-0-		-0-	-0-	41	1	268	3	N	-0-					33
09	0		310	-0-		310	310	41	1	269	3	N	-0-					33
10	0		308	-0-		308	618	41	1	267	3	N	-0-					33
11	0		338	-0-		338	956	46	1	292	3	N	-0-					33

EDENS WELL #: 14 RRCID -> 185097 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8870 - 9740

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
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-
09	0		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDENS WELL #: 15 RRCID -> 185575 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8875 - 9724

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
06	155	N	155	-0-		-0-	-0-	24	1	131	3	N	-0-					57
07	208	N	208	-0-		-0-	-0-	32	1	176	3	N	-0-					57
08	186	N	171	-0-		-15	-0-	23	1	148	3	N	-0-					57
09	0		169	-0-		169	169	23	1	146	3	N	-0-					57
10	0		147	-0-		147	316	20	1	127	3	N	-0-					57
11	0		197	-0-		197	513	27	1	170	3	N	-0-					57

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
06	300	N	160	-0-	-140	-0-	31	1	123	3	N	5					53
							6	9									
07	279	N	192	-0-	-87	-0-	39	1	151	3	N	2					55
							2	9									
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	47	1	197	3	N	-0-					55
09	0		190	-0-	190	190	41	1	149	3	N	-0-					55
10	0		119	-0-	119	309	25	1	92	3	N	2					57
							2	9									
11	0		179	-0-	179	488	45	1	134	3	N	-0-					57

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
06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	315	1	1262	3	N	7					97
							8	9									
07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	323	1	1253	3	N	5					102
							6	9									
08	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	338	1	1419	3	N	2	61	1			43
							2	9									
09	0		1598	-0-	1598	1598	342	1	1253	3	N	3					46
							3	9									
10	0		1564	-0-	1564	3162	336	1	1225	3	N	3					49
							3	9									
11	0		1176	-0-	1176	4338	292	1	877	3	N	6					55
							7	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
06	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					42
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

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
06	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	391	1	2130	3	N	13					73
							14	9									
07	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	371	1	2018	3	N	11					84
							12	9									
08	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	309	1	2030	3	N	18	62	1			40
							20	9									
09	0		2232	-0-	2232	2232	295	1	1918	3	N	17					57
							19	9									
10	0		2453	-0-	2453	4685	326	1	2110	3	N	15					72
							17	9									
11	0		2195	-0-	2195	6880	294	1	1871	3	N	27					99
							30	9									

MOON WELL #: 1 RRCID -> 261991 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 10342 PERF. 9882 - 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
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
JENKINS -A- WELL #: 2 RRCID -> 093284 COMPL. DATE 11/27/1994 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6616 - 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
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

MEEK-HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 203784 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9898 - 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
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-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

JENKINS -A- WELL #: 4 RRCID -> 213398 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9865 - 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
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					75
07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1530	2	3	9	N	3					78
08	403	N	196	-0-	-207	-0-	190	2	6	9	N	5					83
09	390	N	311	-0-	-79	-0-	303	2	8	9	N	7					90
10	0		289	-0-	289	289	289	2			N	-0-					90
11	0		277	-0-	277	566	277	2			N	-0-					90

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 222765 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9882 - 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
06	1080	N	1042	-0-	-38	-0-	1022	2	20	9	N	18					130
07	1178	N	937	-0-	-241	-0-	917	2	20	9	N	18					148
08	1116	N	1021	-0-	-95	-0-	1019	2	2	9	N	2					150
09	1050	N	977	-0-	-73	-0-	977	2			N	-0-					150
10	0		936	-0-	936	936	936	2			N	-0-					150
11	0		977	-0-	977	1913	977	2			N	-0-					150

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

JENKINS -A- WELL #: 6 RRCID -> 224448 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9824 - 10146

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

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

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					17
07	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1679	2	3	9	N	3					20
08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1769	2	20	9	N	18					38
09	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1763	2	8	9	N	7					45
10	0		2033	-0-	2033	2033	2033	2			N	-0-					45
11	0		1860	-0-	1860	3893	1857	2	3	9	N	3					48

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					35
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					35
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					35
09	120	N	55	-0-	-65	-0-	55	2			N	-0-					35
10	0		59	-0-	59	59	59	2			N	-0-					35
11	0		131	-0-	131	190	131	2			N	-0-					35

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					28
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					28
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0		-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
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	648	2	7	9	N	6					78
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	678	2	6	9	N	5					83
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					83
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	530	2	2	9	N	2					85
10	0		358	-0-	358	358	358	2			N	-0-					85
11	0		230	-0-	230	588	230	2			N	-0-					85

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
06	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					35
07	1519	N	1265	-0-	-254	-0-	1265	2			N	-0-					35
08	1519	N	1342	-0-	-177	-0-	1342	2			N	-0-					35
09	1470	N	1331	-0-	-139	-0-	1331	2			N	-0-					35
10	0		1318	-0-	1318	1318	1318	2			N	-0-					35
11	0		1200	-0-	1200	2518	1200	2			N	-0-					35

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1358	2	3	9	N	3					53
07	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1487	2	8	9	N	7					60
08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1573	2	3	9	N	3					63
09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1563	2	2	9	N	2					65
10	0		1568	-0-	1568	1568	1568	2			N	-0-					65
11	0		1542	-0-	1542	3110	1542	2			N	-0-					65

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
06	1680	N	1581	-0-	-99	-0-	1561	2	20	9	N	18					167
07	1767	N	1598	-0-	-169	-0-	1574	2	24	9	N	22					189
08	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1784	2	24	9	N	22					211
09	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1702	2	17	9	N	15	183	1			43
10	0		1709	-0-	1709	1709	1694	2	15	9	N	14					57
11	0		1726	-0-	1726	3435	1706	2	20	9	N	18					75

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
06	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2653	2	8	9	N	7					42
07	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2474	2	1	9	N	1					43
08	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2636	2	8	9	N	7					50
09	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2422	2	3	9	N	3					53
10	0		9384	-0-	9384	9384	9384	2			N	-0-					53
11	0		7065	-0-	7065	16449	7065	2			N	-0-					53

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 238294 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9862 - 10122

06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					50
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					50
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					50
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					50
10	0		169	-0-	169	169	169	2			N	-0-					50
11	0		140	-0-	140	309	140	2			N	-0-					50

JENKINS "A" WELL #: 13 RRCID -> 239205 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9830 - 10104

06	810	N	790	-0-	-20	-0-	790	2			N	-0-					58
07	868	N	623	-0-	-245	-0-	623	2			N	-0-					58
08	837	N	775	-0-	-62	-0-	775	2			N	-0-					58
09	780	N	716	-0-	-64	-0-	716	2			N	-0-					58
10	0		758	-0-	758	758	756	2	2	9	N	2					60
11	0		729	-0-	729	1487	729	2			N	-0-					60

MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240413 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9882 - 10446

06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1729	2	3	9	N	3					48
07	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2001	2	4	9	N	4					52
08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1719	2	1	9	N	1					53
09	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					53
10	0		1961	-0-	1961	1961	1961	2			N	-0-					53
11	0		1882	-0-	1882	3843	1882	2			N	-0-					53

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242861 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11056 - 11359

*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*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
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

JENKINS "A" WELL #: 14 RRCID -> 243367 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9830 - 10116

06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	795	2	2	9	N	2					82
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	799	2	3	9	N	3					85
08	806	N	802	-0-	-4	-0-	800	2	2	9	N	2					87
09	810	N	798	-0-	-12	-0-	792	2	6	9	N	5					92
10	0		781	-0-	781	781	781	2			N	-0-					92
11	0		751	-0-	751	1532	751	2			N	-0-					92

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
JENKINS "A" WELL #: 18 RRCID -> 245155 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9858 - 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
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					57
07	279	N	183	-0-	-96	-0-	183	2			N	-0-					57
08	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					57
09	270	N	92	-0-	-178	-0-	92	2			N	-0-					57
10	0		89	-0-	89	89	89	2			N	-0-					57
11	0		286	-0-	286	375	286	2			N	-0-					57

JENKINS "A" WELL #: 15 RRCID -> 248398 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9856 - 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
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					45
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					45
08	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					45
09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					45
10	0		1315	-0-	1315	1315	1315	2			N	-0-					45
11	0		1337	-0-	1337	2652	1337	2			N	-0-					45

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
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 255129 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9860 - 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
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	888	2	6	9	N	5					18
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	989	2	6	9	N	5					23
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1051	2	4	9	N	4					27
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1019	2	9	9	N	8					35
10	0		901	-0-	901	901	901	2			N	-0-					35
11	0		913	-0-	913	1814	913	2			N	-0-					35

MEEK-HAYNES WELL #: 9A RRCID -> 255348 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9902 - 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
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					68
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	701	2	4	9	N	4					72
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	716	2	3	9	N	3					75
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	710	2	2	9	N	2					77
10	0		884	-0-	884	884	884	2			N	-0-					77
11	0		969	-0-	969	1853	969	2			N	-0-					77

BECKHAM WELL #: 8 RRCID -> 283719 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 11173 PERF. 9154 - 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
06	4770	X	4055	-0-	-715	-0-	4052	2	3	9	N	3	2	8			39
07	4805	X	3937	-0-	-868	-0-	3935	2	2	9	N	2	2	8			39
08	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5155	2	13	9	N	12	5	8			46
09	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5290	2	12	9	N	11	6	8			51
10	0		5314	-0-	5314	5314	5313	2	1	9	N	1					52
11	0		4189	-0-	4189	9503	262	1	3921	2	N	5	5	8			52
							6	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
SEARCY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136227 COMPL. DATE 09/19/1990 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9260 - 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
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	836	3	6	9	Y	5	5	1			4
07	496	N	494	-0-	-2	-0-	491	3	3	9	Y	3	5	1			2
08	744	N	685	-0-	-59	-0-	678	3	7	9	Y	6	6	1			2
09	840	N	535	-0-	-305	-0-	532	3	3	9	Y	3	3	1			2
10	0		532	-0-	532	532	528	3	4	9	Y	4	4	1			2
11	0		537	-0-	537	1069	533	3	4	9	Y	4	4	1			2

SEARCY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142709 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9390 - 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
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	186	N	165	-0-	-21	-0-	164	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	155	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	137	3	2	9	Y	2	1	1			1
10	0		169	-0-	169	169	168	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	0		163	-0-	163	332	163	3			Y	-0-	1	1			-0-

SEARCY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142862 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9350 - 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
06	390	N	320	-0-	-70	-0-	319	3	1	9	Y	1	2	1			1
07	372	N	336	-0-	-36	-0-	334	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	372	N	336	-0-	-36	-0-	333	3	3	9	Y	3	3	1			1
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	423	3	3	9	Y	3	2	1			2
10	0		369	-0-	369	369	367	3	2	9	Y	2	3	1			1
11	0		308	-0-	308	677	305	3	3	9	Y	3	3	1			1

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 1-T RRCID -> 144905 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 9626 - 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
06	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1944	3	14	9	Y	13	14	1			9
07	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2113	3	14	9	Y	13	14	1			8
08	1984	N	1917	-0-	-67	-0-	1902	3	15	9	Y	14	18	1			4
09	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2050	3	14	9	Y	13	9	1			8
10	0		2131	-0-	2131	2131	2114	3	17	9	Y	15	15	1			8
11	0		1571	-0-	1571	3702	1559	3	12	9	Y	11	14	1			5

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
06	1890	N	1581	-0-	-309	-0-	1570	3	11	9	Y	10	11	1			7
07	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1953	3	13	9	Y	12	12	1			7
08	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1744	3	15	9	Y	14	17	1			4
09	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2091	3	15	9	Y	14	9	1			9
10	0		1775	-0-	1775	1775	1763	3	12	9	Y	11	14	1			6
11	0		1884	-0-	1884	3659	1870	3	14	9	Y	13	14	1			5

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
06	1710	N	938	-0-	-772	-0-	931	3	7	9	Y	6	10	1			4
07	1922	N	521	-0-	-1401	-0-	517	3	4	9	Y	4	6	1			2
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1778	3	15	9	Y	14	12	1			4
09	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1709	3	12	9	Y	11	8	1			7
10	0		4107	-0-	4107	4107	4077	3	30	9	Y	27	19	1			15
11	0		2892	-0-	2892	6999	2871	3	21	9	Y	19	26	1			8

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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
06	1620	N	888	-0-	-732	-0-	882	3	6	9	Y	5	5	1			4
07	1085	N	633	-0-	-452	-0-	629	3	4	9	Y	4	6	1			2
08	T. A.		387	-0-	387	387	383	3	4	9	Y	4	5	1			1
09	T. A.		1176	-0-	1176	1563	1167	3	9	9	Y	8	4	1			5
10	T. A.		1238	-0-	1238	2801	1228	3	10	9	Y	9	9	1			5
11	0		839	-0-	839	3640	833	3	6	9	Y	5	8	1			2

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
06	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3957	3	29	9	Y	26	25	1			19
07	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4390	3	30	9	Y	27	29	1			17
08	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4125	3	35	9	Y	32	40	1			9
09	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3252	3	25	9	Y	23	18	1			14
10	0		3054	-0-	3054	3054	3032	3	22	9	Y	20	23	1			11
11	0		763	-0-	763	3817	757	3	6	9	Y	5	14	1			2

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
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	170	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	144	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	147	3	2	9	Y	2	1	1			1
10	0		150	-0-	150	150	149	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	0		129	-0-	129	279	129	3			Y	-0-	1	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3043	3	21	9	Y	19	21	1			14
07	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3805	3	26	9	Y	24	23	1			15
08	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2816	3	22	9	Y	20	29	1			6
09	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3645	3	26	9	Y	24	15	1			15
10	0		3612	-0-	3612	3612	3586	3	26	9	Y	24	26	1			13
11	0		2643	-0-	2643	6255	2622	3	21	9	Y	19	24	1			8

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
06	4530	X	2921	-0-	-1609	-0-	2900	3	21	9	Y	19	24	1			14
07	4340	X	3117	-0-	-1223	-0-	3096	3	21	9	Y	19	21	1			12
08	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3642	3	31	9	Y	28	32	1			8
09	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4323	3	32	9	Y	29	19	1			18
10	0		4431	-0-	4431	4431	4399	3	32	9	Y	29	31	1			16
11	0		3992	-0-	3992	8423	3962	3	30	9	Y	27	32	1			11

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
06	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2669	3	20	9	Y	18	19	1			13
07	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2704	3	18	9	Y	16	19	1			10
08	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2542	3	22	9	Y	20	24	1			6
09	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2617	3	19	9	Y	17	12	1			11
10	0		2829	-0-	2829	2829	2809	3	20	9	Y	18	19	1			10
11	0		2476	-0-	2476	5305	2457	3	19	9	Y	17	20	1			7

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
06	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2027	3	15	9	Y	14	14	1			10
07	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1944	3	12	9	Y	11	14	1			7
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1630	3	14	9	Y	13	16	1			4
09	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1905	3	13	9	Y	12	8	1			8
10	0		1956	-0-	1956	1956	1942	3	14	9	Y	13	14	1			7
11	0		1833	-0-	1833	3789	1820	3	13	9	Y	12	14	1			5

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
06	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2442	3	18	9	Y	16	15	1			12
07	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2414	3	15	9	Y	14	17	1			9
08	2077	N	1852	-0-	-225	-0-	1837	3	15	9	Y	14	19	1			4
09	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2455	3	18	9	Y	16	10	1			10
10	0		2270	-0-	2270	2270	2253	3	17	9	Y	15	17	1			8
11	0		1639	-0-	1639	3909	1626	3	13	9	Y	12	15	1			5

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
06	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1980	3	14	9	Y	13	16	1			9
07	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	1995	3	14	9	Y	13	14	1			8
08	2418	N	1912	-0-	-506	-0-	1897	3	15	9	Y	14	18	1			4
09	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2091	3	14	9	Y	13	9	1			8
10	0		2038	-0-	2038	2038	2024	3	14	9	Y	13	14	1			7
11	0		1564	-0-	1564	3602	1551	3	13	9	Y	12	14	1			5

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
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1239	3	9	9	Y	8	12	1			6
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	985	3	7	9	Y	6	8	1			4
08	1922	N	1701	-0-	-221	-0-	1687	3	14	9	Y	13	13	1			4
09	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1329	3	9	9	Y	8	7	1			5
10	0		1282	-0-	1282	1282	1273	3	9	9	Y	8	9	1			4
11	0		755	-0-	755	2037	749	3	6	9	Y	5	7	1			2

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
06	2910	X	2548	-0-	-362	-0-	2529	3	19	9	Y	17	17	1			12
07	2883	X	2352	-0-	-531	-0-	2337	3	15	9	Y	14	17	1			9
08	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2179	3	19	9	Y	17	21	1			5
09	1800	N	1321	-0-	-479	-0-	1312	3	9	9	Y	8	8	1			5
10	0		1937	-0-	1937	1937	1923	3	14	9	Y	13	11	1			7
11	0		1239	-0-	1239	3176	1229	3	10	9	Y	9	12	1			4

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
06	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4704	3	34	9	Y	31	34	1			22
07	4805	X	3401	-0-	-1404	-0-	3378	3	23	9	Y	21	30	1			13
08	4495	X	2337	-0-	-2158	-0-	2318	3	19	9	Y	17	25	1			5
09	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4359	3	32	9	Y	29	16	1			18
10	0		4167	-0-	4167	4167	4137	3	30	9	Y	27	30	1			15
11	0		2119	-0-	2119	6286	2104	3	15	9	Y	14	23	1			6

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
06	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2944	3	21	9	Y	19	19	1			14
07	2914	X	2808	-0-	-106	-0-	2789	3	19	9	Y	17	20	1			11
08	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3115	3	26	9	Y	24	28	1			7
09	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3132	3	23	9	Y	21	15	1			13
10	0		3216	-0-	3216	3216	3193	3	23	9	Y	21	22	1			12
11	0		2803	-0-	2803	6019	2782	3	21	9	Y	19	23	1			8

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
06	2940	X	2495	-0-	-445	-0-	78	1	2389	2	Y	25	70	1			27
							28	9									
07	2976	X	2560	-0-	-416	-0-	82	1	2463	2	Y	14					41
							15	9									
08	2790	N	2624	-0-	-166	-0-	81	1	2528	2	Y	14					55
							15	9									
09	0		2301	-0-	2301	2301	74	1	2217	2	Y	9					64
							10	9									
10	0		2748	-0-	2748	5049	85	1	2659	2	Y	4					68
							4	9									
11	0		2410	-0-	2410	7459	72	1	2308	2	Y	27	62	1			33
							30	9									

DANIELS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143945 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8871 - 9854

06	510	N	418	-0-	-92	-0-	13	1	401	2	Y	4	14	1			4
							4	9									
07	558	N	314	-0-	-244	-0-	10	1	301	2	Y	3	1	8			6
							3	9									
08	527	N	353	-0-	-174	-0-	11	1	340	2	Y	2					8
							2	9									
09	0		371	-0-	371	371	12	1	358	2	Y	1					9
							1	9									
10	0		408	-0-	408	779	13	1	395	2	Y	-0-					9
11	0		391	-0-	391	1170	12	1	375	2	Y	4	8	1			5
							4	9									

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 185828 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9226 - 10462

06	210	N	71	-0-	-139	-0-	2	1	69	2	Y	-0-	8	1			2
07	124	N	61	-0-	-63	-0-	2	1	59	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	T. A.		230	-0-	230	230	9	1	215	2	Y	5	2	1			3
							6	9									
09	T. A.		317	-0-	317	547	14	1	296	2	Y	6					9
							7	9									
10	T. A.		215	-0-	215	762	8	1	207	2	Y	-0-	9	1			-0-
11	T. A.		169	-0-	169	931	7	1	162	2	Y	-0-					-0-

ADAMS, W.T. WELL #: 1 RRCID -> 212247 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10588 - 10876

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 214329 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9420 - 10130

06	14B2 EXT		95	-0-	95	150	2	1	93	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		24	-0-	24	174	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
08	174	X	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
PUGH WELL #: 1 RRCID -> 231384 COMPL. DATE 01/19/2007 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
06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	32	1	2036	2	N	12					124
							13	9									
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	22	1	1386	2	N	6					130
							7	9									
08	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	25	1	1627	2	N	8					138
							9	9									
09	0		1832	-0-	1832	1832	25	1	1792	2	N	14	6	8			146
							15	9									
10	0		2409	-0-	2409	4241	37	1	2355	2	N	15	96	1			65
							17	9									
11	0		17280	-0-	17280	21521	68	1	17178	2	N	31	13	8			83
							34	9									

REESE WELL #: 1 RRCID -> 240554 COMPL. DATE 07/28/2008 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
06	3270	X	3129	-0-	-141	-0-	48	1	3062	2	N	17					42
							19	9									
07	3410	X	3279	-0-	-131	-0-	51	1	3199	2	N	26	3	8			65
							29	9									
08	3410	X	3314	-0-	-96	-0-	50	1	3240	2	N	22					87
							24	9									
09	0		2874	-0-	2874	2874	40	1	2799	2	N	32	5	8			114
							35	9									
10	0		3176	-0-	3176	6050	49	1	3102	2	N	23					137
							25	9									
11	0		2316	-0-	2316	8366	9	1	2289	2	N	16	6	8			147
							18	9									

WALLACE WELL #: 3 RRCID -> 254420 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9128 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	15990	X	15630	-0-	-360	-0-	321 67	1 9	15242	2	N	61					147
07	16058	X	15755	-0-	-303	-0-	331 74	1 9	15350	2	N	67	177	1			37
08	16058	X	15755	-0-	-303	-0-	347 63	1 9	15345	2	N	57					94
09	0		15162	-0-	15162	15162	338 69	1 9	14755	2	N	63					157
10	0		14932	-0-	14932	30094	320 70	1 9	14542	2	N	64	176	1			45
11	0		14962	-0-	14962	45056	314 77	1 9	14571	2	N	70					115

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
06	25650	X	21854	-0-	-3796	-0-	448 94	1 9	21312	2	Y	85					163
07	25606	X	24077	-0-	-1529	-0-	504 212	1 9	23361	2	Y	193	254	1	54	8	48
08	25606	X	22471	-0-	-3135	-0-	495 100	1 9	21876	2	Y	91	124	1			15
09	0		21271	-0-	21271	21271	475 76	1 9	20720	2	Y	69	63	1			21
10	0		19459	-0-	19459	40730	417 85	1 9	18957	2	Y	77	77	1			21
11	0		21591	-0-	21591	62321	453 114	1 9	21024	2	Y	104	99	1			26

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
06	17670	X	17507	-0-	-163	-0-	299	1	17133	2	Y	68	123	1			55
							75	9									
07	17949	X	17311	-0-	-638	-0-	310	1	16876	2	Y	114	110	1			59
							125	9									
08	18440	X	18440	-0-	-0-	-0-	304	1	18029	2	Y	97	99	1			57
							107	9									
09	0		18232	-0-	18232	18232	308	1	17810	2	Y	104	95	1			66
							114	9									
10	0		17374	-0-	17374	35606	292	1	17007	2	Y	68	95	1			39
							75	9									
11	0		16172	-0-	16172	51778	271	1	15719	2	Y	165	190	1			14
							182	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
06	15323	X	15323	-0-	-0-	-0-	262	1	15015	2	Y	42	70	1			34
							46	9									
07	19318	X	19318	-0-	-0-	-0-	346	1	18874	2	Y	89	77	1			46
							98	9									
08	19999	X	19999	-0-	-0-	-0-	330	1	19570	2	Y	90	83	1			53
							99	9									
09	0		22943	-0-	22943	22943	388	1	22454	2	Y	92	87	1			58
							101	9									
10	0		22810	-0-	22810	45753	384	1	22357	2	Y	63	85	1			36
							69	9									
11	0		19972	-0-	19972	65725	336	1	19479	2	Y	143	167	1			12
							157	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
06	31273	X	31273	-0-	-0-	-0-	621	1	30194	2	Y	416	409	1			81
							458	9									
07	27529	X	27529	-0-	-0-	-0-	27278	2	251	9	Y	228	234	1			75
08	29016	X	25616	-0-	-3400	-0-	25417	2	199	9	Y	181	199	1			57
09	0		25712	-0-	25712	25712	25472	2	240	9	Y	218	198	1			77
10	0		25459	-0-	25459	51171	25210	2	249	9	Y	226	232	1			71
11	0		22750	-0-	22750	73921	22488	2	262	9	Y	238	230	1			79

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
06	0		1778	-0-	1778	1778	1778	2			Y	-0-					-0-
07	135103	X	133325	-0-	-1778	-0-	132909	2	416	9	Y	378	246	1			132
08	DELQ PR		175755	-0-	175755	175755	174710	2	1045	9	Y	950	930	1			152
09	0		142454	-0-	142454	318209	141660	2	794	9	Y	722	653	1			221
10	0		120578	-0-	120578	438787	119687	2	891	9	Y	810	805	1			226
11	0		107635	-0-	107635	546422	106636	2	999	9	Y	908	905	1			229

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	490	-0-	-80	-0-	21	1	458	2	Y	10					44
							11	9									
07	558	N	482	-0-	-76	-0-	21	1	449	2	Y	11	19	1			36
							12	9									
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	25	1	550	2	Y	11					47
							12	9									
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	22	1	471	2	Y	11	19	1			39
							12	9									
10	0		557	-0-	557	557	24	1	518	2	Y	14	19	1			34
							15	9									
11	0		502	-0-	502	1059	21	1	466	2	Y	14					48
							15	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 143580 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8990 - 9830

06	2340	N	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-					33
07	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-	12	1			21
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			13
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			8
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

TOMPKINS, ELVE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144222 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9008 - 9922

06	930	N	765	-0-	-165	-0-	34	1	731	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	678	-0-	-252	-0-	30	1	648	2	Y	-0-					-0-
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	35	1	755	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	745	-0-	-35	-0-	33	1	712	2	Y	-0-					-0-
10	0		779	-0-	779	779	34	1	745	2	Y	-0-					-0-
11	0		820	-0-	820	1599	36	1	784	2	Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146253 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8909 - 9886

06	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	320	1	6958	2	Y	4					17
							4	9									
07	6820	X	6364	-0-	-456	-0-	280	1	6080	2	Y	4	7	1	1	8	13
							4	9									
08	6820	X	6175	-0-	-645	-0-	271	1	5894	2	Y	9	4	8			18
							10	9									
09	6600	X	6190	-0-	-410	-0-	272	1	5914	2	Y	4	7	1			15
							4	9									
10	0		6699	-0-	6699	6699	294	1	6399	2	Y	5	7	1			13
							6	9									
11	0		6451	-0-	6451	13150	283	1	6158	2	Y	9	4	8			18
							10	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 146803 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8850 - 9890

06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	41	1	902	2	Y	14					60
							15	9									
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	37	1	794	2	Y	15	26	1			49
							17	9									
08	1116	N	938	-0-	-178	-0-	40	1	880	2	Y	16					65
							18	9									
09	960	N	911	-0-	-49	-0-	39	1	855	2	Y	15	26	1			54
							17	9									
10	0		989	-0-	989	989	43	1	925	2	Y	19	27	1			46
							21	9									
11	0		1062	-0-	1062	2051	46	1	994	2	Y	20					66
							22	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 148124 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8977 - 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
06	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	187	1	1942	2	Y	18	33	1			23
							20	9									
07	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	190	1	1910	2	Y	12					35
							13	9									
08	2015	N	1845	-0-	-170	-0-	174	1	1658	2	Y	12	34	1			13
							13	9									
09	2160	N	1246	-0-	-914	-0-	134	1	1095	2	Y	15					28
							17	9									
10	0		868	-0-	868	868	110	1	758	2	Y	-0-					28
11	0		864	-0-	864	1732	116	1	735	2	Y	12	34	1			6
							13	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 4 RRCID -> 151056 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8856 - 9892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	41	1	901	2	Y	-0-					2
07	806	N	349	-0-	-457	-0-	15	1	333	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	930	N	857	-0-	-73	-0-	38	1	819	2	Y	-0-					2
09	930	N	793	-0-	-137	-0-	35	1	757	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
10	0		785	-0-	785	785	34	1	750	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	0		716	-0-	716	1501	31	1	685	2	Y	-0-					2

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 172876 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8892 - 9956

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 173375 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 10028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	283	1	2938	2	Y	27	50	1			35
							30	9									
07	2883	X	2868	-0-	-15	-0-	258	1	2591	2	Y	17					52
							19	9									
08	2883	X	2608	-0-	-275	-0-	246	1	2339	2	Y	21	52	1	1	8	20
							23	9									
09	2790	X	2106	-0-	-684	-0-	227	1	1854	2	Y	23					43
							25	9									
10	0		2687	-0-	2687	2687	339	1	2348	2	Y	-0-					43
11	0		2483	-0-	2483	5170	336	1	2128	2	Y	17	51	1	1	8	8
							19	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 173876 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8800 - 9935

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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 #: 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 7 RRCID -> 174359 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 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
06	1320	N	1129	-0-	-191	-0-	49 6	1 9	1074	2	Y	5					22
07	1116	N	969	-0-	-147	-0-	42 7	1 9	920	2	Y	6	10	1			18
08	1116	N	1026	-0-	-90	-0-	45 7	1 9	974	2	Y	6					24
09	1140	N	1069	-0-	-71	-0-	47 6	1 9	1016	2	Y	5	9	1			20
10	0		1135	-0-	1135	1135	50 8	1 9	1077	2	Y	7	10	1			17
11	0		984	-0-	984	2119	43 8	1 9	933	2	Y	7					24

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 175665 COMPL. DATE 11/27/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8868 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	50 12	1 9	1092	2	Y	11					45
07	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	139 11	1 9	3029	2	Y	10	19	1			36
08	589	N	271	-0-	-318	-0-	11 12	1 9	248	2	Y	11					47
09	570	N	309	-0-	-261	-0-	13 12	1 9	284	2	Y	11	19	1			39
10	0		316	-0-	316	316	13 17	1 9	286	2	Y	15	20	1			34
11	0		279	-0-	279	595	12 15	1 9	252	2	Y	14					48

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
06	2610	X	2516	-0-	-94	-0-	219	1	2272	2	Y	23	43	1			30
							25	9									
07	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	230	1	2316	2	Y	15					45
							17	9									
08	2604	N	2489	-0-	-115	-0-	235	1	2234	2	Y	18	45	1	1	8	17
							20	9									
09	2520	N	2395	-0-	-125	-0-	259	1	2114	2	Y	20					37
							22	9									
10	0		2510	-0-	2510	2510	317	1	2193	2	Y	-0-					37
11	0		2072	-0-	2072	4582	280	1	1775	2	Y	15	44	1	1	8	7
							17	9									

GENECOV WELL #: 1 RRCID -> 182982 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9000 - 10225

06	120	N	32	-0-	-88	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
10	0		77	-0-	77	77	77	2			Y	-0-					-0-
11	0		98	-0-	98	175	98	2			Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 10 RRCID -> 184363 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8884 - 9898

06	1200	N	1144	-0-	-56	-0-	49	1	1076	2	Y	17					72
							19	9									
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	54	1	1172	2	Y	17	31	1			58
							19	9									
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	56	1	1228	2	Y	20	1	8			77
							22	9									
09	1140	N	908	-0-	-232	-0-	39	1	850	2	Y	17	30	1			64
							19	9									
10	0		631	-0-	631	631	27	1	579	2	Y	23	32	1			55
							25	9									
11	0		654	-0-	654	1285	28	1	600	2	Y	24	1	8			78
							26	9									

GENECOV WELL #: 2 RRCID -> 185566 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9964 - 10208

06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
10	0		450	-0-	450	450	450	2			Y	-0-					-0-
11	0		444	-0-	444	894	444	2			Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 11 RRCID -> 188140 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8773 - 9912

06	1320	N	1241	-0-	-79	-0-	54	1	1174	2	Y	12					50
							13	9									
07	1333	N	1212	-0-	-121	-0-	53	1	1146	2	Y	12	22	1			40
							13	9									
08	1395	N	1382	-0-	-13	-0-	60	1	1307	2	Y	14	1	8			53
							15	9									
09	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	60	1	1313	2	Y	12	21	1			44
							13	9									
10	0		1419	-0-	1419	1419	62	1	1339	2	Y	16	22	1			38
							18	9									
11	0		1159	-0-	1159	2578	50	1	1090	2	Y	17	1	8			54
							19	9									

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
06	1260	N	1138	-0-	-122	-0-	50	1	1084	2	Y	4					15
							4	9									
07	1364	N	1043	-0-	-321	-0-	46	1	993	2	Y	4	7	1			12
							4	9									
08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	55	1	1194	2	Y	5	1	8			16
							6	9									
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	52	1	1123	2	Y	3	6	1			13
							3	9									
10	0		1272	-0-	1272	1272	56	1	1210	2	Y	5	7	1			11
							6	9									
11	0		1159	-0-	1159	2431	51	1	1101	2	Y	6	1	8			16
							7	9									

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 1 RRCID -> 188752 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9930 - 10174

06	930	N	705	-0-	-225	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	774	-0-	-94	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	717	-0-	-3	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
10	0		744	-0-	744	744	744	2			Y	-0-					-0-
11	0		729	-0-	729	1473	729	2			Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 2 RRCID -> 189181 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9922 - 10168

06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-					32
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-					32
08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					32
09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1402	2	66	9	Y	60					92
10	0		1275	-0-	1275	1275	1275	2			Y	-0-					92
11	0		1167	-0-	1167	2442	1167	2			Y	-0-					92

TOMPKINS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189191 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8736 - 9882

06	240	N	116	-0-	-124	-0-	116	2			Y	-0-					20
07	217	N	77	-0-	-140	-0-	77	2			Y	-0-					20
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	277	2	72	9	Y	65					85
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					85
10	0		181	-0-	181	181	172	2	9	9	Y	8					93
11	0		281	-0-	281	462	263	2	18	9	Y	16					109

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 3 RRCID -> 190634 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9130 - 10198

06	1200	N	1117	-0-	-83	-0-	1117	2			Y	-0-					144
07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-					144
08	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1200	2	92	9	Y	84	189	1			39
09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1362	2	39	9	Y	35					74
10	0		1340	-0-	1340	1340	1340	2			Y	-0-					74
11	0		1306	-0-	1306	2646	1175	2	131	9	Y	119	182	1			11

TOMPKINS, ELVE WELL #: 7 RRCID -> 190984 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8779 - 10035

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	0		-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	33	1	707	2	Y	12					50
							13	9									
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	23	1	494	2	Y	12	22	1			40
							13	9									
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	35	1	758	2	Y	14	1	8			53
							15	9									
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	23	1	502	2	Y	12	21	1			44
							13	9									
10	0		531	-0-	531	531	23	1	490	2	Y	16	22	1			38
							18	9									
11	0		464	-0-	464	995	20	1	425	2	Y	17	1	8			54
							19	9									

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 4 RRCID -> 191304 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9070 - 10170

06	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			Y	-0-					-0-
07	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			Y	-0-					-0-
08	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			Y	-0-					-0-
09	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			Y	-0-					-0-
10	0		2170	-0-	2170	2170	2170	2			Y	-0-					-0-
11	0		2039	-0-	2039	4209	2039	2			Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 6 RRCID -> 191450 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8772 - 9612

06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	49	1	1071	2	Y	2					9
							2	9									
07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	50	1	1090	2	Y	2	4	1			7
							2	9									
08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	52	1	1123	2	Y	2					9
							2	9									
09	1110	N	1029	-0-	-81	-0-	45	1	981	2	Y	3	4	1			8
							3	9									
10	0		1119	-0-	1119	1119	49	1	1067	2	Y	3	4	1			7
							3	9									
11	0		1040	-0-	1040	2159	46	1	991	2	Y	3					10
							3	9									

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 5 RRCID -> 191669 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9056 - 10136

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	131	1	1361	2	Y	21	37	1			26
							23	9									
07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	138	1	1384	2	Y	12					38
							13	9									
08	1147	N	1038	-0-	-109	-0-	97	1	926	2	Y	14	38	1			14
							15	9									
09	1530	N	868	-0-	-662	-0-	93	1	756	2	Y	17					31
							19	9									
10	0		854	-0-	854	854	108	1	746	2	Y	-0-					31
11	0		889	-0-	889	1743	119	1	757	2	Y	12	37	1			6
							13	9									

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
06	1710	N	1615	-0-	-95	-0-	141	1	1463	2	Y	10	17	1			12
							11	9									
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	155	1	1559	2	Y	5					17
							6	9									
08	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	195	1	1862	2	Y	7	17	1			7
							8	9									
09	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	208	1	1697	2	Y	7					14
							8	9									
10	0		1642	-0-	1642	1642	207	1	1435	2	Y	-0-					14
11	0		1644	-0-	1644	3286	223	1	1414	2	Y	6	17	1			3
							7	9									

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
06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	63	1	1270	2	Y	20	34	1			17
							22	9									
07	1767	N	1024	-0-	-743	-0-	46	1	965	2	Y	12					29
							13	9									
08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	78	1	1520	2	Y	16	35	1			10
							18	9									
09	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	86	1	1552	2	Y	23					33
							25	9									
10	0		690	-0-	690	690	37	1	649	2	Y	4	32	1			5
							4	9									
11	0		-0-	-0-	-0-	690					Y	-0-					5

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
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	33	1	668	2	Y	6	9	1			5
							7	9									
07	992	N	603	-0-	-389	-0-	27	1	573	2	Y	3					8
							3	9									
08	837	N	584	-0-	-253	-0-	28	1	550	2	Y	5	10	1			3
							6	9									
09	720	N	553	-0-	-167	-0-	29	1	517	2	Y	6					9
							7	9									
10	0		206	-0-	206	206	11	1	193	2	Y	2	9	1			2
							2	9									
11	0		-0-	-0-	-0-	206					Y	-0-					2

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
06	1530	N	1338	-0-	-192	-0-	59	1	1276	2	Y	3					11
							3	9									
07	1364	N	1229	-0-	-135	-0-	54	1	1172	2	Y	3	5	1			9
							3	9									
08	1426	N	1286	-0-	-140	-0-	56	1	1227	2	Y	3					12
							3	9									
09	1350	N	1267	-0-	-83	-0-	56	1	1208	2	Y	3	5	1			10
							3	9									
10	0		1377	-0-	1377	1377	60	1	1314	2	Y	3	5	1			8
							3	9									
11	0		1290	-0-	1290	2667	57	1	1229	2	Y	4					12
							4	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	118	1	2371	2	Y	11	22	1			13
							12	9									
07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	90	1	1896	2	Y	7					20
							8	9									
08	1953	N	1938	-0-	-15	-0-	94	1	1833	2	Y	10					30
							11	9									
09	2130	N	1213	-0-	-917	-0-	64	1	1143	2	Y	5	31	1			4
							6	9									
10	0		447	-0-	447	447	24	1	417	2	Y	5					9
							6	9									
11	0		-0-	-0-	-0-	447					Y	-0-					9

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
06	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	136	1	2736	2	Y	5	17	1			6
							6	9									
07	2852	X	2282	-0-	-570	-0-	104	1	2174	2	Y	4					10
							4	9									
08	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	142	1	2767	2	Y	4					14
							4	9									
09	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	150	1	2690	2	Y	3	15	1			2
							3	9									
10	0		1078	-0-	1078	1078	58	1	1018	2	Y	2					4
							2	9									
11	0		-0-	-0-	-0-	1078					Y	-0-					4

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
06	990	N	917	-0-	-73	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	947	-0-	-76	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
08	992	N	915	-0-	-77	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
09	930	N	902	-0-	-28	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
10	0		947	-0-	947	947	947	2			Y	-0-					-0-
11	0		974	-0-	974	1921	974	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
06	600	N	546	-0-	-54	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	428	-0-	-99	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	514	-0-	-26	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
10	0		555	-0-	555	555	555	2			Y	-0-					-0-
11	0		476	-0-	476	1031	476	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
06	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	83	1	1663	2	Y	6	10	1			5
							7	9									
07	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	76	1	1592	2	Y	3					8
							3	9									
08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	74	1	1432	2	Y	5	10	1			3
							6	9									
09	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	88	1	1577	2	Y	6					9
							7	9									
10	0		577	-0-	577	577	31	1	544	2	Y	2	9	1			2
							2	9									
11	0		-0-	-0-	-0-	577					Y	-0-					2

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	1230	N	780	-0-	-450	-0-	37	1	741	2	Y	2	28	1			5
							2	9									
07	1023	N	496	-0-	-527	-0-	22	1	468	2	Y	5					10
							6	9									
08	651	N	506	-0-	-145	-0-	24	1	474	2	Y	7					17
							8	9									
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	42	1	756	2	Y	4	18	1			3
							4	9									
10	0		303	-0-	303	303	16	1	283	2	Y	4					7
							4	9									
11	0		-0-	-0-	-0-	303					Y	-0-					7

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
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	63	1	1271	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
07	1364	N	1099	-0-	-265	-0-	50	1	1047	2	Y	2					4
							2	9									
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	49	1	950	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
09	1320	N	1007	-0-	-313	-0-	53	1	950	2	Y	4					5
							4	9									
10	0		364	-0-	364	364	19	1	344	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
11	0		-0-	-0-	-0-	364					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
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	81	1	1620	2	Y	4	9	1			4
							4	9									
07	1178	N	978	-0-	-200	-0-	44	1	931	2	Y	3					7
							3	9									
08	1519	N	1388	-0-	-131	-0-	68	1	1314	2	Y	5	9	1			3
							6	9									
09	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	95	1	1712	2	Y	6					9
							7	9									
10	0		272	-0-	272	272	15	1	256	2	Y	1	9	1			1
							1	9									
11	0		-0-	-0-	-0-	272					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
06	570	N	365	-0-	-205	-0-	365	2			Y	-0-					2
07	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	2			Y	-0-					2
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					2
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					2
10	0		452	-0-	452	452	452	2			Y	-0-					2
11	0		374	-0-	374	826	374	2			Y	-0-					2

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	96	1	1937	2	Y	10	18	1			9
							11	9									
07	1829	N	1700	-0-	-129	-0-	77	1	1614	2	Y	8					17
							9	9									
08	1829	N	1725	-0-	-104	-0-	84	1	1631	2	Y	9	20	1			6
							10	9									
09	1770	N	1649	-0-	-121	-0-	86	1	1549	2	Y	13					19
							14	9									
10	0		717	-0-	717	717	37	1	647	2	Y	30	42	1			7
							33	9									
11	0		-0-	-0-	-0-	717					Y	-0-					7

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
06	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	242	1	4863	2	Y	44	79	1			38
							48	9									
07	4836	X	4370	-0-	-466	-0-	197	1	4142	2	Y	28					66
							31	9									
08	4836	X	4510	-0-	-326	-0-	219	1	4249	2	Y	38	81	1			23
							42	9									
09	4680	X	4000	-0-	-680	-0-	208	1	3735	2	Y	52					75
							57	9									
10	0		1708	-0-	1708	1708	91	1	1605	2	Y	11	74	1			12
							12	9									
11	0		-0-	-0-	-0-	1708					Y	-0-					12

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
06	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	136	1	2742	2	Y	13	43	1			16
							14	9									
07	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	96	1	2017	2	Y	8					24
							9	9									
08	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	110	1	2133	2	Y	13	1	8			36
							14	9									
09	1770	X	1581	-0-	-189	-0-	83	1	1494	2	Y	4	37	1			3
							4	9									
10	0		1084	-0-	1084	1084	58	1	1020	2	Y	5					8
							6	9									
11	0		-0-	-0-	-0-	1084					Y	-0-					8

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
06	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	141	1	2842	2	Y	16	41	1			19
							18	9									
07	3162	X	2552	-0-	-610	-0-	115	1	2424	2	Y	12					31
							13	9									
08	3162	X	2906	-0-	-256	-0-	141	1	2748	2	Y	15	1	8			45
							17	9									
09	3060	X	2896	-0-	-164	-0-	152	1	2735	2	Y	8	47	1			6
							9	9									
10	0		1238	-0-	1238	1238	66	1	1163	2	Y	8					14
							9	9									
11	0		-0-	-0-	-0-	1238					Y	-0-					14

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	Y	3	8	1			3
							3	9									
07	434	N	139	-0-	-295	-0-	6	1	131	2	Y	2					5
							2	9									
08	217	N	160	-0-	-57	-0-	8	1	151	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
09	150	N	127	-0-	-23	-0-	6	1	115	2	Y	5					6
							6	9									
10	0		58	-0-	58	58	3	1	53	2	Y	2	7	1			1
							2	9									
11	0		-0-	-0-	-0-	58					Y	-0-					1

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
06	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	210	1	4225	2	Y	11	28	1			13
							12	9									
07	4092	X	3893	-0-	-199	-0-	177	1	3708	2	Y	7					20
							8	9									
08	4092	X	3983	-0-	-109	-0-	194	1	3777	2	Y	11	1	8			30
							12	9									
09	3960	X	3446	-0-	-514	-0-	182	1	3257	2	Y	6	32	1			4
							7	9									
10	0		1306	-0-	1306	1306	70	1	1230	2	Y	5					9
							6	9									
11	0		-0-	-0-	-0-	1306					Y	-0-					9

BECKVILLE (PETTIT 6800) 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT 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
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-	2	1			-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		55	-0-	55	55	55	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		60	-0-	60	115	60	2			Y	-0-					-0-
10	171	N	56	-0-	-115	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
11	0		62	-0-	62	62	62	2			Y	-0-					-0-

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
06	3120	#	2970	-0-	-150	-0-	2946	2	24	9	Y	22	114	1			31
07	3263	R	3263	-0-	-0-	-0-	3240	2	23	9	Y	21					52
08	DLQ G-10		3448	-0-	3448	3448	3428	2	20	9	Y	18					70
09	DLQ G-10		2939	-0-	2939	6387	2927	2	12	9	Y	11					81
10	4750		2943	-0-	-1807	4580	2920	2	23	9	Y	21					102
11	0		2876	-0-	2876	7456	2852	2	24	9	Y	22					124

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
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-	8	1			1
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					1
08	DLQ G-10		63	-0-	63	63	63	2			Y	-0-					1
09	DLQ G-10		64	-0-	64	127	64	2			Y	-0-					1
10	193	N	66	-0-	-127	-0-	66	2			Y	-0-					1
11	0		71	-0-	71	71	71	2			Y	-0-					1

BECKVILLE (PETTIT 6800) //CONT.// 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BACHTELL OIL & GAS, LTD. //CONT.// 042327
HEMBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 288143 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 10575 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2021 - WELL PLUGGED 3/25/21

H & T EXPLORATION, INC. 341571
HEMPHILL-HURST WELL #: 1 RRCID -> 206003 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6810 - 6820

06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	882	2	29	9	N	26					121
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	984	2	32	9	N	29					150
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	908	2	14	9	N	13					163
09	0		829	-0-	829	829	812	2	17	9	N	15					178
10	0		589	-0-	589	1418	581	2	8	9	N	7	165	1			20
11	0		1139	-0-	1139	2557	1132	2	7	9	N	6					26

ROBINSON-FAULK WELL #: 1 RRCID -> 218468 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6832 - 6844

06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1189	2	17	9	N	15					114
07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1229	2	22	9	N	20					134
08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1195	2	23	9	N	21					155
09	0		1117	-0-	1117	1117	1100	2	17	9	N	15					170
10	0		1045	-0-	1045	2162	1036	2	9	9	N	8	165	1			13
11	0		1432	-0-	1432	3594	1419	2	13	9	N	12					25

CARTER-HURST WELL #: 1 RRCID -> 222755 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6782 - 6792

06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1783	2	21	9	N	19					71
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1108	2	12	9	N	11					82
08	3100	N	3117	-0-	17	17	3107	2	10	9	N	9					91
09	0		3097	-0-	3097	3114	3088	2	9	9	N	8					99
10	0		1803	-0-	1803	4917	1797	2	6	9	N	5					104
11	0		2545	-0-	2545	7462	2526	2	19	9	N	17					121

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284389 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6456 - 6460

06	150	N	47	-0-	-103	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	0		22	-0-	22	22	22	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-
11	0		31	-0-	31	53	31	2			N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 293689 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 6420 - 6426

09	0		4388	-0-	4388	4388	4256	2	132	9	N	120					120
10	5250		12464	-0-	7214	11602	12290	2	174	9	N	158	178	1			100
*11	DELQ PR		13012	-0-	13012	24614	12712	2	300	9	N	273	348	1			25

BECKVILLE (PETTIT 6800) //CONT.// 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SOUTHLAND DISPOSAL, L.P. 805561
GOODRICH - TXU SWD WELL #: 1 RRCID -> 215041 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 2230 - 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
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODRICH-TXU SWD WELL #: 2 RRCID -> 218615 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 3778 PERF. 3466 - 3616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2-C RRCID -> 149454 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 6598 - 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
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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
ROSS WELL #: 2 RRCID -> 102524 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6777 - 6795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	N	107	-0-	-133	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	248	N	46	-0-	-202	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09	0		123	-0-	123	123	123	2			N	-0-					-0-
10	388	N	265	-0-	-123	-0-	82	2	183	9	N	166	166	1			-0-
11	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	2			N	-0-					-0-

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
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	0		34	-0-	34	34	34	2			N	-0-					-0-
11	0		41	-0-	41	75	41	2			N	-0-					-0-

PRIOR, FRANK WELL #: 1 U RRCID -> 211872 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7425 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
WYLIE, A. WELL #: 1 D RRCID -> 214492 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7036 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	0		16	-0-	16	16	16	2			N	-0-					-0-
11	0		20	-0-	20	36	20	2			N	-0-					-0-

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 219258 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7441 - 7450

M O																	
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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O																	
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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			Y	-0-					3
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					3
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-					3
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					3
10	0		89	-0-	89	89	89	2			Y	-0-					3
11	0		69	-0-	69	158	69	2			Y	-0-					3

PATTERSON, J.L. WELL #: 1 U RRCID -> 221673 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 7349 - 7365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	0		27	-0-	27	27	27	2			N	-0-					-0-
11	0		32	-0-	32	59	32	2			N	-0-					-0-

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
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
*03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*05	11	N	-0-	-0-	-11	-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	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
*09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
*10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL WELL #: 1 RRCID -> 232781 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7348 - 7400

06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	0		25	-0-	25	25	25	2			N	-0-					-0-
11	0		31	-0-	31	56	31	2			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

06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					47
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					47
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					47
09	0		948	-0-	948	948	948	2			N	-0-					47
10	0		739	-0-	739	1687	739	2			N	-0-					47
*11	2361	N	674	-0-	-1687	-0-	674	2			N	-0-					47

MOSS, W.S. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 286404 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6528 - 6549

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BEARD, PO GU WELL #: 2 F RRCID -> 217741 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7355 - 7376

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-
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-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 1 F RRCID -> 218952 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 7266 - 7282

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-
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-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

WALDROP. G.T. GU WELL #: 1 U RRCID -> 219078 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

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

BEARD, PO GU WELL #: 1 RRCID -> 219278 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6978 - 7325

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEARD, PO GU WELL #: 3 U RRCID -> 219527 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. N/A

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-
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-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 1 F RRCID -> 219906 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 6885 - 6909

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-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

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-
09	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 221568 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 7183 - 7198

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 1 U RRCID -> 227279 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 7090

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
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-

JONES, A. GU WELL #: 4 RRCID -> 237621 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 6864

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
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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

JONES, A. GU WELL #: 5 RRCID -> 249084 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 7152

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
BROOKS, C. WELL #: 1 RRCID -> 187611 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 6807 - 6836

06	1290	N	1269	-0-	-21	-0-	1269	2			N	-0-					41
07	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					41
08	1674	N	1104	-0-	-570	-0-	1104	2			N	-0-					41
09	0		1224	-0-	1224	1224	1224	2			N	-0-					41
10	0		1171	-0-	1171	2395	1171	2			N	-0-					41
11	0		1024	-0-	1024	3419	1024	2			N	-0-					41

BROOKS, C. WELL #: 2 RRCID -> 195040 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6764 - 6776

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2	EXT	3522	-0-	3522	3522	3522	2			N	-0-					63
11	14B2	EXT	632	-0-	632	4154	632	2			N	-0-					63

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 262045 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 6847 - 6855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	1159	-0-	1159	1159	1159	2			N	-0-					17
11	14B2	EXT	252	-0-	252	1411	252	2			N	-0-					17

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265637 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 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
06	SWR 10		19	-0-	19	146075	19	2			Y	-0-					218
07	SWR 10		5	-0-	5	146080	4	2	1	9	Y	1	183	1			36
08	SWR 10		31	-0-	31	146111	31	2			Y	-0-					36
09	SWR 10		64	-0-	64	146175	64	2			Y	-0-					36
10	SWR 10		151	-0-	151	146326	151	2			Y	-0-					36
11	SWR 10		284	-0-	284	146610	160	2	124	9	Y	113					149

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					121
07	682	N	624	-0-	-58	-0-	624	3			N	-0-					121
08	682	N	574	-0-	-108	-0-	495	3	79	9	N	72	163	1			30
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	553	3	6	9	N	5					35
10	0		625	-0-	625	625	625	3			N	-0-					35
11	0		551	-0-	551	1176	551	3			N	-0-					35

GEISLER WELL #: 1 RRCID -> 116252 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9899 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BERGIN, L.L. WELL #: 2 RRCID -> 144956 COMPL. DATE 02/12/2022 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 5551 - 5613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		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
06	3000	N	3630	-0-	630	630	186	1	3411	3	N	30					134
							33	9									
07	3100	N	4235	-0-	1135	1765	245	1	3954	3	N	33					167
							36	9									
08	3100	N	4292	-0-	1192	2957	248	1	3998	3	N	42					209
							46	9									
09	0		3743	-0-	3743	6700	240	1	3472	3	N	28	177	1			60
							31	9									
10	0		4070	-0-	4070	10770	248	1	3746	3	N	69					129
							76	9									
11	0		3737	-0-	3737	14507	240	1	3411	3	N	78	147	1			60
							86	9									

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 247028 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6227 - 6232

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 21 RRCID -> 268273 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6026 - 6034

06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	89	1	1809	2	Y	36	33	1			4
							40	9									
07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	91	1	1898	2	Y	31	32	1			3
							34	9									
08	2015	N	1790	-0-	-225	-0-	87	1	1672	2	Y	28	28	1			3
							31	9									
09	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	98	1	1955	2	Y	32	33	1			2
							35	9									
10	0		2134	-0-	2134	2134	102	1	1990	2	Y	38	35	1			5
							42	9									
11	0		2026	-0-	2026	4160	89	1	1893	2	Y	40	42	1			3
							44	9									

TURNER UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 286784 COMPL. DATE 04/28/2019 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5942 - 5960

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 4 RRCID -> 197076 COMPL. DATE 08/29/2022 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6214 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	165	-0-	165	165	4	1	157	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	14B2	EXT	902	-0-	902	1067	21	1	858	2	Y	21	15	1			7
							23	9									
10	14B2	EXT	837	-0-	837	1904	20	1	793	2	Y	22	19	1			10
							24	9									
11	14B2	EXT	586	-0-	586	2490	12	1	557	2	Y	15	20	1			5
							17	9									

STERRETT WELL #: 7 RRCID -> 203927 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6204 - 6370

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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERRETT WELL #: 15 RRCID -> 213092 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6180 - 6349

06	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	42	1	1716	2	Y	72	69	1			29
							79	9									
07	2015	N	1836	-0-	-179	-0-	44	1	1719	2	Y	66	66	1			29
							73	9									
08	2108	N	1992	-0-	-116	-0-	42	1	1859	2	Y	83	93	1			19
							91	9									
09	0		2272	-0-	2272	2272	51	1	2121	2	Y	91	78	1			32
							100	9									
10	0		2195	-0-	2195	4467	50	1	2043	2	Y	93	83	1			42
							102	9									
11	0		1688	-0-	1688	6155	35	1	1576	2	Y	70	92	1			20
							77	9									

STERRETT WELL #: 16 RRCID -> 217558 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6246 - 6409

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	90	-0-	90	92	2	1	88	2	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	71	-0-	71	163	2	1	69	2	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	62	-0-	62	225	1	1	61	2	Y	-0-					-0-

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257120 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 6860

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	16	1	648	2	Y	-0-					-0-
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	33	1	1310	2	Y	-0-					-0-
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	24	1	1079	2	Y	-0-					-0-
09	0		1299	-0-	1299	1299	31	1	1268	2	Y	-0-					-0-
10	0		1362	-0-	1362	2661	33	1	1329	2	Y	-0-					-0-
11	0		1074	-0-	1074	3735	23	1	1051	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WALLACE "A" WELL #: 1 RRCID -> 276851 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 5998 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	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
06	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3641	3	26 9		Y	24	25 1				17
07	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3902	3	26 9		Y	24	26 1				15
08	3689	X	3589	-0-	-100	-0-	3559	3	30 9		Y	27	34 1				8
09	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3689	3	26 9		Y	24	17 1				15
10	0		3858	-0-	3858	3858	3830	3	28 9		Y	25	26 1				14
11	0		3408	-0-	3408	7266	3383	3	25 9		Y	23	27 1				10

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
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	532	2	6 9		Y	5	5 8				14
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	114	2	11 9		Y	10	15 1		1 8		8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					16
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	13	2	9 9		Y	8					24
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	11	16 1				19
11	0		21	-0-	21	21	10	2	11 9		Y	10	5 8				24

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
06	570	N	500	-0-	-70	-0-	500	2			N	-0-					153
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					153
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	581	2	2 9		N	2					155
09	0		601	-0-	601	601	601	2			N	-0-					155
10	0		701	-0-	701	1302	701	2			N	-0-					155
11	0		701	-0-	701	2003	700	2	1 9		N	1					156

BECKVILLE, WEST (TRAVIS PEAK) 06653 475 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
UOSI OPERATING, INC. 875336
WOOLWORTH "B" WELL #: 2 RRCID -> 279790 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6337 - 6351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1294	2	91	9	N	83					267
07	1426	N	1124	-0-	-302	-0-	1120	2	4	9	N	4	188	1			83
*08	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					83
*09	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					83
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
*11	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					83

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
06	1110	N	1024	-0-	-86	-0-	1024	2			N	-0-					191
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					191
08	1302	N	1027	-0-	-275	-0-	1027	2			N	-0-					191
09	1020	N	660	-0-	-360	-0-	660	2			N	-0-					191
10	0		829	-0-	829	829	829	2			N	-0-					191
11	0		1162	-0-	1162	1991	1162	2			N	-0-					191

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
06	2580	#	423	-0-	-2157	-0-	423	2			N	-0-					108
07	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					108
08	2108	#	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					108
09	2040	#	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					108
10	0		141	-0-	141	141	141	2			N	-0-					108
11	0		445	-0-	445	586	445	2			N	-0-					108

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELLE BOWER (PALUXY) 06917 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
ADAMS, J. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 044131 COMPL. DATE 03/02/1968 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 3211 - 3238

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2021

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
06	5881	R	5881	-0-	-0-	-0-	5881	2			N	-0-					5
07	6342	R	6342	-0-	-0-	-0-	6342	2			N	-0-					5
08	6634	#	4113	-0-	-2521	-0-	4113	2			N	-0-					5
09	6420	#	5343	-0-	-1077	-0-	5343	2			N	-0-					5
10	0		5291	-0-	5291	5291	5291	2			N	-0-					5
11	0		3911	-0-	3911	9202	3911	2			N	-0-					5

BELLE BOWER (PALUXY) //CONT.// 06917 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
SAWMILL, WERNER, UNIT WELL #: RRCID -> 046626 COMPL. DATE 03/12/1969 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3012 - 3203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2017

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
HARRISON, J. A. WELL #: RRCID -> 155792 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 3108 - 3218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL 01/25/2017

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAVIS PEAK ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 220251 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3168 - 3174

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-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 208896 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3163 - 3166

06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
11	0		429	-0-	429	429	429	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

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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					17
07	620	N	411	-0-	-209	-0-	411	3			N	-0-					17
08	527	N	364	-0-	-163	-0-	364	3			N	-0-					17
09	0		350	-0-	350	350	350	3			N	-0-					17
10	0		332	-0-	332	682	332	3			N	-0-					17
11	0		298	-0-	298	980	298	3			N	-0-					17

WIENER WELL #: 2 RRCID -> 191640 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 3032 - 3176

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
CARROLL, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 242890 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 2971 - 3088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

JANUARY "A" WELL #: 3 RRCID -> 243487 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3094 - 3198

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

JANUARY WELL #: 1 RRCID -> 275030 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2959 - 3108

06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					102
07	558	N	335	-0-	-223	-0-	335	3			N	-0-					102
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					102
09	0		562	-0-	562	562	562	3			N	-0-					102
10	0		523	-0-	523	1085	523	3			N	-0-					102
11	0		487	-0-	487	1572	487	3			N	-0-					102

BELLE BOWER (PETTIT) 06917 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
REYNOLDS, RUTH A. WELL #: 1 RRCID -> 074504 COMPL. DATE 03/00/1977 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6370 - 6390

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WERNER-KOYLE WELL #: 2A RRCID -> 186709 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6020 - 6157

06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1215	-0-	-25	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1191	-0-	-69	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
11	0		1172	-0-	1172	1172	1172	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
POPE, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 182727 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6373 - 6387

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 3A RRCID -> 206431 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6065 - 6112

06	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3053	3	29	9	N	26	173	1			26
07	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	3			N	-0-					26
08	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	3			N	-0-					26
09	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3056	3	43	9	N	39					65
10	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3125	3	40	9	N	36					101
11	0		3239	-0-	3239	3239	3239	3			N	-0-					101

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
CARROLL, A.E. WELL #: 3 RRCID -> 221311 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6082 - 6145

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC 665596
MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282374 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 5970 - 6010

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE BOWER (RODESSA 'HILL') 06917 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
TRI-STATE VACUUM AND RENTAL LLC 868625
DAVIS SWD WELL #: 3 RRCID -> 201956 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 4882 - 5020

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					56
07	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					56
08	124	N	39	-0-	-85	-0-	4	1	35	2	N	-0-					56
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					56
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	N	-0-					56
*11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	29	1	51	2	N	-0-					56

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
OLIN INDUSTRIES WELL #: 2 RRCID -> 117306 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6713 - 6723

06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					375
07	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	2			N	-0-					375
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					375
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					375
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375

OLIN INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 117310 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6347 - 6354

06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					209
07	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-					209
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					209
09	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-					209
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209

BAGLEY, UNA WELL #: RRCID -> 120269 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6562 - 6571

06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2017

MCLEROY WELL #: 1 RRCID -> 248320 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6822 - 6832

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	0		740	-0-	740	740	740	2			N	-0-					76

LYNCH, MAIZIE WELL #: 1 RRCID -> 260510 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6820 - 6825

06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					52
07	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					52
08	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					52
09	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					52
10	0		1669	-0-	1669	1669	1669	2			N	-0-					52
11	0		1384	-0-	1384	3053	1384	2			N	-0-					52

OLIN INDUSTRIES WELL #: 5 RRCID -> 262884 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1717 - 1721

06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					87
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					87
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					87
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
POPE, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 261790 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6850 - 7071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57

TOPCAT OILFIELD TRANSPORT, LLC 862571
JOHNSON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 149097 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3058 - 3064

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	330 N	274	-0-	-56	-0-	274	2		N	-0-			53
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-			53
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-			53
09	270 N	45	-0-	-225	-0-	45	2		N	-0-			53
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
*11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			53

PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC 665596
SABINE ROYALTY WELL #: 5 RRCID -> 122563 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 5896 - 6130

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BESSIE "T" (SMACKOVER) 07455 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
SUNRAY OPERATING COMPANY LLC 829652
NEWTON, GEORGE WELL #: 1ST RRCID -> 253735 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8506 - 8532

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233				N	NO RPT			-0-

BETHANY (BLOSSOM) 07527 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DAVIDSON, JERRY H. 202370
LAWLESS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 043066 COMPL. DATE 06/18/1967 TOTAL DEPTH 1988 PERF. 1934 - 1950

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

ENDURANCE OIL & GAS, INC. 251876
LAWLESS, J.H. WELL #: H 1A RRCID -> 087445 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1913 PERF. 1905 - 1913

06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-				-0-
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-				-0-
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-				-0-
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-				-0-
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-				-0-
11	0		689	-0-	689	689	689	2			N	-0-				-0-

LAWLESS, W.E. WELL #: Z 1A RRCID -> 087446 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1925 - 1964

06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-				-0-
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-				-0-
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-				-0-
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-				-0-
10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-				-0-
11	0		734	-0-	734	734	734	2			N	-0-				-0-

BRUMBLE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 189500 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1946 - 1956

06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-				-0-
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-				-0-
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-				-0-
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-				-0-
10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-				-0-
11	0		850	-0-	850	850	850	2			N	-0-				-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

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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 161901 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8366 - 8694

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

JONES WELL #: 2A RRCID -> 234694 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9382 - 9534

06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					50
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					50
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					50
09	0		165	-0-	165	165	165	3			N	-0-					50
10	0		188	-0-	188	353	188	3			N	-0-					50
11	0		196	-0-	196	549	196	3			N	-0-					50

HUFFMAN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 234697 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9404 - 9636

06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					42
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					42
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					42
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0		139	-0-	139	139	139	3			N	-0-					42
11	0		100	-0-	100	239	100	3			N	-0-					42

JONES WELL #: 3A RRCID -> 246054 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9412 - 9673

06	570	N	511	-0-	-59	-0-	511	3			N	-0-					70
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					70
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					70
09	0		407	-0-	407	407	407	3			N	-0-					70
10	0		95	-0-	95	502	95	3			N	-0-					70
11	0		-0-	-0-	-0-	502					N	-0-					70

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
HARRIS, OSCAR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 118938 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 10080 - 10096

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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
11		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

06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	345	1	1327	3	Y	3					66
							3	9									
07	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	306	1	1477	3	Y	6					72
							7	9									
08		DLQ G-10	1434	-0-	1434	1434	272	1	1153	3	Y	8					80
							9	9									
09		DLQ G-10	1713	-0-	1713	3147	1710	3	3	9	Y	3					83
10		0	1682	-0-	1682	4829	1668	3	14	9	Y	13					96
11		0	1534	-0-	1534	6363	9	1	1512	3	Y	12	61	1			47
							13	9									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
06	1825	N	1825	-0-		-0-	-0-	376	1	1446	3	Y	3					65
								3	9									
07	1696	N	1696	-0-		-0-	-0-	289	1	1399	3	Y	7					72
								8	9									
08	DLQ G-10		1383	-0-		1383	1383	262	1	1113	3	Y	7					79
								8	9									
09	DLQ G-10		1011	-0-		1011	2394	1008	3	3	9	Y	3					82
10	0		1222	-0-		1222	3616	1208	3	14	9	Y	13					95
11	0		1357	-0-		1357	4973	8	1	1336	3	Y	12	60	1			47
								13	9									

GILL GU WELL #: 1 RRCID -> 216620 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9820 - 10062

06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	1505	N	1505	-0-		-0-	-0-	310	1	1193	3	Y	2					52
								2	9									
07	1656	N	1656	-0-		-0-	-0-	283	1	1366	3	Y	6					58
								7	9									
08	DLQ G-10		1297	-0-		1297	1297	246	1	1044	3	Y	6					64
								7	9									
09	DLQ G-10		1883	-0-		1883	3180	1881	3	2	9	Y	2					66
10	0		1627	-0-		1627	4807	1615	3	12	9	Y	11					77
11	0		1523	-0-		1523	6330	9	1	1503	3	Y	10	49	1			38
								11	9									

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 L RRCID -> 187874 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9224 - 9893

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
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					65
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					65
11	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

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-
09	0		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MARTIN CANNON INTERESTS, LLC 528380
BLACK, W. G. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 289215 COMPL. DATE 06/30/2021 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8528 - 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
06	14B DENY	3017	-0-	3017	13103	3017	2			N	-0-					182
07	14B2 EXT	3060	-0-	3060	16163	3060	2			N	-0-					182
08	14B2 EXT	3080	-0-	3080	19243	3080	2			N	-0-					182
*09	14B2 EXT	1618	-0-	1618	20861	1618	2			N	-0-					182
10	14B2 EXT	1463	-0-	1463	22324	1463	2			N	-0-					182
*11	14B2 EXT	977	-0-	977	23301	977	2			N	-0-					182

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 177696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8542 - 9766

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 180410 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9280 - 9688

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 180926 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8674 - 9708

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 182558 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8550 - 9704

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	2255	-0-	2255	2261	2255	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	1458	-0-	1458	3719	1458	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	1561	-0-	1561	5280	1561	2			Y	-0-					-0-

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 183431 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8618 - 9740

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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	1			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	3000	N	4636	-0-	1636	11314	4557	2	79	9	Y	72	152	1			15
07	3100	N	4515	-0-	1415	12729	4515	2			Y	-0-					15
08	17208	X	4479	-0-	-12729	-0-	4424	2	55	9	Y	50					65
09	6060	X	4224	-0-	-1836	-0-	4224	2			Y	-0-					65
10	0		4330	-0-	4330	4330	4330	2			Y	-0-					65
11	0		3870	-0-	3870	8200	3811	2	59	9	Y	54					119

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	176	1			15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
06	1860	N	1096	-0-	-764	-0-	239	1	831	2	Y	24	52	1			5
							26	9									
07	1798	N	1066	-0-	-732	-0-	259	1	797	2	Y	9	9	8			5
							10	9									
08	1457	N	1019	-0-	-438	-0-	250	1	762	2	Y	6	6	8			5
							7	9									
09	1110	N	943	-0-	-167	-0-	247	1	686	2	Y	9	9	8			5
							10	9									
10	0		811	-0-	811	811	212	1	596	2	Y	3	3	8			5
							3	9									
11	0		1006	-0-	1006	1817	254	1	738	2	Y	13	13	8			5
							14	9									

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
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
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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191760 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9244 - 9746

06	4830	X	4573	-0-	-257	-0-	1021 11	1 9	3541	2	Y	10	51	1			2
07	5208	X	4565	-0-	-643	-0-	1116 4	1 9	3445	2	Y	4	4	8			2
08	5332	X	4430	-0-	-902	-0-	1095 3	1 9	3332	2	Y	3	3	8			2
09	5160	X	4346	-0-	-814	-0-	1157 4	1 9	3185	2	Y	4	4	8			2
10	0		4563	-0-	4563	4563	1203 1	1 9	3359	2	Y	1	1	8			2
11	0		4301	-0-	4301	8864	1118 4	1 9	3179	2	Y	4	4	8			2

FIELDS, ALCIE WELL #: 3 RRCID -> 194553 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8538 - 9713

06	4320	X	3688	-0-	-632	-0-	3598	2	90	9	Y	82					122
07	4464	X	3831	-0-	-633	-0-	3828	2	3	9	Y	3	108	1			17
08	4030	X	3893	-0-	-137	-0-	3893	2			Y	-0-					17
09	3870	X	3745	-0-	-125	-0-	3744	2	1	9	Y	1	1	8			17
10	0		3936	-0-	3936	3936	3936	2			Y	-0-					17
11	0		3799	-0-	3799	7735	3799	2			Y	-0-					17

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195738 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10302

06	390	X	12	-0-	-378	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					-0-
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 196075 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9252 - 10348

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-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197000 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8428 - 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
06	4440	X	3908	-0-	-532	-0-	868	1	2998	2	Y	38	72	1			8
							42	9									
07	4588	X	3892	-0-	-696	-0-	948	1	2919	2	Y	23	23	8			8
							25	9									
08	4247	X	3873	-0-	-374	-0-	953	1	2903	2	Y	15	15	8			8
							17	9									
09	4080	X	3464	-0-	-616	-0-	916	1	2522	2	Y	24	24	8			8
							26	9									
10	0		3456	-0-	3456	3456	909	1	2539	2	Y	7	7	8			8
							8	9									
11	0		3149	-0-	3149	6605	808	1	2320	2	Y	19	19	8			8
							21	9									

BURTON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 197857 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	131	1	580	2	N	5					44
							6	9									
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	73	1	399	2	N	-0-					44
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					44
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					44
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 198937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8484 - 9764

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-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 200698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9258 - 9786

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		233	-0-	233	233	42	1	191	2	Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	233					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	233					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	233					Y	-0-					2

BURTON ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 201585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9278 - 9784

06	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	476	1	1774	2	N	-0-					63
07	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	483	1	1709	2	N	-0-					63
08	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	525	1	1781	2	N	-0-					63
09	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	471	1	1449	2	N	2					65
							2	9									
10	0		2142	-0-	2142	2142	537	1	1605	2	N	-0-	65	1			-0-
11	0		2143	-0-	2143	4285	532	1	1592	2	N	17					17
							19	9									

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9268 - 9784

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

JUDGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203041 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9320 - 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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	42	1			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TILLER, JOSH WELL #: 1 RRCID -> 203470 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9320 - 9828

06	1770	X	1468	-0-	-302	-0-	1459	2	9	9	Y	8	8	8			48
07	1674	X	967	-0-	-707	-0-	967	2			Y	-0-					48
08	1674	X	1570	-0-	-104	-0-	1570	2			Y	-0-					48
09	1620	X	852	-0-	-768	-0-	852	2			Y	-0-					48
10			0	1227	-0-	1227	1227	1212	2	15	9	Y	14	14	8		48
11			0	1336	-0-	1336	2563	1302	2	34	9	Y	31	31	8		48

ANDERSON, ROLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11742 PERF. 9659 - 9812

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	128	1			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 204453 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9348 - 9856

06	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	396	1	1799	2	Y	20	20	8			22
							22	9									
07	1922	X	1692	-0-	-230	-0-	261	1	1431	2	Y	-0-					22
08	2511	X	2209	-0-	-302	-0-	347	1	1862	2	Y	-0-					22
09	2430	X	1630	-0-	-800	-0-	288	1	1342	2	Y	-0-					22
10			0	1992	-0-	1992	1992	358	1	1608	2	Y	24	24	8		22
								26	9								
11			0	1639	-0-	1639	3631	301	1	1337	2	Y	1	1	8		22
								1	9								

NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 207213 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 5046 - 5878

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-
09		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HIGHTOWER WELL #: 1 RRCID -> 207215 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8354 - 9778

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
09			14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				53
10			14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				53
11			14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				53

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SARAH WELL #: 1 RRCID -> 207346 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8742 - 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
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	288	1	996	2	N	-0-					161
07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	316	1	988	2	N	-0-	144	1			17
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	295	1	946	2	N	-0-					17
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	318	1	934	2	N	-0-					17
10	0		1246	-0-	1246	1246	333	1	913	2	N	-0-					17
11	0		1251	-0-	1251	2497	322	1	929	2	N	-0-					17

MYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 210004 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8442 - 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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

MYERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 210783 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8416 - 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
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			Y	-0-					42
07	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2			Y	-0-					42
08	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2			Y	-0-					42
09	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	2			Y	-0-					42
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 213476 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8518 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 216072 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8445 - 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
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

MYERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 216263 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8430 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WOOLWORTH, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 218412 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8513 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	3000	N	3164	-0-	164	489	3151	2	13	9	N	12	12	8			129
07	3100	N	3150	-0-	50	539	3120	2	30	9	N	27	148	1	1	8	7
08	3100	N	3199	-0-	99	638	3190	2	9	9	N	8	8	8			7
09	3000	N	2757	-0-	-243	395	2757	2			N	-0-					7
10		0	681	-0-	681	1076	681	2			N	-0-					7
11		0	-0-	-0-	-0-	1076					N	-0-					7

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
06	1800	N	1689	-0-	-111	-0-	1671	2	18	9	N	16	16	8			22
07	1860	N	1517	-0-	-343	-0-	1517	2			N	-0-					22
08	1767	N	1647	-0-	-120	-0-	1470	2	177	9	N	161	161	1	4	8	18
09	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					18
10		0	2036	-0-	2036	2036	2019	2	17	9	N	15	15	8			18
11		0	1910	-0-	1910	3946	1903	2	7	9	N	6	6	8			18

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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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
06	3330	X	2843	-0-	-487	-0-	2808	2	35	9	N	32	32	8			77
07	3441	X	2946	-0-	-495	-0-	2945	2	1	9	N	1	1	8			77
08	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3443	2	19	9	N	17	17	8			77
09	3180	X	2982	-0-	-198	-0-	2967	2	15	9	N	14	14	8			77
10		0	3258	-0-	3258	3258	3127	2	131	9	N	119	25	8			171
11		0	2995	-0-	2995	6253	2987	2	8	9	N	7	7	8			171

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	4290	X	4252	-0-	-38	-0-	4250	2	2	9	Y	2	2	8			47
07	4433	X	4381	-0-	-52	-0-	4381	2			Y	-0-					47
08	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4711	2	9	9	Y	8	8	8			47
09	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4254	2	165	9	Y	150	163	1			34
10	0		4034	-0-	4034	4034	4026	2	8	9	Y	7	7	8			34
11	0		4003	-0-	4003	8037	3993	2	10	9	Y	9	9	8			34

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
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					17
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					17
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					17
09	3000	N	6381	-0-	3381	3381	6381	2			N	-0-					17
10	0		7695	-0-	7695	11076	7665	2	30	9	N	27	27	8			17
11	0		6718	-0-	6718	17794	6695	2	23	9	N	21	21	8			17

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
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					17
07	1333	N	466	-0-	-867	-0-	466	2			Y	-0-					17
08	1302	N	610	-0-	-692	-0-	610	2			Y	-0-					17
09	1290	N	158	-0-	-1132	-0-	158	2			Y	-0-					17
10	0		50	-0-	50	50	50	2			Y	-0-					17
11	0		45	-0-	45	95	45	2			Y	-0-					17

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	55	1	852	2	Y	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	24	1	414	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	355	-0-	-79	-0-	17	1	338	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	345	-0-	-75	-0-	17	1	328	2	Y	-0-					-0-
10	0		140	-0-	140	140	7	1	133	2	Y	-0-					-0-
11	0		1673	-0-	1673	1813	76	1	1597	2	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
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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		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
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
06	1380	N	742	-0-	-638	-0-	45	1	697	2	Y	-0-					-0-
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	71	1	1209	2	Y	-0-					-0-
08	1705	N	130	-0-	-1575	-0-	6	1	124	2	Y	-0-					-0-
09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	68	1	1269	2	Y	-0-					-0-
10	0		1469	-0-	1469	1469	77	1	1392	2	Y	-0-					-0-
11	0		1745	-0-	1745	3214	79	1	1666	2	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
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	49	1	827	2	Y	51	42	1			9
							56	9									
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	22	1	446	2	Y	114	89	1			34
							125	9									
09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	40	1	746	2	Y	180	182	1			32
							198	9									
10	0		574	-0-	574	574	22	1	405	2	Y	134	149	1			17
							147	9									
11	0		1038	-0-	1038	1612	37	1	790	2	Y	192	189	1			20
							211	9									

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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-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
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	2610	X	422	-0-	-2188	-0-	25	1	397	2	Y	-0-					-0-
07	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	153	1	2591	2	Y	-0-					-0-
08	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	144	1	2941	2	Y	-0-					-0-
09	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	118	1	2222	2	Y	-0-					-0-
10	0		2810	-0-	2810	2810	148	1	2662	2	Y	-0-					-0-
11	0		2203	-0-	2203	5013	100	1	2103	2	Y	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, C. O. WELL #: 3 RRCID -> 141827 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8544 - 9731

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
06	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	115	1	1789	2	Y	22	24	1			3
							24	9									
07	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	84	1	1418	2	Y	22	21	1			4
							24	9									
08	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	86	1	1753	2	Y	26	25	1			5
							29	9									
09	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	78	1	1474	2	Y	25	25	1			5
							28	9									
10	0		1508	-0-	1508	1508	78	1	1397	2	Y	30	33	1			2
							33	9									
11	0		1602	-0-	1602	3110	71	1	1501	2	Y	27	26	1			3
							30	9									

BLACK, VERA WELL #: 3 RRCID -> 143486 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8463 - 9762

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
06	3930	X	2177	-0-	-1753	-0-	124	1	1928	2	Y	114	117	1			17
							125	9									
07	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	225	1	3814	2	Y	96	96	1			17
							106	9									
08	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	150	1	3068	2	Y	112	109	1			20
							123	9									
09	2220	X	2096	-0-	-124	-0-	100	1	1873	2	Y	112	110	1			22
							123	9									
10	0		2191	-0-	2191	2191	108	1	1939	2	Y	131	143	1			10
							144	9									
11	0		2247	-0-	2247	4438	96	1	2023	2	Y	116	114	1			12
							128	9									

BLACK, VERA WELL #: 4 RRCID -> 144822 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8534 - 8973

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
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
10	0		23	-0-	23	23	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
11	0		9	-0-	9	32	9	2			Y	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 4 RRCID -> 149533 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9256 - 9266

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
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	25	1	395	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	301	-0-	-195	-0-	17	1	284	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	364	-0-	-70	-0-	17	1	347	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	372	-0-	-48	-0-	19	1	353	2	Y	-0-					-0-
10	0		578	-0-	578	578	30	1	548	2	Y	-0-					-0-
11	0		441	-0-	441	1019	20	1	421	2	Y	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 150783 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8547 - 9382

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
06	3000	N	3034	-0-	34	7177	179	1	2792	2	Y	57	59	1			8
							63	9									
07	3100	N	2483	-0-	-617	6560	135	1	2295	2	Y	48	48	1			8
							53	9									
08	3100	N	2922	-0-	-178	6382	133	1	2726	2	Y	57	55	1			10
							63	9									
09	3000	N	2848	-0-	-152	6230	141	1	2645	2	Y	56	55	1			11
							62	9									
10	0		2947	-0-	2947	9177	151	1	2723	2	Y	66	72	1			5
							73	9									
11	0		3123	-0-	3123	12300	138	1	2921	2	Y	58	57	1			6
							64	9									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, VERA WELL #: 6 RRCID -> 151009 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8505 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	3000	N	2647	-0-	-353	9138	157	1	2453	2	Y	34	35	1			5
							37	9									
07	3100	N	1872	-0-	-1228	7910	102	1	1738	2	Y	29	29	1			5
							32	9									
08	3100	N	2581	-0-	-519	7391	119	1	2425	2	Y	34	33	1			6
							37	9									
09	3000	N	2518	-0-	-482	6909	125	1	2356	2	Y	34	33	1			7
							37	9									
10	0		2540	-0-	2540	9449	131	1	2366	2	Y	39	43	1			3
							43	9									
11	0		2737	-0-	2737	12186	122	1	2576	2	Y	35	34	1			4
							39	9									

HOLCOMBE WELL #: 8 RRCID -> 168588 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8782 - 9824

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 6 RRCID -> 168890 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8460 - 9734

06	3000	N	1373	-0-	-1627	4139	81	1	1267	2	Y	23	27	1			2
							25	9									
07	3100	N	2755	-0-	-345	3794	152	1	2574	2	Y	26	23	1			5
							29	9									
08	3100	N	1203	-0-	-1897	1897	54	1	1115	2	Y	31	30	1			6
							34	9									
09	3000	N	1128	-0-	-1872	25	55	1	1042	2	Y	28	28	1			6
							31	9									
10	0		1192	-0-	1192	1217	61	1	1091	2	Y	36	39	1			3
							40	9									
11	0		1791	-0-	1791	3008	80	1	1689	2	Y	20	20	1			3
							22	9									

BLACK, VERA WELL #: 7 RRCID -> 170154 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8508 - 9781

06	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	189	1	2939	2	Y	103	106	1			15
							113	9									
07	3224	X	2529	-0-	-695	-0-	135	1	2298	2	Y	87	87	1			15
							96	9									
08	3224	X	2964	-0-	-260	-0-	133	1	2719	2	Y	102	99	1			18
							112	9									
09	3120	X	1476	-0-	-1644	-0-	69	1	1296	2	Y	101	99	1			20
							111	9									
10	0		1439	-0-	1439	1439	69	1	1240	2	Y	118	129	1			9
							130	9									
11	0		1544	-0-	1544	2983	65	1	1376	2	Y	94	92	1			11
							103	9									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. 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
06	3962	X	3962	-0-		-0-	-0-	237	1	3695	2	Y	27	28	1			4
								30	9									
07	3565	X	2298	-0-		-1267	-0-	127	1	2154	2	Y	15	18	1			1
								17	9									
08	3565	X	2629	-0-		-936	-0-	122	1	2492	2	Y	14	10	1			5
								15	9									
09	3802	X	3802	-0-		-0-	-0-	191	1	3582	2	Y	26	26	1			5
								29	9									
10	0		2277	-0-		2277	2277	119	1	2138	2	Y	18	23	1			-0-
								20	9									
11	0		1879	-0-		1879	4156	85	1	1783	2	Y	10	10	1			-0-
								11	9									

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. 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
06	3211	X	3211	-0-		-0-	-0-	190	1	2963	2	Y	53	54	1			8
								58	9									
07	2852	X	2684	-0-		-168	-0-	147	1	2489	2	Y	44	44	1			8
								48	9									
08	3503	X	3204	-0-		-299	-0-	147	1	3001	2	Y	51	50	1			9
								56	9									
09	3473	X	3473	-0-		-0-	-0-	173	1	3245	2	Y	50	49	1			10
								55	9									
10	0		3607	-0-		3607	3607	186	1	3355	2	Y	60	65	1			5
								66	9									
11	0		4043	-0-		4043	7650	180	1	3805	2	Y	53	52	1			6
								58	9									

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. 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
06	3572	X	3572	-0-		-0-	-0-	214	1	3335	2	Y	21	22	1			3
								23	9									
07	3534	X	2722	-0-		-812	-0-	150	1	2552	2	Y	18	18	1			3
								20	9									
08	3627	X	3419	-0-		-208	-0-	158	1	3237	2	Y	22	21	1			4
								24	9									
09	3570	X	2812	-0-		-758	-0-	141	1	2648	2	Y	21	21	1			4
								23	9									
10	0		3405	-0-		3405	3405	178	1	3199	2	Y	25	27	1			2
								28	9									
11	0		3901	-0-		3901	7306	175	1	3702	2	Y	22	22	1			2
								24	9									

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. 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
06	3000	N	3257	-0-		257	9994	196	1	3061	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2736	-0-		-364	9630	152	1	2584	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2792	-0-		-308	9322	130	1	2662	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3261	-0-		261	9583	165	1	3096	2	Y	-0-					-0-
10	0		2997	-0-		2997	12580	158	1	2839	2	Y	-0-					-0-
11	0		3139	-0-		3139	15719	142	1	2997	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	(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
06	930	N	930	-0-		-0-	-0-	55	1	852	2	Y	21	22	1			3
								23	9									
07	930	N	729	-0-		-201	-0-	39	1	670	2	Y	18	18	1			3
								20	9									
08	1023	N	816	-0-		-207	-0-	37	1	755	2	Y	22	21	1			4
								24	9									
09	930	N	740	-0-		-190	-0-	36	1	681	2	Y	21	21	1			4
								23	9									
10	0		874	-0-		874	874	44	1	802	2	Y	25	27	1			2
								28	9									
11	0		914	-0-		914	1788	40	1	850	2	Y	22	22	1			2
								24	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	(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
06	2668	X	2668	-0-		-0-	-0-	160	1	2497	2	N	10					143
								11	9									
07	2728	X	2033	-0-		-695	-0-	111	1	1889	2	N	30					173
								33	9									
08	2883	X	2696	-0-		-187	-0-	124	1	2539	2	N	30					203
								33	9									
09	2790	X	2568	-0-		-222	-0-	128	1	2405	2	N	32	176	1			59
								35	9									
10	0		2865	-0-		2865	2865	150	1	2706	2	N	8					67
								9	9									
11	0		3160	-0-		3160	6025	143	1	3011	2	N	5					72
								6	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	(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
06	3000	N	3554	-0-		554	16334	212	1	3301	2	Y	37	38	1			6
								41	9									
07	3100	N	2897	-0-		-203	16131	159	1	2704	2	Y	31	32	1			5
								34	9									
08	3100	N	3370	-0-		270	16401	155	1	3173	2	Y	38	36	1			7
								42	9									
09	3000	N	3179	-0-		179	16580	159	1	2980	2	Y	36	36	1			7
								40	9									
10	0		2667	-0-		2667	19247	138	1	2482	2	Y	43	47	1			3
								47	9									
11	0		3331	-0-		3331	22578	149	1	3140	2	Y	38	37	1			4
								42	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	(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
06	2040	N	2040	-0-		-0-	-0-	122	1	1906	2	Y	11	11	1			2
								12	9									
07	1767	N	1514	-0-		-253	-0-	84	1	1420	2	Y	9	9	1			2
								10	9									
08	2015	N	1814	-0-		-201	-0-	84	1	1719	2	Y	10	10	1			2
								11	9									
09	1950	N	1748	-0-		-202	-0-	88	1	1649	2	Y	10	10	1			2
								11	9									
10	0		1975	-0-		1975	1975	103	1	1858	2	Y	13	14	1			1
								14	9									
11	0		2048	-0-		2048	4023	92	1	1944	2	Y	11	11	1			1
								12	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	269	1	4193	2	Y	-0-					-0-
07	3906	X	2615	-0-	-1291	-0-	146	1	2469	2	Y	-0-					-0-
08	4154	X	3991	-0-	-163	-0-	186	1	3805	2	Y	-0-					-0-
09	4020	X	3268	-0-	-752	-0-	165	1	3103	2	Y	-0-					-0-
10	0		2500	-0-	2500	2500	131	1	2369	2	Y	-0-					-0-
11	0		4294	-0-	4294	6794	194	1	4100	2	Y	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 204917 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9618 - 9800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1620	N	1158	-0-	-462	-0-	70	1	1088	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1025	-0-	-587	-0-	57	1	968	2	Y	-0-					-0-
08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	76	1	1547	2	Y	-0-					-0-
09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	74	1	1389	2	Y	-0-					-0-
10	0		1301	-0-	1301	1301	68	1	1233	2	Y	-0-					-0-
11	0		1247	-0-	1247	2548	56	1	1191	2	Y	-0-					-0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 11 RRCID -> 206196 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9516 - 9724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	104	1	1618	2	Y	-0-					-0-
07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	77	1	1303	2	Y	-0-					-0-
08	1767	N	1622	-0-	-145	-0-	76	1	1546	2	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1535	-0-	-175	-0-	78	1	1457	2	Y	-0-					-0-
10	0		1565	-0-	1565	1565	82	1	1483	2	Y	-0-					-0-
11	0		1718	-0-	1718	3283	78	1	1640	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 9 RRCID -> 206344 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8590 - 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
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	82	1	1274	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
07	1271	N	972	-0-	-299	-0-	53	1	906	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
08	1426	N	1203	-0-	-223	-0-	55	1	1134	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	77	1	1454	2	Y	14	13	1			3
							15	9									
10	0		1554	-0-	1554	1554	81	1	1458	2	Y	14	16	1			1
							15	9									
11	0		1436	-0-	1436	2990	64	1	1358	2	Y	13	13	1			1
							14	9									

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 8 RRCID -> 206377 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9720 - 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
06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	114	1	1784	2	Y	-0-					-0-
07	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	111	1	1875	2	Y	-0-					-0-
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	68	1	1396	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	3	-0-	-1287	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 10 RRCID -> 209943 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9172 - 9709

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	438	N	438	-0-	-0-	-0-	26	1	412	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	357	-0-	-46	-0-	20	1	337	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	404	-0-	-61	-0-	19	1	385	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	373	-0-	-77	-0-	19	1	354	2	Y	-0-					-0-
10	0		386	-0-	386	386	20	1	366	2	Y	-0-					-0-
11	0		400	-0-	400	786	18	1	382	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

06	3000	N	2798	-0-	-202	13318	164	1	2548	2	Y	78	81	1			16
							86	9									
07	3100	N	2553	-0-	-547	12771	137	1	2317	2	Y	90	90	1			16
							99	9									
08	3100	N	2819	-0-	-281	12490	126	1	2576	2	Y	106	103	1			19
							117	9									
09	3000	N	2190	-0-	-810	11680	106	1	2000	2	Y	76	75	1			20
							84	9									
10	0		2802	-0-	2802	14482	140	1	2526	2	Y	124	134	1			10
							136	9									
11	0		1827	-0-	1827	16309	80	1	1683	2	Y	58	58	1			10
							64	9									

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212288 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9606 - 9790

06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	116	1	1808	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1606	-0-	-6	-0-	89	1	1517	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1409	-0-	-203	-0-	66	1	1343	2	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1535	-0-	-25	-0-	78	1	1457	2	Y	-0-					-0-
10	0		1894	-0-	1894	1894	100	1	1794	2	Y	-0-					-0-
11	0		1698	-0-	1698	3592	77	1	1621	2	Y	-0-					-0-

BLACK, VERA WELL #: 9 RRCID -> 212291 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8518 - 9839

06	3000	N	3682	-0-	682	17391	221	1	3444	2	Y	15	16	1			2
							17	9									
07	3100	N	3081	-0-	-19	17372	171	1	2896	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
08	3100	N	3566	-0-	466	17838	165	1	3383	2	Y	16	15	1			3
							18	9									
09	3000	N	3335	-0-	335	18173	168	1	3150	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
10	0		3381	-0-	3381	21554	177	1	3184	2	Y	18	20	1			1
							20	9									
11	0		3813	-0-	3813	25367	172	1	3622	2	Y	17	16	1			2
							19	9									

LISTON, W.L. WELL #: 6 RRCID -> 213735 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9628 - 9679

06	1350	N	1029	-0-	-321	-0-	62	1	967	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1264	-0-	-162	-0-	70	1	1194	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1242	-0-	-153	-0-	58	1	1184	2	Y	-0-					-0-
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	58	1	1086	2	Y	-0-					-0-
10	0		1377	-0-	1377	1377	72	1	1305	2	Y	-0-					-0-
11	0		1083	-0-	1083	2460	49	1	1034	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
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-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

06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	268	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	161	-0-	-25	-0-	9	1	152	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	169	-0-	-48	-0-	8	1	161	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	175	-0-	-125	-0-	9	1	166	2	Y	-0-					-0-
10	0		181	-0-	181	181	10	1	171	2	Y	-0-					-0-
11	0		174	-0-	174	355	8	1	166	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 L RRCID -> 224276 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9156 - 9306

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	29	1	447	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	279	N	157	-0-	-122	-0-	9	1	148	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	310	N	145	-0-	-165	-0-	7	1	137	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	300	N	144	-0-	-156	-0-	7	1	135	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	0		411	-0-	411	411	22	1	388	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	0		318	-0-	318	729	14	1	304	2	Y	-0-					-0-

BETHANY (GLEN ROSE 3550) 07527 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 177373 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 3250 - 3254

06	1080	N	835	-0-	-245	-0-	835	2			N	-0-					20
07	1116	N	775	-0-	-341	-0-	775	2			N	-0-					20
08	868	N	664	-0-	-204	-0-	664	2			N	-0-					20
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					20
10	0		804	-0-	804	804	804	2			N	-0-					20
11	0		693	-0-	693	1497	693	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

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-
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-

BETHANY (GLEN ROSE 3550) //CONT.// 07527 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
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
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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	776	2	1	9	N	1					115
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	840	2	1	9	N	1					116
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	904	2	1	9	N	1					117
09	0		867	-0-	867	867	866	2	1	9	N	1					118
10	0		893	-0-	893	1760	892	2	1	9	N	1					119
11	0		836	-0-	836	2596	835	2	1	9	N	1					120

BETHANY (NACATOSH) 07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
AGURS, W. C. WELL #: 3 RRCID -> 117218 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1095 - 1107

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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENDURANCE OIL & GAS, INC. 251876
ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 176593 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 960 - 964

06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
09	630	N	617	-0-	-13	-0-	617	2			N	-0-					-0-
10	682	N	603	-0-	-79	-0-	603	2			N	-0-					-0-
11	0		524	-0-	524	524	524	2			N	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 176594 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1054 PERF. 968 - 973

06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
11	0		787	-0-	787	787	787	2			N	-0-					-0-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
TILLER, LLOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 136707 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 972 PERF. 970 - 972

06	180	N	97	-0-	-83	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	186	N	85	-0-	-101	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09	0		111	-0-	111	111	111	2			N	-0-					-0-
10	228	N	117	-0-	-111	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAVEN, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 119406 COMPL. DATE 12/06/1984 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6099 - 6105

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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	2550	N	2451	-0-	-99	-0-	256	1	2195	2	N	-0-					141
07	2697	N	2620	-0-	-77	-0-	246	1	2372	2	N	2	65	1			78
							2	9									
08	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	241	1	2371	2	N	5					83
							6	9									
09	2460	N	2228	-0-	-232	-0-	166	1	2047	2	N	14					97
							15	9									
10	0		2306	-0-	2306	2306	307	1	1987	2	N	11					108
							12	9									
11	0		1905	-0-	1905	4211	194	1	1696	2	N	14					122
							15	9									

SCHULZE WELL #: 1 T RRCID -> 218702 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6099 - 6105

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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
BOSH OU WELL #: 2 RRCID -> 179117 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6319 - 6359

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
MOORE, SANDERS WELL #: 2ST RRCID -> 188207 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6292 - 6302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	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

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, SANDERS WELL #: 3 U RRCID -> 188704 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6283 - 6292

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B DENY	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	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

06	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1740	2	18	9	N	16	161	1					39
07	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1568	2	53	9	N	48							87
08	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1654	2	69	9	N	63							150
09	0	1717	-0-	1717	1717	1684	2	33	9	N	30							180
10	0	1835	-0-	1835	3552	1799	2	36	9	N	33							213
11	0	1821	-0-	1821	5373	1782	2	39	9	N	35							248

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

06	480 N	272	-0-	-208	-0-	12	1	260	2	N	-0-							116
07	124 N	57	-0-	-67	-0-	2	1	55	2	N	-0-							116
08	217 N	5	-0-	-212	-0-	5	2			N	-0-							116
09	270 N	2	-0-	-268	-0-	2	2			N	-0-							116
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							116
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							116

BETHANY (PALMER SAND) //CONT.// 07527 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC 704776
PORTER, RICHARD WELL #: 3 RRCID -> 174000 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6428 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	1850	-0-	1850	1850	1849	2	1	9	N	1					28
09	14B2	EXT	2897	-0-	2897	4747	2842	2	55	9	N	50					78
10	14B2	EXT	2834	-0-	2834	7581	2779	2	55	9	N	50					128
*11	9679	X	2098	-0-	-7581	-0-	2046	2	52	9	N	47					175

XTO ENERGY INC. 945936
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136990 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6222 - 6230

06	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	98	1	1525	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1052	-0-	-436	-0-	59	1	993	2	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1286	-0-	-419	-0-	60	1	1226	2	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1322	-0-	-298	-0-	67	1	1255	2	Y	-0-					-0-
10	0		1472	-0-	1472	1472	77	1	1395	2	Y	-0-					-0-
11	0		1557	-0-	1557	3029	70	1	1487	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 138803 COMPL. DATE 10/21/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6230 - 6238

06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
10	0		965	-0-	965	965	965	2			N	-0-					-0-
11	0		1339	-0-	1339	2304	1339	2			N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139286 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6168 - 6524

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERSON, JOE WELL #: 3 RRCID -> 283595 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 8457 PERF. 6288 - 6603

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	81	149	1			74
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	92	120	1			46
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	78	74	1			50
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	84					134
							92	9									
10	0		119	-0-	119	119	1	1	28	2	N	82	171	1			45
							90	9									
11	0		181	-0-	181	300	4	1	93	2	N	76					121
							84	9									

NORTH SEMPRA WELL #: 2 C RRCID -> 204445 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679

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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULZE WELL #: 1 RRCID -> 218703 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 2805 - 2810

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-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-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
CAMPBELL, W.E. WELL #: 6 RRCID -> 083304 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 1074 - 2902

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOOLWORTH WELL #: 6 RRCID -> 198567 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 2851 - 2870

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 234162 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2898 - 2902

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 246569 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 3877 PERF. 2855 - 2868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2022 - WELL PLUGGED 7/8/2022

BIRDWELL, A. G. WELL #: 5 RRCID -> 267451 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 3262 - 3266

06	1440	N	1383	-0-	-57	-0-	1383	2			N	-0-					62
07	1488	N	1414	-0-	-74	-0-	1414	2			N	-0-					62
08	1457	N	1343	-0-	-114	-0-	1343	2			N	-0-					62
09	1380	N	1320	-0-	-60	-0-	1320	2			N	-0-					62
10	0		1454	-0-	1454	1454	1454	2			N	-0-					62
11	0		1253	-0-	1253	2707	1253	2			N	-0-					62

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW A WELL #: 7 RRCID -> 152590 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 2622 - 2678

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-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PALUXY-TILLER) 07527 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 154468 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2884 - 2888

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					31
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					31
08	992	N	946	-0-	-46	-0-	946	2			N	-0-					31
09	960	N	909	-0-	-51	-0-	909	2			N	-0-					31
10	0		942	-0-	942	942	942	2			N	-0-					31
11	0		1061	-0-	1061	2003	1061	2			N	-0-					31

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
FURRH, J. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 029392 COMPL. DATE 03/03/1952 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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

LEFFALL WELL #: 1 RRCID -> 029394 COMPL. DATE 05/16/1955 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6132 - 6140

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
NEAL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 029356 COMPL. DATE 07/14/1959 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6407 - 6412

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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2022

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 44 F RRCID -> 194011 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5480 - 5736

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-
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-

WEINER, W.B. JR. ET AL WELL #: 2 D RRCID -> 195552 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 5358 - 5964

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 74 RRCID -> 285736 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 5653 - 5756

06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					127
07	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					127
08	1643	N	1405	-0-	-238	-0-	1405	3			N	-0-					127
09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					127
10	0		1530	-0-	1530	1530	1530	3			N	-0-					127
11	0		1390	-0-	1390	2920	1387	3	3	9	N	3					130

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TIMMINS WELL #: 4 C RRCID -> 029388 COMPL. DATE 12/08/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6156 - 6164

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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
LAWLESS WELL #: 1 C RRCID -> 029324 COMPL. DATE 08/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6161 - 6165

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-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS WELL #: 1 C RRCID -> 029326 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6108 - 6124

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-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-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

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97	1			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 029345 COMPL. DATE 11/10/1956 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6370 - 6374

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-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
DOWNS BALOUS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 029346 COMPL. DATE 08/13/1959 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6400 - 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
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-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EVERITT, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029401 COMPL. DATE 06/10/1960 TOTAL DEPTH N/A 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
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-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCKER-WARE WELL #: 4 RRCID -> 179589 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 6353 - 6695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B	DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WERNER SAWMILL UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 029420 COMPL. DATE 07/22/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5892 - 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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	870	N	853	-0-	-17	-0-	102	1	751	2	N	-0-					-0-
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	106	1	778	2	N	-0-					-0-
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	109	1	829	2	N	-0-					-0-
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	105	1	783	2	N	-0-					-0-
10	0		928	-0-	928	928	115	1	813	2	N	-0-					-0-
11	0		901	-0-	901	1829	113	1	788	2	N	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	162	1	1188	2	N	-0-					-0-
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	168	1	1228	2	N	-0-					-0-
08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	170	1	1300	2	N	-0-					-0-
09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	166	1	1234	2	N	-0-					-0-
10	0		1446	-0-	1446	1446	179	1	1267	2	N	-0-					-0-
11	0		1373	-0-	1373	2819	172	1	1201	2	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
06	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	335	1	2458	2	N	-0-					-0-
07	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	345	1	2522	2	N	-0-					-0-
08	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	341	1	2600	2	N	-0-					-0-
09	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	329	1	2443	2	N	-0-					-0-
10	0		2625	-0-	2625	2625	326	1	2299	2	N	-0-					-0-
11	0		2507	-0-	2507	5132	315	1	2192	2	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
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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	0		181	-0-	181	181	181	3			N	-0-					-0-
08	0		174	-0-	174	355	174	3			N	-0-					-0-
09	0		193	-0-	193	548	193	3			N	-0-					-0-
10	0		174	-0-	174	722	174	3			N	-0-					-0-
11	0		170	-0-	170	892	170	3			N	-0-					-0-

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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
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
06	5220	X	4604	-0-	-616	-0-	360	1	4214	3	N	27					139
							30	9									
07	5394	X	1310	-0-	-4084	-0-	1297	3	13	9	N	12					151
08	5394	X	854	-0-	-4540	-0-	847	3	7	9	N	6					157
09	4950	X	1897	-0-	-3053	-0-	1888	3	9	9	N	8					165
10	0		5252	-0-	5252	5252	8	1	5222	3	N	20	152	1			33
							22	9									
*11	9661	X	4409	-0-	-5252	-0-	8	1	4312	3	N	81					114
							89	9									

HICKEY, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 029445 COMPL. DATE 12/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5819 - 5845

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW "A" WELL #: 6 RRCID -> 080813 COMPL. DATE 12/26/1978 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5628 - 5636

06	690	N	395	-0-	-295	-0-	395	2			N	-0-					158
07	899	N	657	-0-	-242	-0-	657	2			N	-0-					158
08	806	N	729	-0-	-77	-0-	729	2			N	-0-					158
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-	132	1			26
10	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	2			N	-0-					26
11	0		410	-0-	410	410	410	2			N	-0-					26

KEM ENERGY, INC. 455126
GRIFFIN, PATTIE WELL #: 1 C RRCID -> 029402 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6522 - 6526

06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					39
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					39
08	496	N	398	-0-	-98	-0-	398	2			N	-0-					39
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					39
10	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	2			N	-0-					39
11	0		405	-0-	405	405	405	2			N	-0-					39

ROSBOROUGH, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 029404 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6556 - 6562

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FURRH-COOPER WELL #: 1 C RRCID -> 029350 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5856 - 5860

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONE PINE SWD WELL #: 1 RRCID -> 291306 COMPL. DATE 07/18/2021 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4990 - 5917

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WERNER-MCLAUGHLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029418 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 6015 - 6055

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MITCHELL, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 029435 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5936 - 5942

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		1324	-0-	1324	1324	255	1	1069	2	N	-0-					-0-
10	0		931	-0-	931	2255	401	1	530	2	N	-0-					-0-
11	0		349	-0-	349	2604	191	1	158	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 029470 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6475 - 6483

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					3
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					3
11	0		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					3

FLOYD-HOPE WELL #: 1D RRCID -> 293701 COMPL. DATE 10/20/2022 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6235 - 6393

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851

LEWIS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029477 COMPL. DATE 12/06/1946 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5744 - 5758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	2799	-0-	-171	-0-	43 46	1 9	2710	2	Y	42	30	1			33
07	3069	X	2825	-0-	-244	-0-	72 32	1 9	2721	2	Y	29	29	1			33
08	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	41 73	1 9	2737	2	Y	66	62	1			37
09	0		561	-0-	561	561	7 46	1 9	508	2	Y	42	39	1			40
10	0		2467	-0-	2467	3028	33 57	1 9	2377	2	Y	52	47	1			45
11	0		2939	-0-	2939	5967	40 94	1 9	2805	2	Y	85	78	1			52

TILLERY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134932 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 5791 - 5797

06	1200	N	1138	-0-	-62	-0-	1135	2	3	9	Y	3					5
07	1240	N	1098	-0-	-142	-0-	1097	2	1	9	Y	1	6	1			-0-
08	1426	N	1279	-0-	-147	-0-	1278	2	1	9	Y	1					1
09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1227	2	2	9	Y	2					3
10	0		1364	-0-	1364	1364	1361	2	3	9	Y	3					6
11	0		1437	-0-	1437	2801	1436	2	1	9	Y	1					7

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642

LOUIS-WERNER SAWMILL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 029440 COMPL. DATE 07/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					56
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					56
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					56
09	0		15	-0-	15	15	15	2			N	-0-					56
10	0		7	-0-	7	22	7	2			N	-0-					56
11	0		23	-0-	23	45	23	2			N	-0-					56

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

VENTANA MIDSTREAM LLC 884518

ALLEN, RALPH WELL #: 1D RRCID -> 029364 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5008 - 5108

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	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
ROBERSON, JOE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6088 - 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
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-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 029446 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5660 - 6162

06	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2658	2	4	9	Y	4					26
07	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			Y	-0-					26
08	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			Y	-0-					26
09	2670	N	2461	-0-	-209	-0-	2461	2			Y	-0-					26
10	0		2420	-0-	2420	2420	2420	2			Y	-0-					26
11	0		1653	-0-	1653	4073	1653	2			Y	-0-					26

HIGHTOWER, IRMA WELL #: 1 RRCID -> 029449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5695 - 5802

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	2310	X	893	-0-	-1417	-0-	54	1	839	2	Y	-0-					-0-
07	2387	X	676	-0-	-1711	-0-	38	1	638	2	Y	-0-					-0-
08	2108	X	689	-0-	-1419	-0-	32	1	657	2	Y	-0-					-0-
09	1200	X	618	-0-	-582	-0-	31	1	587	2	Y	-0-					-0-
10	0		245	-0-	245	245	13	1	232	2	Y	-0-					-0-
11	0		758	-0-	758	1003	34	1	724	2	Y	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 174536 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5799

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-
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-

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

06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
08	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
*09	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
*10	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
11	0		1839	-0-	1839	1839	1839	2			N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

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
06	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3016	3	86	9	N	78					156
07	3038	X	2034	-0-	-1004	-0-	2034	3			N	-0-					156
08	3038	X	2114	-0-	-924	-0-	2114	3			N	-0-					156
09	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3051	3	77	9	N	70	163	1			63
10	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3166	3	33	9	N	30					93
11	0		3062	-0-	3062	3062	3032	3	30	9	N	27					120

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
06	2370	N	2330	-0-	-40	-0-	2330	2			N	-0-					85
07	2449	N	2405	-0-	-44	-0-	2405	2			N	-0-					85
08	2449	N	2385	-0-	-64	-0-	2385	2			N	-0-					85
09	2340	N	2242	-0-	-98	-0-	2242	2			N	-0-					85
10	0		2311	-0-	2311	2311	2311	2			N	-0-					85
11	0		2194	-0-	2194	4505	2194	2			N	-0-					85

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	79	1			3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 U RRCID -> 187877 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6282 - 6539

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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	3	-0-	3	2111	3	2		N	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2111				N	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2111				N	-0-			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2111				N	-0-			6
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2111				N	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2111				N	-0-			6

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 163206 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5791 - 5812

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 189528 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC 704776
FONVILLE WELL #: 2 RRCID -> 161852 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 6915 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
	LAWSON-MORGAN			WELL #: 1	RRCID -> 180956						COMPL. DATE 12/01/2000					TOTAL DEPTH 9875 PERF. 6114 - 6168
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT	6324	-0-	6324	6324	5876	2	448	9	N	407	184	1	1	8	260
08	14B2 EXT	6515	-0-	6515	12839	6333	2	182	9	N	165	172	1			253
09	14B2 EXT	5875	-0-	5875	18714	5668	2	207	9	N	188	164	1			277
10	0	5960	-0-	5960	24674	5786	2	174	9	N	158					435
*11	29980 X	5306	-0-	-24674	-0-	5190	2	116	9	N	105	182	1			358

BETHANY (RODESSA) 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
MARGIE SWD WELL #: 1 RRCID -> 208643 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5656 - 5674

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BRUMBLE WELL #: 1 T RRCID -> 029319 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4817 - 4823

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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PINNERGY, LTD. 665701
PANOLA SWD WELL #: 1 RRCID -> 293304 COMPL. DATE 06/23/2022 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 4928 - 5130

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
WYLIE, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 200802 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 4978 - 5030

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 2 RRCID -> 202879 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4994 - 5078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
M. E. GULLEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 188581 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5055 - 5122

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

SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC 781863
TILLER-CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 029318 COMPL. DATE 12/02/1955 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 4818 - 4836

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-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-

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

06	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			N	-0-					155
07	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			N	-0-					155
08	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	2958	3			N	-0-					155
09	0		2896	-0-	2896	2896	2896	3			N	-0-					155
10	0		3135	-0-	3135	6031	3135	3			N	-0-					155
11	0		2931	-0-	2931	8962	2916	3	15	9	N	14					169

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
CALDWELL ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 095486 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6156 - 9226

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-	2	5			-0-
08	DLQ G-10		1145	-0-	1145	1145	1145	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1145	-0-	1145	2290	1145	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		880	-0-	880	3170	880	2			Y	-0-					-0-
11	0		1280	-0-	1280	4450	1280	2			Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 157053 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 5980 - 6025

06	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	5763	2	12	9	Y	11	11	1			12
07	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5561	2	14	9	Y	13	11	1			14
08	DLQ G-10		5338	-0-	5338	5338	5327	2	11	9	Y	10	11	1			13
09	DLQ G-10		5535	-0-	5535	10873	5515	2	20	9	Y	18	11	1			20
10	DLQ G-10		5962	-0-	5962	16835	5959	2	3	9	Y	3	21	1			2
11	0		6334	-0-	6334	23169	6321	2	13	9	Y	12					14

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
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-
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-

ROBERSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203088 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5778 - 5782

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-
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-

CAVIN UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 209779 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5766 - 5776

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 2 RRCID -> 029574 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5982 - 6132

06	7740	X	4798	-0-	-2942	-0-	4766	3	32	9	Y	29	57	1			29
07	7998	X	6636	-0-	-1362	-0-	6606	3	30	9	Y	27					56
08	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	8501	3	30	9	Y	27	64	1			19
09	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	7788	3	20	9	Y	18					37
*10	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	8062	3	29	9	Y	26					63
11	0		5722	-0-	5722	5722	5669	3	53	9	Y	48	55	1			56

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: E 1 T RRCID -> 029576 COMPL. DATE 09/05/1948 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5960 - 6150

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201						N	NO RPT					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 45 F RRCID -> 181006 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 5804 - 5943

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2023

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
GREEN, FRANK, EST. WELL #: 1 RRCID -> 029505 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6566 - 6570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LISTON, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 029508 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6040 - 6289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
LAWLESS WELL #: 1 T RRCID -> 029488 COMPL. DATE 08/01/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6275 - 6283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
PATTON, O. B. WELL #: 1 T RRCID -> 029525 COMPL. DATE 04/15/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6289 - 6299

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	260	1	1280	2	N	30					197
							33	9									
07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	258	1	1324	2	N	-0-					197
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	268	1	1375	2	N	-0-	160	1			37
09	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	262	1	1314	2	N	3					40
							3	9									
10	0		1606	-0-	1606	1606	270	1	1334	2	N	2					42
							2	9									
11	0		1531	-0-	1531	3137	260	1	1251	2	N	18					60
							20	9									

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 T RRCID -> 029560 COMPL. DATE 08/31/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6356 - 6360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2070	N	1974	-0-	-96	-0-	332	1	1636	2	N	5	141	1			21
							6	9									
07	2201	N	2086	-0-	-115	-0-	340	1	1746	2	N	-0-					21
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	330	1	1694	2	N	52					73
							57	9									
09	1980	N	1909	-0-	-71	-0-	315	1	1579	2	N	14					87
							15	9									
10	0		1925	-0-	1925	1925	324	1	1601	2	N	-0-					87
11	0		1885	-0-	1885	3810	315	1	1517	2	N	48					135
							53	9									

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 029489 COMPL. DATE 01/21/1955 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6410 - 6426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERNIGAN-EVANS WELL #: 2 RRCID -> 096103 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6504 - 6516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
06	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					30
07	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					30
08	0		1524	-0-	1524	1524	1524	2			N	-0-					30
09	0		561	-0-	561	2085	561	2			N	-0-					30
10	0		-0-	-0-	-0-	2085					N	-0-					30
11	0		-0-	-0-	-0-	2085					N	-0-					30

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 3 RRCID -> 029524 COMPL. DATE 04/11/1956 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6260 - 6272

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
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2020 - WELL PLUGGED 3/25/2009

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BRUMBLE UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029542 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5785 - 6156

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
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

RFE OPERATING, LLC 704776
FORT, CARRIE, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029503 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6220 - 6243

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		7326	-0-	7326	7326	7326	2			N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7326					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7326					N	-0-					18
*11	11846	X	4520	-0-	-7326	-0-	4520	2			N	-0-					18

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FURRH-COOPER WELL #: 1 T RRCID -> 029504 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. N/A

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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRENSHAW, E. H. WELL #: 15 RRCID -> 029579 COMPL. DATE 11/07/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5838 - 6010

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62	1			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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
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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	2940	X	2496	-0-	-444	-0-	2494	2	2	9	Y	2					2
07	3038	X	2622	-0-	-416	-0-	2619	2	3	9	Y	3					5
08	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2549	2	2	9	Y	2					7
09	0		2702	-0-	2702	2702	2702	2			Y	-0-					7
10	0		2430	-0-	2430	5132	2430	2			Y	-0-	7	1			-0-
11	0		2538	-0-	2538	7670	2537	2	1	9	Y	1					1

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	3990	X	3664	-0-	-326	-0-	3652	2	12	9	Y	11	39	1			19
07	4092	X	3619	-0-	-473	-0-	3604	2	15	9	Y	14					33
08	4030	X	3716	-0-	-314	-0-	3707	2	9	9	Y	8	30	1			11
09	0		3748	-0-	3748	3748	3738	2	10	9	Y	9					20
10	0		3048	-0-	3048	6796	3036	2	12	9	Y	11					31
11	0		3321	-0-	3321	10117	3310	2	11	9	Y	10	31	1			10

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
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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
06	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5969	2	4	9	Y	4	3	1	1	8	4
07	5394	X	5273	-0-	-121	-0-	5270	2	3	9	Y	3	1	8			6
08	5642	X	4720	-0-	-922	-0-	4714	2	6	9	Y	5	4	1			7
09	5910	X	5523	-0-	-387	-0-	5514	2	9	9	Y	8	5	1			10
10	0		5967	-0-	5967	5967	5958	2	9	9	Y	8	7	1			11
11	0		5289	-0-	5289	11256	5279	2	10	9	Y	9	8	1			12

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
06	720	N	264	-0-	-456	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
08	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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

CRENSHAW UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 189076 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5886 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	170	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	0		141	-0-	141	141	141	2			Y	-0-					-0-
10	0		219	-0-	219	360	219	2			Y	-0-					-0-
11	0		139	-0-	139	499	139	2			Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WALLACE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 201276 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 5880 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-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

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-
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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 16H RRCID -> 226677 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6268 - 8089

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		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

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-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	117	1	1821	2	Y	25	25	1							4
						28	9													
07	1612 N	1513	-0-	-99	-0-	83	1	1409	2	Y	19	20	1							3
						21	9													
08	1984 N	1970	-0-	-14	-0-	91	1	1853	2	Y	24	23	1							4
						26	9													
09	1980 N	1910	-0-	-70	-0-	95	1	1789	2	Y	24	23	1							5
						26	9													
10	0	1932	-0-	1932	1932	100	1	1802	2	Y	27	30	1							2
						30	9													
11	0	2143	-0-	2143	4075	96	1	2019	2	Y	25	24	1							3
						28	9													

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ADAMS, T. C. WELL #: 1 T RRCID -> 029566 COMPL. DATE 04/25/1947 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5842 - 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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 131656 COMPL. DATE 03/04/2017 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7534 - 8066

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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
10	0		112	-0-	112	112	112	2			Y	-0-					-0-
11	0		133	-0-	133	245	133	2			Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 208379 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6292 - 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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	450	N	426	-0-	-24	-0-	422	2	4	9	N	4	87	1			22
07	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	2			N	-0-					22
08	434	N	390	-0-	-44	-0-	387	2	3	9	N	3					25
09	420	N	381	-0-	-39	-0-	372	2	9	9	N	8					33
10	0		437	-0-	437	437	48	1	387	2	N	2					35
							2	9									
11	0		419	-0-	419	856	411	2	8	9	N	7					42

MHS-JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 182125 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6034 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

MHS-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 183663 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6030 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
MHS-WELLS WELL #: 2 RRCID -> 190675 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6008 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	1269	-0-	-51	-0-	53	1	1210	2	N	5	80	1			35
							6	9									
07	1457	N	1384	-0-	-73	-0-	53	1	1321	2	N	9					44
							10	9									
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	51	1	1401	2	N	15					59
							17	9									
09	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	91	1	2081	2	N	7					66
							8	9									
10	0		1886	-0-	1886	1886	76	1	1798	2	N	11					77
							12	9									
11	0		1726	-0-	1726	3612	58	1	1655	2	N	12					89
							13	9									

MORELOCK WELL #: 4 RRCID -> 204402 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5968 - 5974

06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1054	2	12	9	N	11					87
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1003	2	4	9	N	4					91
08	992	N	744	-0-	-248	-0-	59	1	665	2	N	18	92	1			17
							20	9									
09	960	N	635	-0-	-325	-0-	634	2	1	9	N	1					18
10	0		429	-0-	429	429	29	1	398	2	N	2					20
							2	9									
11	0		215	-0-	215	644	9	1	206	2	N	-0-					20

MHS-WELLS WELL #: 3 RRCID -> 222964 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6142 - 6336

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-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-

MHS-WELLS WELL #: 4 RRCID -> 235259 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6664 - 6665

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-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-

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
MCCAIN WELL #: 1 RRCID -> 124818 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6228 - 6246

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

MCCAIN WELL #: 2 RRCID -> 151049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6199 - 6234

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1248	2	4	9	Y	4	4	1			11
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			Y	-0-	4	1			7
08	DLQ G-10		1258	-0-	1258	1258	1255	2	3	9	Y	3	4	1			6
09	DLQ G-10		1142	-0-	1142	2400	1133	2	9	9	Y	8	5	1			9
10	DLQ G-10		1155	-0-	1155	3555	1153	2	2	9	Y	2	9	1			2
*11	1700	N	1130	-0-	-570	2985	1124	2	6	9	Y	5					7

CAVIN UNIT WELL #: 9 U RRCID -> 154514 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6110 - 6192

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-
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-

ROBERSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174992 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6080 - 6095

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 1 U RRCID -> 075290 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 6098 - 6160

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 137801 COMPL. DATE 01/09/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6514 - 6556

06	4830	X	4577	-0-	-253	-0-	65	1	4511	3	Y	1					9
							1	9									
07	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	78	1	6094	3	Y	7					16
							8	9									
08	4340	X	2195	-0-	-2145	-0-	22	1	2166	3	Y	6					22
							7	9									
09	4590	X	3613	-0-	-977	-0-	39	1	3562	3	Y	11					33
							12	9									
*10	6169	X	5053	-0-	-1116	-0-	60	1	4975	3	Y	16	27	1			22
							18	9									
*11	5970	X	2604	-0-	-3366	-0-	28	1	2576	3	Y	-0-					22

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 1 RRCID -> 143484 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 6090 - 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
06	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3789	3	8	9	Y	7	40	1			7
07	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3951	3	3	9	Y	3					10
08	3782	X	3775	-0-	-7	-0-	3773	3	2	9	Y	2	10	1			2
09	3660	X	3187	-0-	-473	-0-	3186	3	1	9	Y	1					3
*10	3782	X	3347	-0-	-435	-0-	3344	3	3	9	Y	3					6
11	0		3251	-0-	3251	3251	3222	3	29	9	Y	26	6	1			26

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 147447 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6779 - 6783

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WIENER, W.B. JR. WELL #: 1 RRCID -> 147768 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6540 - 6584

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					16

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 39 RRCID -> 153846 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6168 - 6272

06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	10	1	732	3	Y	-0-					-0-
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	9	1	672	3	Y	-0-					-0-
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	8	1	817	3	Y	-0-					-0-
09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	10	1	869	3	Y	-0-					-0-
*10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	10	1	810	3	Y	-0-					-0-
*11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	9	1	856	3	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 5 F RRCID -> 156013 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 7295 - 7307

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-
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-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-F RRCID -> 156016 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6302 - 6514

06	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	39	1	2729	3	Y	-0-					-0-
07	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	35	1	2697	3	Y	-0-					-0-
08	3038	X	1493	-0-	-1545	-0-	15	1	1478	3	Y	-0-					-0-
09	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	34	1	3099	3	Y	-0-					-0-
*10	3038	X	3035	-0-	-3	-0-	36	1	2999	3	Y	-0-					-0-
11	0		3036	-0-	3036	3036	32	1	3004	3	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-D RRCID -> 156017 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7308 - 7381

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-
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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
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-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 43 F RRCID -> 185215 COMPL. DATE 08/23/1992 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
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-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
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-
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-

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
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-
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-

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
06	90	N	14	-0-	-76	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			Y	-0-					-0-
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			Y	-0-					-0-
08	1612	N	1381	-0-	-231	-0-	1381	3			Y	-0-					-0-
09	1530	N	1478	-0-	-52	-0-	1478	3			Y	-0-					-0-
10	0		1400	-0-	1400	1400	1400	3			Y	-0-					-0-
11	0		1437	-0-	1437	2837	1437	3			Y	-0-					-0-

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
06	630	N	544	-0-	-86	-0-	8	1	527	3	N	8					102
							9	9									
07	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	18	1	1430	3	N	-0-					102
08	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	22	1	2192	3	N	-0-					102
09	0		2278	-0-	2278	2278	25	1	2253	3	N	-0-					102
*10	3100	N	2497	-0-	-603	1675	30	1	2467	3	N	-0-					102
*11	3000	N	2674	-0-	-326	1349	29	1	2645	3	N	-0-					102

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
06	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2868	3	22	9	Y	20	32	1			8
07	2883	N	2508	-0-	-375	-0-	2507	3	1	9	Y	1					9
08	2542	N	2381	-0-	-161	-0-	2379	3	2	9	Y	2					11
09	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2836	3	6	9	Y	5					16
10	0		2436	-0-	2436	2436	2432	3	4	9	Y	4					20
11	0		2353	-0-	2353	4789	2320	3	33	9	Y	30	29	1			21

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
06	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			Y	-0-					-0-
07	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			Y	-0-					-0-
08	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			Y	-0-					-0-
09	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	3			Y	-0-					-0-
10	0		2677	-0-	2677	2677	2677	3			Y	-0-					-0-
11	0		2557	-0-	2557	5234	2557	3			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
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-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FURRH GU 3 WELL #: 17TP RRCID -> 236598 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6370 - 6587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FURRH, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 268473 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6336 - 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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
FURRH WELL #: 4A RRCID -> 230574 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6613 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-

CALLISON WELL #: 11A RRCID -> 251748 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6608 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 289208 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6388 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	836	X	836	-0-	-0-	-0-	817	3	19	9	N	17					24
07	1395	X	692	-0-	-703	-0-	15	1	677	3	N	-0-					24
08	1426	X	615	-0-	-811	-0-	613	3	2	9	N	2					26
09	0		453	-0-	453	453	449	3	4	9	N	4					30
10	0		345	-0-	345	798	343	3	2	9	N	2					32
11	0		488	-0-	488	1286	488	3			N	-0-					32

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENPOWER RESOURCES INC. 252992
SCOTT, JO ANN WELL #: 1 U RRCID -> 186958 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 6605 - 6617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
11	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

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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCINTOSH WELL #: 1 U RRCID -> 188249 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6366 - 6622

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-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNDERWOOD WELL #: 1A RRCID -> 226750 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6472 - 6617

06	14B	DENY	-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					22
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					22
11	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

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

BELL WELL #: 4A RRCID -> 234493 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6531 - 6605

06	14B	DENY	-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
11	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

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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
CALLISON WELL #: 3A RRCID -> 243290 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 6598 - 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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, SANDERS WELL #: 8A RRCID -> 252751 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6545 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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
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-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	216	-0-	216	216	216	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	216					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	612	-0-	612	828	612	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	571	-0-	571	1399	571	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1399					N	-0-					-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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
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
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEAU PETROLEUM, INC. 531036
WEINER, WERNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134169 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6000 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15917 06/15/2022

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
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		10408	-0-	10408	10408	10325	2	83	9	N	75					75
11	0		25426	-0-	25426	35834	25360	2	66	9	N	60					135

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
06	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	150	1	3125	2	N	6					68
							7	9									
07	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	139	1	3051	2	N	10					78
							11	9									
08	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	149	1	3133	2	N	11					89
							12	9									
09	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	131	1	3097	2	N	8					97
							9	9									
10	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	117	1	2843	2	N	7					104
							8	9									
11	0		2907	-0-	2907	2907	2900	2	7	9	N	6					110

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	14B2 EXT		2397	-0-	2397	2397	2397	2			N	-0-					120
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2397					N	-0-					120
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2397					N	-0-					120
*11	3749	X	1352	-0-	-2397	-0-	1352	2			N	-0-					120

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CALDWELL "B" WELL #: 1 U RRCID -> 168369 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6322 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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

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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	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
06	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					120
07	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					120
08	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1196	2	3	9	N	3					123
09	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					123
10	0		1149	-0-	1149	1149	1149	2			N	-0-					123
11	0		1089	-0-	1089	2238	1089	2			N	-0-					123

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
06	1470	N	1382	-0-	-88	-0-	1371	2	11	9	N	10					92
07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1612	2	9	9	N	8					100
08	1457	N	1004	-0-	-453	-0-	996	2	8	9	N	7					107
09	1380	N	150	-0-	-1230	-0-	150	2			N	-0-					107
10	0		172	-0-	172	172	171	2	1	9	N	1					108
11	0		748	-0-	748	920	747	2	1	9	N	1					109

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
06	930	N	914	-0-	-16	-0-	914	2			N	-0-					144
07	961	N	939	-0-	-22	-0-	939	2			N	-0-					144
08	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	2			N	-0-					144
09	900	N	894	-0-	-6	-0-	894	2			N	-0-					144
10	0		918	-0-	918	918	918	2			N	-0-					144
11	0		887	-0-	887	1805	887	2			N	-0-					144

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
06	330	X	126	-0-	-204	-0-	126	2			N	-0-					86
07	341	X	130	-0-	-211	-0-	130	2			N	-0-					86
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					86
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					86
10	0		1191	-0-	1191	1191	1191	2			N	-0-					86
11	0		1278	-0-	1278	2469	1278	2			N	-0-					86

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
06	690	N	609	-0-	-81	-0-	609	2			N	-0-					163
07	744	N	590	-0-	-154	-0-	590	2			N	-0-					163
08	682	N	577	-0-	-105	-0-	577	2			N	-0-					163
09	600	N	547	-0-	-53	-0-	540	2	7	9	N	6					169
10	0		617	-0-	617	617	611	2	6	9	N	5					174
11	0		613	-0-	613	1230	613	2			N	-0-					174

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
06	1860	N	1844	-0-	-16	-0-	1832	2	12	9	N	11					149
07	1953	N	1856	-0-	-97	-0-	1837	2	19	9	N	17					166
08	1891	N	1836	-0-	-55	-0-	1828	2	8	9	N	7					173
09	1830	N	1828	-0-	-2	-0-	1814	2	14	9	N	13					186
10	0		1800	-0-	1800	1800	1781	2	19	9	N	17	175	1			28
*11	3000	N	1445	-0-	-1555	245	1434	2	11	9	N	10					38

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275

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
06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1857	2	9	9	N	8					34
07	1922	N	1734	-0-	-188	-0-	1734	2			N	-0-					34
08	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1900	2	3	9	N	3					37
09	1860	N	1714	-0-	-146	-0-	1713	2	1	9	N	1					38
10	0		1758	-0-	1758	1758	1758	2			N	-0-					38
11	0		1588	-0-	1588	3346	1585	2	3	9	N	3					41

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
TROSPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079636 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5966 - 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
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-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2022

ADAMS, T. C. WELL #: A 1 RRCID -> 147755 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6518 - 6622

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

LEWIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150673 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5996 - 6020

06	1860	N	1753	-0-	-107	-0-	327 10	1 9	1416	2	N	9	6	1			7
07	1922	N	610	-0-	-1312	-0-	288 6	1 9	316	2	N	5	6	1			6
08	1922	N	675	-0-	-1247	-0-	280 11	1 9	384	2	N	10	9	1			7
09	0		1951	-0-	1951	1951	328 12	1 9	1611	2	N	11	8	1			10
10	0		2465	-0-	2465	4416	344 34	1 9	2087	2	N	31	25	1			16
11	0		2302	-0-	2302	6718	332 29	1 9	1941	2	N	26	26	1			16

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 7 RRCID -> 152244 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5763 - 5916

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
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-

WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156519 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6125 - 6150

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
STEELE, CORRIE WELL #: A 6 RRCID -> 163209 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6084 - 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
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
09	0		268	-0-	268	268	268	2			Y	-0-					-0-
10	0		1634	-0-	1634	1902	1634	2			Y	-0-					-0-
11	0		1736	-0-	1736	3638	1736	2			Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19A RRCID -> 174290 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6625 - 6633

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-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-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

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-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 11 RRCID -> 176422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6046 - 6065

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

BRUMBLE UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 177714 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6198 - 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
06	3000	N	3186	-0-	186	186	456	1	2730	2	Y	-0-	78	1			35
07	3100	N	3957	-0-	857	1043	432	1	3525	2	Y	-0-					35
08	3100	N	3913	-0-	813	1856	437	1	3476	2	Y	-0-					35
09	0		3546	-0-	3546	5402	248	1	3280	2	Y	16					51
							18	9									
10	0		3670	-0-	3670	9072	384	1	3271	2	Y	14	36	1			29
							15	9									
11	0		2823	-0-	2823	11895	436	1	2372	2	Y	14					43
							15	9									

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 18AU RRCID -> 181371 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6164 - 6208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
09	0		243	-0-	243	243	243	2			Y	-0-					-0-
10	0		275	-0-	275	518	275	2			Y	-0-					-0-
11	0		288	-0-	288	806	288	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: A 2 RRCID -> 182077 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6092 - 6102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
11	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
11	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1800	N	738	-0-	-1062	-0-	11	1	662	2	Y	59	42	1			47
							65	9									
07	1829	N	801	-0-	-1028	-0-	19	1	738	2	Y	40	41	1			46
							44	9									
08	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	26	1	1745	2	Y	41	77	1			10
							45	9									
09	0		1628	-0-	1628	1628	23	1	1593	2	Y	11	10	1			11
							12	9									
10	0		1529	-0-	1529	3157	21	1	1483	2	Y	23	22	1			12
							25	9									
11	0		1343	-0-	1343	4500	18	1	1303	2	Y	20	20	1			12
							22	9									

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 188743 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6636 - 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
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-
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-

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
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	4	1	281	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	326	-0-	-15	-0-	8	1	318	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	4	1	300	2	Y	-0-					-0-
09	0		295	-0-	295	295	4	1	291	2	Y	-0-					-0-
10	0		308	-0-	308	603	4	1	304	2	Y	-0-					-0-
11	0		273	-0-	273	876	4	1	269	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
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-
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-

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
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-
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-

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
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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2338	2	84	9	Y	76	100	1			94
07	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2313	2	8	9	Y	7					101
08	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2370	2	24	9	Y	22					123
09	0		2288	-0-	2288	2288	2281	2	7	9	Y	6					129
10	0		2331	-0-	2331	4619	2325	2	6	9	Y	5	87	1			47
11	0		2222	-0-	2222	6841	2216	2	6	9	Y	5					52

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209274 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 6120 - 6140

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CRENSHAW UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 283512 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6752 - 6766

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-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	8610	X	1958	-0-	-6652	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	6163	-0-	-2734	-0-	6140	2	23	9	N	21					21
08	8897	X	-0-	-0-	-8897	-0-					N	-0-					21
09	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-					21
10	0		12850	-0-	12850	12850	12837	2	13	9	N	12	21	1			12
11	0		11684	-0-	11684	24534	11660	2	24	9	N	22					34

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 #: 22AL RRCID -> 285183 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6078 - 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
06	1530	X	1190	-0-	-340	-0-	360	1	785	2	N	41	91	1			43
							45	9									
07	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	372	1	2072	2	N	33					76
							36	9									
08	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	369	1	1161	2	N	51	64	1			63
							56	9									
09	0		2292	-0-	2292	2292	360	1	1907	2	N	23	72	1			14
							25	9									
10	0		1974	-0-	1974	4266	369	1	1570	2	N	32					46
							35	9									
11	0		1406	-0-	1406	5672	354	1	1006	2	N	42					88
							46	9									

JORDAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 285778 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6042 - 6344

06	13350	X	9043	-0-	-4307	-0-	180	1	8563	2	N	273	341	1	14	8	-0-
							300	9									
07	9889	X	9309	-0-	-580	-0-	186	1	8945	2	N	162	35	8			127
							178	9									
08	9889	X	6875	-0-	-3014	-0-	139	1	6476	2	N	236	348	1			15
							260	9									
09	9570	X	3157	-0-	-6413	-0-	86	1	3049	2	N	20	20	8			15
							22	9									
10	0		2996	-0-	2996	2996	179	1	2817	2	N	-0-					15
11	0		1432	-0-	1432	4428	111	1	1312	2	N	8	8	8			15
							9	9									

WALLACE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 291822 COMPL. DATE 12/18/2021 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 5897 - 5903

06	19560	X	5835	-0-	-13725	-0-	5675	2	160	9	N	145	140	1	1	8	169
07	16182	X	6693	-0-	-9489	-0-	6626	2	67	9	N	61	1	8			229
08	12648	X	8848	-0-	-3800	-0-	8734	2	114	9	N	104	142	1			191
09	0		7406	-0-	7406	7406	7301	2	105	9	N	95	124	1	1	8	161
10	0		6674	-0-	6674	14080	6616	2	58	9	N	53	107	1			107
11	0		6003	-0-	6003	20083	5934	2	69	9	N	63	73	1			97

BRUMBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 292640 COMPL. DATE 05/15/2022 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 5939 - 5964

06	2418	X	1802	-0-	-616	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
07	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3844	2	40	9	N	36					36
08	3100	N	4114	-0-	1014	1014	4094	2	20	9	N	18					54
09	3000	N	4469	-0-	1469	2483	4440	2	29	9	N	26					80
10	0		4899	-0-	4899	7382	4875	2	24	9	N	22	56	1			46
11	0		5023	-0-	5023	12405	4998	2	25	9	N	23					69

URSUS OIL AND GAS 879300
EVANS, JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 117828 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6718 - 6730

06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					177
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					177
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					177
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
11	0		45	-0-	45	45	45	3			N	-0-					177

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
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
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	75	3	23	9	N	21					181
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					181
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					181
09	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	3			N	-0-					181
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					189
11	0		60	-0-	60	60	60	3			N	-0-					189

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
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					195
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					195
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					195
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					195
10	0		80	-0-	80	80	80	3			N	-0-					195
11	0		-0-	-0-	-0-	80					N	-0-					195

RHOADES WELL #: 1 RRCID -> 179189 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6525 - 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
06	420	N	215	-0-	-205	-0-	215	3			N	-0-					180
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					180
08	310	N	115	-0-	-195	-0-	115	3			N	-0-					180
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					180
10	0		105	-0-	105	105	105	3			N	-0-					180
11	0		115	-0-	115	220	115	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	925	-0-	-5	-0-	925	2			Y	-0-					-0-
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
10	0		2151	-0-	2151	2151	2151	2			Y	-0-					-0-
11	0		2180	-0-	2180	4331	2180	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 1 RRCID -> 091272 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6087 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
ROQUEMORE "E" WELL #: 1 RRCID -> 146026 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6298 - 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWLESS WELL #: 11 RRCID -> 156105 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 6134 - 6167

06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
07	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
10	0	310	-0-	310	310	310	2			Y	-0-					-0-
11	0	338	-0-	338	648	338	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159320 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6503 - 6547

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 4 U RRCID -> 160282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6496 - 6549

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-
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-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167139 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7233 - 7327

06	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			Y	-0-					-0-
07	1550 N	428	-0-	-1122	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
08	1488 N	751	-0-	-737	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
09	1350 N	800	-0-	-550	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
10	0	779	-0-	779	779	779	2			Y	-0-					-0-
11	0	85	-0-	85	864	85	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 6 RRCID -> 170252 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6091 - 7372

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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
06	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		59	-0-	59	59	59	2			Y	-0-					-0-
11	0		56	-0-	56	115	56	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 11 RRCID -> 176133 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7267 - 7503

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
07	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					-0-
10	0		1030	-0-	1030	1030	1030	2			Y	-0-					-0-
11	0		1018	-0-	1018	2048	1018	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179162 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5771 - 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
06	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			Y	-0-					12
07	2883	X	2790	-0-	-93	-0-	2790	2			Y	-0-					12
08	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			Y	-0-					12
09	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			Y	-0-					12
10	0		3084	-0-	3084	3084	3084	2			Y	-0-					12
11	0		3025	-0-	3025	6109	3025	2			Y	-0-					12

ROQUEMORE "E" WELL #: 14 RRCID -> 179169 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6692 - 6702

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
ROQUEMORE "E" WELL #: 15 RRCID -> 200098 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6878 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
10	0		249	-0-	249	249	249	2			Y	-0-					-0-
11	0		215	-0-	215	464	215	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 202090 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5808 - 6099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					40
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					40
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					40
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					40
10	0		54	-0-	54	54	54	2			N	-0-					40
11	0		-0-	-0-	-0-	54					N	-0-					40

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 202360 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7320 - 7378

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

ADAMS, T.C. JR. ET AL UNIT #1 WELL #: 8 U RRCID -> 203745 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 6169 - 6181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	2			Y	-0-					23
07	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	7037	2			Y	-0-					23
08	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	2			Y	-0-					23
09	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			Y	-0-					23
10	0		5886	-0-	5886	5886	5886	2			Y	-0-					23
11	0		4104	-0-	4104	9990	4104	2			Y	-0-					23

ROQUEMORE "E" WELL #: 24 RRCID -> 211295 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 6643 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 241999 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 6512 - 6565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4230	2	4	9	N	4					94
07	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-					94
08	2480	X	631	-0-	-1849	-0-	631	2			N	-0-					94
09	2970	X	1596	-0-	-1374	-0-	1593	2	3	9	N	3					97
10	0		3509	-0-	3509	3509	3505	2	4	9	N	4					101
11	0		2663	-0-	2663	6172	2662	2	1	9	N	1					102

BETHANY (TRAVIS PEAK OIL) 07527 760 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CARTER ESTATE 1 WELL #: 2 RRCID -> 173954 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 6921 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2022 - WELL PLUGGED 07/19/22

PAYNE WELL #: 5 RRCID -> 177516 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 6106 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FURRH 'B' WELL #: 2 RRCID -> 177518 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 6427 - 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
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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-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-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARKER-LENTZ WELL #: 5H RRCID -> 255238 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6800 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B	DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 201239 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B	DENY	482	-0-	482	482	99	1	383	2	N	-0-					15
11	14B	DENY	843	-0-	843	1325	328	1	515	2	N	-0-					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
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-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6400, GAS) 07527 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	21	1	1441	3	Y	-0-					-0-
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	17	1	1356	3	Y	-0-					-0-
08	1705	N	800	-0-	-905	-0-	8	1	792	3	Y	-0-					-0-
09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	17	1	1565	3	Y	-0-					-0-
*10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	19	1	1590	3	Y	-0-					-0-
11	0		1517	-0-	1517	1517	16	1	1501	3	Y	-0-					-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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	2	Y	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	209	2	Y	-0-					-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
11	0		1399	-0-	1399	1400	63	1	1336	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
06	900	N	884	-0-	-16	-0-	884	2			N	-0-					-0-
07	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	2			N	-0-					-0-
08	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	2			N	-0-					-0-
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
10	0		924	-0-	924	924	924	2			N	-0-					-0-
11	0		880	-0-	880	1804	880	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
06	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	1061	1	1678	2	N	-0-					197
07	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	131	1	2492	2	N	21	104	1			114
							23	9									
08	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	124	1	2355	2	N	14					128
							15	9									
09	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	50	1	2230	2	N	45					173
							50	9									
10	0		2344	-0-	2344	2344	76	1	2201	2	N	61					234
							67	9									
11	0		2119	-0-	2119	4463	77	1	2042	2	N	-0-					234

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
CRUMP GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219216 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8404 - 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
06	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	1407	1	2227	2	N	-0-					18
07	1302	X	1257	-0-	-45	-0-	63	1	1194	2	N	-0-					18
08	1302	X	1233	-0-	-69	-0-	62	1	1171	2	N	-0-					18
09	1260	X	1150	-0-	-110	-0-	25	1	1125	2	N	-0-					18
10	0		1148	-0-	1148	1148	39	1	1109	2	N	-0-					18
11	0		1083	-0-	1083	2231	39	1	1044	2	N	-0-					18

BELL, MILES WELL #: 5 RRCID -> 219694 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8252 - 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
06	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	1625	1	2571	2	N	46	178	1			69
							51	9									
07	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	214	1	4047	2	N	28					97
							31	9									
08	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	207	1	3920	2	N	28					125
							31	9									
09	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	87	1	3859	2	N	11					136
							12	9									
10	0		4029	-0-	4029	4029	133	1	3834	2	N	56	100	1			92
							62	9									
11	0		3753	-0-	3753	7782	135	1	3593	2	N	23					115
							25	9									

CRUMP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220727 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8336 - 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
06	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	2015	1	3190	2	Y	-0-					347
07	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	115	1	2175	2	Y	-0-					347
08	3317	X	2250	-0-	-1067	-0-	113	1	2137	2	Y	-0-					347
09	3210	X	2265	-0-	-945	-0-	50	1	2215	2	Y	-0-					347
10	0		2236	-0-	2236	2236	75	1	2161	2	Y	-0-					347
11	0		2127	-0-	2127	4363	77	1	2050	2	Y	-0-					347

CRUMP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221425 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8356 - 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
06	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	1703	1	2696	2	Y	-0-					397
07	2387	X	1920	-0-	-467	-0-	96	1	1824	2	Y	-0-					397
08	2728	X	1911	-0-	-817	-0-	96	1	1815	2	Y	-0-					397
09	2640	X	1858	-0-	-782	-0-	40	1	1818	2	Y	-0-					397
10	0		1452	-0-	1452	1452	49	1	1403	2	Y	-0-					397
11	0		1968	-0-	1968	3420	71	1	1897	2	Y	-0-					397

BELL, MILES WELL #: 8 RRCID -> 227714 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8420 - 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
06	3060	X	1631	-0-	-1429	-0-	631	1	1000	2	N	-0-					38
07	3162	X	1546	-0-	-1616	-0-	78	1	1468	2	N	-0-					38
08	2852	X	560	-0-	-2292	-0-	28	1	532	2	N	-0-					38
09	2550	X	698	-0-	-1852	-0-	15	1	659	2	N	22					60
							24	9									
10	0		1467	-0-	1467	1467	48	1	1369	2	N	45					105
							50	9									
11	0		1378	-0-	1378	2845	50	1	1319	2	N	8					113
							9	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
BELL, MILES WELL #: 6 RRCID -> 227717 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 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
06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	737	1	1167	2	N	15					98
							17	9									
07	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	93	1	1763	2	N	24	45	1			77
							26	9									
08	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	88	1	1669	2	N	28					105
							31	9									
09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	39	1	1747	2	N	17					122
							19	9									
10	0		1681	-0-	1681	1681	55	1	1584	2	N	38	71	1			89
							42	9									
11	0		1701	-0-	1701	3382	61	1	1626	2	N	13					102
							14	9									

BELL, MILES WELL #: 7 RRCID -> 227720 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8269 - 9386

06	1470	N	1214	-0-	-256	-0-	470	1	744	2	N	-0-					94
07	1302	N	1189	-0-	-113	-0-	59	1	1130	2	N	-0-					94
08	1364	N	1092	-0-	-272	-0-	55	1	1037	2	N	-0-					94
09	1200	N	979	-0-	-221	-0-	21	1	958	2	N	-0-					94
10	0		999	-0-	999	999	33	1	966	2	N	-0-					94
11	0		963	-0-	963	1962	35	1	928	2	N	-0-					94

CRUMP GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 228998 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8574 - 9744

06	2820	X	2781	-0-	-39	-0-	88	1	2693	2	N	-0-	72	1			200
07	2945	X	2688	-0-	-257	-0-	21	1	2667	2	N	-0-					200
08	2945	X	2525	-0-	-420	-0-	2525	2			N	-0-					200
09	2850	X	2404	-0-	-446	-0-	4	1	2400	2	N	-0-					200
10	0		2332	-0-	2332	2332	2332	2			N	-0-					200
11	0		2334	-0-	2334	4666	2334	2			N	-0-					200

CRUMP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229024 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8606 - 9652

06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	470	1	1084	2	N	-0-	65	1			51
07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	450	1	1187	2	N	-0-					51
08	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	520	1	1131	2	N	-0-					51
09	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	487	1	1113	2	N	-0-					51
10	0		1666	-0-	1666	1666	455	1	1211	2	N	-0-					51
11	0		1612	-0-	1612	3278	457	1	1155	2	N	-0-					51

CRUMP GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230251 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 8756 - 9924

06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	8	1	222	2	N	-0-					78
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	5	1	680	2	N	-0-					78
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					78
09	240	N	161	-0-	-79	-0-	161	2			N	-0-					78
10	0		58	-0-	58	58	58	2			N	-0-					78
11	0		90	-0-	90	148	90	2			N	-0-					78

BELL, MILES WELL #: 9 RRCID -> 232007 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8346 - 9471

06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	88	1	324	2	N	-0-					37
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	97	1	326	2	N	-0-					37
08	434	N	290	-0-	-144	-0-	53	1	237	2	N	-0-					37
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	225	1	511	2	N	-0-					37
10	0		720	-0-	720	720	218	1	502	2	N	-0-					37
11	0		626	-0-	626	1346	158	1	468	2	N	-0-					37

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
06	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	443	1	1637	2	N	-0-					231
07	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	493	1	1658	2	N	-0-					231
08	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	401	1	1806	2	N	-0-					231
09	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	632	1	1434	2	N	-0-					231
10	0		2058	-0-	2058	2058	623	1	1435	2	N	-0-					231
11	0		2044	-0-	2044	4102	517	1	1527	2	N	-0-					231

CRUMP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232555 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8419 - 9585

06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	53	1	123	2	N	-0-					26
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	30	1	78	2	N	-0-					26
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	30	1	66	2	N	-0-					26
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	52	1	119	2	N	-0-					26
10	0		111	-0-	111	111	30	1	81	2	N	-0-					26
11	0		96	-0-	96	207	28	1	68	2	N	-0-					26

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CAVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 057240 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 5997 - 6006

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		207	-0-	207	207	207	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		8	-0-	8	215	8	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		59	-0-	59	274	59	2			Y	-0-					-0-
11	0		21	-0-	21	295	21	2			Y	-0-					-0-

CAVIN WELL #: 4 RRCID -> 097188 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8149 - 9245

06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1956	2	12	9	Y	11	11	1			12
07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1883	2	14	9	Y	13	11	1			14
08	DLQ G-10		1868	-0-	1868	1868	1857	2	11	9	Y	10	11	1			13
09	DLQ G-10		1784	-0-	1784	3652	1764	2	20	9	Y	18	11	1			20
10	DLQ G-10		1854	-0-	1854	5506	1851	2	3	9	Y	3	21	1			2
11	0		1775	-0-	1775	7281	1762	2	13	9	Y	12					14

ROBERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098588 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A

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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
06	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1922	2	37	9	Y	34	166	1			52
07	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2466	2	18	9	Y	16					68
08	DLQ G-10		3793	-0-	3793	3793	3754	2	39	9	Y	35					103
09	DLQ G-10		4187	-0-	4187	7980	4140	2	47	9	Y	43					146
10	DLQ G-10		4353	-0-	4353	12333	4314	2	39	9	Y	35					181
11	0		4166	-0-	4166	16499	4121	2	45	9	Y	41	177	1			45

CAVIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136557 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8139 - 9232

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136743 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8155 - 9296

06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1089	2	11	9	Y	10	12	1			10
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1117	2	4	9	Y	4	11	1			3
08	DLQ G-10		1097	-0-	1097	1097	1091	2	6	9	Y	5					8
09	DLQ G-10		1099	-0-	1099	2196	1091	2	8	9	Y	7	12	1			3
10	DLQ G-10		1118	-0-	1118	3314	1114	2	4	9	Y	4					7
11	0		1036	-0-	1036	4350	1029	2	7	9	Y	6	12	1			1

ROBERSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168284 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8305 - 9505

06	7761	X	1267	-0-	-6494	-0-	1192	2	75	9	Y	68	83	1			68
07	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1071	2	25	9	Y	23	72	1			19
08	1302	N	1025	-0-	-277	-0-	989	2	36	9	Y	33					52
09	0		972	-0-	972	972	922	2	50	9	Y	45	78	1			19
10	0		971	-0-	971	1943	940	2	31	9	Y	28					47
11	0		913	-0-	913	2856	868	2	45	9	Y	41	79	1			9

CAVIN UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 169806 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8116 - 9227

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-
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-

SHARP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187100 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8383 - 9589

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		7	-0-	7	7	6	2	1	9	Y	1					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-	1	1			-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 192006 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8273 - 9008

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
06	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1399	2	12	9	Y	11	11	1			12
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1336	2	14	9	Y	13	11	1			14
08	DLQ G-10		1223	-0-	1223	1223	1212	2	11	9	Y	10	11	1			13
09	DLQ G-10		1295	-0-	1295	2518	1275	2	20	9	Y	18	11	1			20
10	DLQ G-10		1419	-0-	1419	3937	1416	2	3	9	Y	3	21	1			2
11	DLQ G-10		1358	-0-	1358	5295	1345	2	13	9	Y	12					14

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
06	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2060	2	65	9	Y	59	71	1			58
07	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2017	2	22	9	Y	20	62	1			16
08	DLQ G-10		2126	-0-	2126	2126	2094	2	32	9	Y	29					45
09	DLQ G-10		2095	-0-	2095	4221	2054	2	41	9	Y	37	66	1			16
10	DLQ G-10		2141	-0-	2141	6362	2115	2	26	9	Y	24					40
11	DLQ G-10		2050	-0-	2050	8412	2013	2	37	9	Y	34	67	1			7

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
06	3300	X	2853	-0-	-447	-0-	2841	2	12	9	Y	11	11	1			12
07	3379	X	3186	-0-	-193	-0-	3172	2	14	9	Y	13	11	1			14
08	DLQ G-10		3031	-0-	3031	3031	3020	2	11	9	Y	10	11	1			13
09	DLQ G-10		2845	-0-	2845	5876	2825	2	20	9	Y	18	11	1			20
10	DLQ G-10		2838	-0-	2838	8714	2835	2	3	9	Y	3	21	1			2
11	DLQ G-10		2387	-0-	2387	11101	2374	2	13	9	Y	12					14

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
06	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2460	2	12	9	Y	11	11	1			12
07	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2501	2	14	9	Y	13	11	1			14
08	DLQ G-10		2347	-0-	2347	2347	2336	2	11	9	Y	10	11	1			13
09	DLQ G-10		2217	-0-	2217	4564	2197	2	20	9	Y	18	11	1			20
10	DLQ G-10		2159	-0-	2159	6723	2156	2	3	9	Y	3	21	1			2
11	DLQ G-10		2242	-0-	2242	8965	2229	2	13	9	Y	12					14

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
06	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3592	2	18	9	Y	16	16	1			4
07	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3641	2	34	9	Y	31	16	1			19
08	DLQ G-10		2735	-0-	2735	2735	2720	2	15	9	Y	14	15	1			18
09	DLQ G-10		2152	-0-	2152	4887	2124	2	28	9	Y	25	16	1			27
10	DLQ G-10		2085	-0-	2085	6972	2078	2	7	9	Y	6	30	1			3
11	DLQ G-10		2301	-0-	2301	9273	2282	2	19	9	Y	17					20

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
06	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2515	2	12	9	Y	11	11	1			12
07	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2397	2	14	9	Y	13	11	1			14
08	DLQ G-10		3523	-0-	3523	3523	3512	2	11	9	Y	10	11	1			13
09	DLQ G-10		2891	-0-	2891	6414	2871	2	20	9	Y	18	11	1			20
10	DLQ G-10		2820	-0-	2820	9234	2817	2	3	9	Y	3	21	1			2
11	DLQ G-10		2770	-0-	2770	12004	2757	2	13	9	Y	12					14

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
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		724	-0-	724	724	724	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		706	-0-	706	1430	706	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		715	-0-	715	2145	715	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		679	-0-	679	2824	679	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
06	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3282	2	94	9	Y	85	89	1			95
07	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3561	2	116	9	Y	105	89	1			111
08	DLQ G-10		2903	-0-	2903	2903	2819	2	84	9	Y	76	87	1			100
09	DLQ G-10		3205	-0-	3205	6108	3044	2	161	9	Y	146	90	1			156
10	DLQ G-10		3068	-0-	3068	9176	3029	2	39	9	Y	35	172	1			19
11	DLQ G-10		2061	-0-	2061	11237	1958	2	103	9	Y	94					113

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
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	215	2	8	9	Y	7	8	1			7
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	150	2	2	9	Y	2	7	1			2
08	DLQ G-10		209	-0-	209	209	206	2	3	9	Y	3					5
09	DLQ G-10		193	-0-	193	402	187	2	6	9	Y	5	8	1			2
10	DLQ G-10		181	-0-	181	583	178	2	3	9	Y	3					5
11	DLQ G-10		220	-0-	220	803	216	2	4	9	Y	4	8	1			1

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 055307 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 8096 - 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
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-
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-

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
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C., NCT-1 WELL #: 43 D RRCID -> 142615 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8144 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	16	1	1123	3	Y	-0-					7
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	14	1	1051	3	Y	4					11
							4	9									
08	1147	N	504	-0-	-643	-0-	5	1	495	3	Y	4					15
							4	9									
09	1110	N	1017	-0-	-93	-0-	11	1	1000	3	Y	5					20
							6	9									
*10	1054	N	938	-0-	-116	-0-	11	1	917	3	Y	9	16	1			13
							10	9									
*11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	7	1	680	3	Y	12					25
							13	9									

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
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			Y	-0-					-0-
07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			Y	-0-					-0-
08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			Y	-0-					-0-
09	1170	N	1089	-0-	-81	-0-	1089	3			Y	-0-					-0-
10	0		907	-0-	907	907	907	3			Y	-0-					-0-
11	0		969	-0-	969	1876	969	3			Y	-0-					-0-

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
06	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	53	1	3693	3	Y	3					54
							3	9									
07	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	48	1	3748	3	Y	9					63
							10	9									
08	3968	X	2616	-0-	-1352	-0-	25	1	2582	3	Y	8					71
							9	9									
09	3840	X	3715	-0-	-125	-0-	41	1	3660	3	Y	13					84
							14	9									
*10	3968	X	3845	-0-	-123	-0-	46	1	3774	3	Y	23	70	1			37
							25	9									
*11	3750	X	3514	-0-	-236	-0-	37	1	3449	3	Y	25					62
							28	9									

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
06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1302	3	11	9	Y	10	10	1			4
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1436	3	2	9	Y	2					6
08	1550	N	1403	-0-	-147	-0-	1397	3	6	9	Y	5					11
09	1320	N	1144	-0-	-176	-0-	1130	3	14	9	Y	13					24
10	0		1366	-0-	1366	1366	1359	3	7	9	Y	6					30
11	0		1297	-0-	1297	2663	1283	3	14	9	Y	13	34	1			9

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
06	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3184	3	4	9	Y	4	7	1			4
07	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3364	3	4	9	Y	4					8
08	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3260	3	6	9	Y	5	10	1			3
09	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3189	3	3	9	Y	3					6
*10	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3414	3	3	9	Y	3					9
11	0		3280	-0-	3280	3280	3273	3	7	9	Y	6	8	1			7

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	289	3	45	9	Y	41	56	1			16
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	245	3	3	9	Y	3					19
08	434	N	227	-0-	-207	-0-	221	3	6	9	Y	5					24
09	0		231	-0-	231	231	217	3	14	9	Y	13					37
10	0		216	-0-	216	447	208	3	8	9	Y	7					44
11	0		225	-0-	225	672	200	3	25	9	Y	23	51	1			16

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 45-D RRCID -> 159811 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 8220 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2023

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1416	3	1	9	Y	1					42
07	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1659	3	8	9	Y	7					49
08	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1647	3	1	9	Y	1					50
09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1467	3	1	9	Y	1					51
*10	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1667	3	1	9	Y	1					52
11	0		1638	-0-	1638	1638	1638	3			Y	-0-					52

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 178707 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8118 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2023

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 178764 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8518 - 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
06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			Y	-0-	180	1			56
07	2139	N	2038	-0-	-101	-0-	2006	3	32	9	Y	29					85
08	2139	N	2054	-0-	-85	-0-	2030	3	24	9	Y	22					107
09	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1943	3	44	9	Y	40					147
10	0		1991	-0-	1991	1991	1952	3	39	9	Y	35					182
11	0		1875	-0-	1875	3866	1829	3	46	9	Y	42	184	1			40

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 178928 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8480 - 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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 179773 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8320 - 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
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
09	420	N	375	-0-	-45	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
10	0		432	-0-	432	432	432	3			Y	-0-					-0-
11	0		555	-0-	555	987	555	3			Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 180141 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8100 - 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
06	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	18	1	1269	3	Y	-0-					6
07	1395	N	1337	-0-	-58	-0-	17	1	1298	3	Y	20					26
							22	9									
08	1488	N	949	-0-	-539	-0-	9	1	920	3	Y	18					44
							20	9									
09	1290	N	1173	-0-	-117	-0-	12	1	1129	3	Y	29					73
							32	9									
*10	1333	N	1132	-0-	-201	-0-	13	1	1073	3	Y	42	60	1			55
							46	9									
*11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	11	1	992	3	Y	30					85
							33	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 11 RRCID -> 180837 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8218 - 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
06	480	N	205	-0-	-275	-0-	203	3	2	9	Y	2	60	1			1
07	527	N	209	-0-	-318	-0-	206	3	3	9	Y	3					4
08	527	N	206	-0-	-321	-0-	202	3	4	9	Y	4					8
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	260	3	13	9	Y	12					20
10	0		382	-0-	382	382	375	3	7	9	Y	6					26
11	0		583	-0-	583	965	583	3			Y	-0-	26	1			-0-

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 10 RRCID -> 181720 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8178 - 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
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	851	3	9	9	Y	8	9	1			3
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	782	3	1	9	Y	1					4
08	775	N	744	-0-	-31	-0-	742	3	2	9	Y	2					6
09	780	N	747	-0-	-33	-0-	740	3	7	9	Y	6					12
10	0		710	-0-	710	710	707	3	3	9	Y	3					15
11	0		612	-0-	612	1322	608	3	4	9	Y	4	16	1			3

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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					2
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
06	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	3			Y	-0-					37
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					37
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					37
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					37
*10	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	3			Y	-0-					37
11	0		311	-0-	311	311	311	3			Y	-0-					37

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	1140	N	1070	-0-	-70	-0-	1041	3	29	9	Y	26	4	1			26
07	1147	N	787	-0-	-360	-0-	734	3	53	9	Y	48					74
08	1116	N	681	-0-	-435	-0-	614	3	67	9	Y	61	93	1			42
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1056	3	44	9	Y	40					82
*10	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1170	3	47	9	Y	43					125
11	0		1147	-0-	1147	1147	1134	3	13	9	Y	12	109	1			28

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
06	2100	N	1961	-0-	-139	-0-	1954	3	7	9	Y	6					89
07	2170	N	2006	-0-	-164	-0-	1998	3	8	9	Y	7					96
08	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			Y	-0-					96
09	1950	N	1895	-0-	-55	-0-	1893	3	2	9	Y	2					98
*10	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2048	3	1	9	Y	1					99
11	0		1895	-0-	1895	1895	1895	3			Y	-0-					99

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
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1325	3	11	9	Y	10	12	1			4
07	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1877	3	3	9	Y	3					7
08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1741	3	4	9	Y	4					11
09	0		1700	-0-	1700	1700	1688	3	12	9	Y	11					22
10	0		1548	-0-	1548	3248	1545	3	3	9	Y	3					25
11	0		1549	-0-	1549	4797	1549	3			Y	-0-	25	1			-0-

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
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HOELL OPERATING, LLC 390873
CRUMP GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 257468 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8828 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MARTINEAU PETROLEUM, INC. 531036
WIENER, WERNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059829 COMPL. DATE 07/21/1974 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8299 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ALEXANDER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 118758 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8548 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
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	49	106	1			20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1			-0-

TILLER WELL #: 5 RRCID -> 165127 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9606 - 9638

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	135	1			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

06	12241	X	12241	-0-	-0-	-0-	765 1 57 9	11419	2	Y	52	3	8				49
07	12620	X	12620	-0-	-0-	-0-	791 1 81 9	11748	2	Y	74	7	8				116
08	12411	X	12411	-0-	-0-	-0-	612 1 61 9	11738	2	Y	55	169	1				2
09	12003	X	12003	-0-	-0-	-0-	763 1 34 9	11206	2	Y	31	3	8				30
10	0		12357	-0-	12357	12357	789 1 54 9	11514	2	Y	49						79
11	0		11284	-0-	11284	23641	710 1 32 9	10542	2	Y	29	3	8				105

ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 058526 COMPL. DATE 05/15/1974 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8148 - 8626

06	6960	X	6579	-0-	-381	-0-	600 1 29 9	5950	2	Y	26	3	8				97
07	7192	X	6390	-0-	-802	-0-	620 1 101 9	5669	2	Y	92	179	1	5	8		5
08	6789	X	5717	-0-	-1072	-0-	440 1 19 9	5258	2	Y	17						22
09	0		7046	-0-	7046	7046	600 1 85 9	6361	2	Y	77	2	8				97
10	0		6275	-0-	6275	13321	620 1 28 9	5627	2	Y	25						122
11	0		7518	-0-	7518	20839	580 1 101 9	6837	2	Y	92	180	1	2	8		32

STEELE, CORRIE WELL #: A 2 RRCID -> 058901 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8116 - 8572

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	316	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					1
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	0		92	-0-	92	92	92	2			Y	-0-					-0-
10	0		167	-0-	167	259	165	2	2	9	Y	2					2
11	0		122	-0-	122	381	122	2			Y	-0-	2	1			-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 093622 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8223 - 9399

M O																	
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096846 COMPL. DATE 06/16/2022 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8303 - 9485

M O																	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	492	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
07	496	N	454	-0-	-42	-0-	452	2	2	9	Y	2					2
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	521	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
09	0		437	-0-	437	437	433	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
10	0		449	-0-	449	886	447	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	0		470	-0-	470	1356	464	2	6	9	Y	5	4	1			1

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
06	2070	N	2039	-0-	-31	-0-	2029	2	10	9	Y	9	11	1			9
07	2139	N	1973	-0-	-166	-0-	1965	2	8	9	Y	7					16
08	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2229	2	9	9	Y	8	13	1			11
09	0		1839	-0-	1839	1839	1833	2	6	9	Y	5	13	1			3
10	0		1956	-0-	1956	3795	1948	2	8	9	Y	7					10
11	0		2001	-0-	2001	5796	1993	2	8	9	Y	7					17

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
06	3000	N	4348	-0-	1348	1348	4348	2			Y	-0-					55
07	3100	N	3830	-0-	730	2078	3830	2			Y	-0-	55	1			-0-
08	5624	X	3546	-0-	-2078	-0-	3546	2			Y	-0-					-0-
09	0		3087	-0-	3087	3087	3087	2			Y	-0-					-0-
10	0		2447	-0-	2447	5534	2439	2	8	9	Y	7					7
11	0		1282	-0-	1282	6816	1279	2	3	9	Y	3					10

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
06	420	N	391	-0-	-29	-0-	6	1	385	2	Y	-0-					-0-
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	17	1	643	2	Y	-0-					-0-
08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	19	1	1280	2	Y	-0-					-0-
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	13	1	901	2	Y	-0-					-0-
10	0		856	-0-	856	856	12	1	844	2	Y	-0-					-0-
11	0		776	-0-	776	1632	11	1	765	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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	241	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			Y	-0-					1
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	255	2	2	9	Y	2					3
09	0		172	-0-	172	172	172	2			Y	-0-	2	1			1
10	0		236	-0-	236	408	235	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	0		176	-0-	176	584	170	2	6	9	Y	5	2	1			4

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2430	X	2153	-0-	-277	-0-	2135	2	18	9	Y	16					34
07	2821	X	1837	-0-	-984	-0-	1828	2	9	9	Y	8	35	1			7
08	1922	N	1688	-0-	-234	-0-	1678	2	10	9	Y	9					16
09	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2379	2	11	9	Y	10					26
10	0		2773	-0-	2773	2773	2764	2	9	9	Y	8					34
11	0		5192	-0-	5192	7965	5186	2	6	9	Y	5	32	1			7

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2407	2	25	9	Y	23	20	1	3	8	24
07	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2727	2	15	9	Y	14	3	8			35
08	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2720	2	35	9	Y	32	22	1			45
09	0		2065	-0-	2065	2065	2015	2	50	9	Y	45	32	1	1	8	57
10	0		1157	-0-	1157	3222	1110	2	47	9	Y	43	40	1			60
11	0		1081	-0-	1081	4303	1023	2	58	9	Y	53	44	1	1	8	68

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3201	2	68	9	Y	62					135
07	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3111	2	39	9	Y	35	142	1			28
08	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3250	2	41	9	Y	37					65
09	0		3162	-0-	3162	3162	3119	2	43	9	Y	39					104
10	0		3238	-0-	3238	6400	3201	2	37	9	Y	34					138
11	0		3250	-0-	3250	9650	3228	2	22	9	Y	20	129	1			29

WALLACE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135728 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8319 - 9066

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1503	2	48	9	Y	44					70
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1484	2	21	9	Y	19	84	1			5
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1672	2	4	9	Y	4					9
09	0		1674	-0-	1674	1674	1645	2	29	9	Y	26					35
10	0		1803	-0-	1803	3477	1759	2	44	9	Y	40					75
11	0		1777	-0-	1777	5254	1763	2	14	9	Y	13					88

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
06	1800	N	1778	-0-	-22	-0-	28	1	1746	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
07	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	51	1	1925	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	29	1	1953	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
09	0		1971	-0-	1971	1971	28	1	1940	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
10	0		1976	-0-	1976	3947	27	1	1940	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
11	0		1909	-0-	1909	5856	26	1	1876	2	Y	6	6	1			4
							7	9									

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 17A RRCID -> 136080 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8320 - 9493

06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	659	2	46	9	Y	42	56	1			43
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	638	2	39	9	Y	35					78
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	664	2	47	9	Y	43	66	1			55
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	552	2	26	9	Y	24	65	1			14
10	0		619	-0-	619	619	582	2	37	9	Y	34					48
11	0		626	-0-	626	1245	587	2	39	9	Y	35					83

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 136111 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8447 - 9660

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
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2022 - WELL PLUGGED 10/19/22

CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136336 COMPL. DATE 11/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8269 - 9450

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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 -B- UNIT WELL #: B 3 RRCID -> 159358 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8195 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	45	1 9	677	2	Y	1					1
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	46	1 9	678	2	Y	1					2
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	36	1 9	696	2	Y	1	3	1			-0-
09	0		744	-0-	744	744	47	1 9	696	2	Y	1					1
10	0		756	-0-	756	1500	48	1 9	707	2	Y	1					2
11	0		732	-0-	732	2232	46	1	686	2	Y	-0-					2

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 4 RRCID -> 166460 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8449 - 9752

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167240 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8387 - 9706

06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	638	2	9	9	Y	8	8	1			7
07	682	N	588	-0-	-94	-0-	588	2			Y	-0-					7
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	767	2	11	9	Y	10	4	1			13
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	813	2	7	9	Y	6	8	1			11
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	670	2	64	9	Y	58	13	1			56
11	0		751	-0-	751	751	749	2	2	9	Y	2	31	1			27

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 18AL RRCID -> 169768 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8240 - 9421

06	4050	X	3966	-0-	-84	-0-	3949	2	17	9	Y	15	20	1			16
07	4185	X	3546	-0-	-639	-0-	3532	2	14	9	Y	13					29
08	3751	X	3684	-0-	-67	-0-	3667	2	17	9	Y	15	24	1			20
09	0		2938	-0-	2938	2938	2928	2	10	9	Y	9	24	1			5
10	0		3117	-0-	3117	6055	3104	2	13	9	Y	12					17
11	0		3364	-0-	3364	9419	3350	2	14	9	Y	13					30

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 L RRCID -> 169776 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8259 - 9279

06	510	N	255	-0-	-255	-0-	251	2	4	9	Y	4	6	1			-0-
07	310	N	284	-0-	-26	-0-	281	2	3	9	Y	3					3
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	286	2	10	9	Y	9	12	1			-0-
09	0		277	-0-	277	277	269	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
10	0		268	-0-	268	545	260	2	8	9	Y	7	6	1			1
11	0		360	-0-	360	905	352	2	8	9	Y	7	6	1			2

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 173829 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8269 - 9463

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-
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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

TILLERY UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174195 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 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
06	360	N	236	-0-	-124	-0-	221	2	15	9	Y	14					34
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	360	2	2	9	Y	2	36	1			-0-
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	441	2	4	9	Y	4					4
09	0		369	-0-	369	369	369	2			Y	-0-					4
10	0		421	-0-	421	790	400	2	21	9	Y	19					23
11	0		355	-0-	355	1145	348	2	7	9	Y	6					29

BRUMBLE UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174880 COMPL. DATE 04/12/2021 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6036 - 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
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-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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-
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-

TROSPER UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 175018 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8388 - 9561

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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-
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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 L RRCID -> 175654 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8178 - 9364

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	840	N	835	-0-	-5	-0-	828	2	7	9	Y	6	8	1			1
07	1085	N	734	-0-	-351	-0-	722	2	12	9	Y	11					12
08	930	N	925	-0-	-5	-0-	890	2	35	9	Y	32	44	1			-0-
09	0		1048	-0-	1048	1048	1041	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
10	0		1239	-0-	1239	2287	1218	2	21	9	Y	19	15	1			4
11	0		1521	-0-	1521	3808	1490	2	31	9	Y	28	23	1			9

BRUMBLE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 181392 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8315 - 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
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
09	0		161	-0-	161	161	161	2			Y	-0-					-0-
10	0		154	-0-	154	315	154	2			Y	-0-					-0-
11	0		148	-0-	148	463	148	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 182044 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8162 - 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
06	3120	X	2503	-0-	-617	-0-	2467	2	36	9	Y	33					97
07	2945	X	2154	-0-	-791	-0-	2118	2	36	9	Y	33					130
08	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5651	2	54	9	Y	49					179
09	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4300	2	3	9	Y	3					182
10	0		2719	-0-	2719	2719	2707	2	12	9	Y	11	180	1			13
11	0		2797	-0-	2797	5516	2797	2			Y	-0-					13

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 22A RRCID -> 182613 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8248 - 8609

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 183052 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8254 - 9477

06	2580	X	2111	-0-	-469	-0-	2080	2	31	9	Y	28					36
07	2666	X	1898	-0-	-768	-0-	1834	2	64	9	Y	58					94
08	2325	X	2212	-0-	-113	-0-	2169	2	43	9	Y	39					133
09	0		2122	-0-	2122	2122	2121	2	1	9	Y	1					134
10	0		1663	-0-	1663	3785	1651	2	12	9	Y	11	130	1			15
11	0		2199	-0-	2199	5984	2177	2	22	9	Y	20					35

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 21A RRCID -> 184875 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 9004

06	1980	N	1965	-0-	-15	-0-	1907	2	58	9	Y	53	137	1			81
07	2108	N	1849	-0-	-259	-0-	1779	2	70	9	Y	64					145
08	2108	N	1988	-0-	-120	-0-	1949	2	39	9	Y	35	131	1			49
09	0		1847	-0-	1847	1847	1802	2	45	9	Y	41					90
10	0		1753	-0-	1753	3600	1694	2	59	9	Y	54					144
11	0		1730	-0-	1730	5330	1680	2	50	9	Y	45	144	1			45

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 L RRCID -> 187102 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8175 - 9398

06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1593	2	20	9	Y	18	26	1			2
07	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1776	2	13	9	Y	12					14
08	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1575	2	36	9	Y	33	47	1			-0-
09	1620	N	1190	-0-	-430	-0-	1159	2	31	9	Y	28	27	1			1
10	0		1270	-0-	1270	1270	1239	2	31	9	Y	28	25	1			4
11	0		1237	-0-	1237	2507	1203	2	34	9	Y	31	26	1			9

CRENSHAW UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 187166 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8952 - 9504

06	3330	X	1822	-0-	-1508	-0-	1818	2	4	9	Y	4					5
07	3441	X	2033	-0-	-1408	-0-	2023	2	10	9	Y	9					14
08	2790	X	2017	-0-	-773	-0-	2011	2	6	9	Y	5					19
09	0		1733	-0-	1733	1733	1732	2	1	9	Y	1					20
10	0		1979	-0-	1979	3712	1978	2	1	9	Y	1	19	1			2
11	0		2174	-0-	2174	5886	2171	2	3	9	Y	3					5

STEELE, CORRIE WELL #: A 13 L RRCID -> 188330 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8332 - 9418

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	38	1	2407	2	Y	28	10	1	14	8	11
							31	9									
07	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	71	1	2701	2	Y	46	10	1	36	8	11
							51	9									
08	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	45	1	3018	2	Y	22	21	1			12
							24	9									
09	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	41	1	2785	2	Y	31	13	1	17	8	13
							34	9									
10	0		2897	-0-	2897	2897	39	1	2826	2	Y	29	27	1			15
							32	9									
11	0		2748	-0-	2748	5645	38	1	2663	2	Y	43	25	1	18	8	15
							47	9									

WALLACE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 196522 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8275 - 9412

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	867	-0-	-156	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
08	1209	N	807	-0-	-402	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
09	0		777	-0-	777	777	777	2			Y	-0-					-0-
10	0		738	-0-	738	1515	738	2			Y	-0-					-0-
11	0		887	-0-	887	2402	887	2			Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 197968 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

06	2960	N	2753	-0-	-207	-0-	43	1	2685	2	Y	23	16	1			18
							25	9									
07	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	76	1	2880	2	Y	16	16	1			18
							18	9									
08	3069	X	2898	-0-	-171	-0-	42	1	2817	2	Y	35	33	1			20
							39	9									
09	0		3047	-0-	3047	3047	44	1	2978	2	Y	23	21	1			22
							25	9									
10	0		3127	-0-	3127	6174	42	1	3034	2	Y	46	44	1			24
							51	9									
11	0		2941	-0-	2941	9115	40	1	2856	2	Y	41	40	1			25
							45	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

LEWIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225466 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8554 - 9349

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
06	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	47	1	2964	2	Y	44	26	1	8	8	29
							48	9									
07	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	82	1	3114	2	Y	45	26	1	19	8	29
							50	9									
08	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	46	1	3083	2	Y	53	55	1			27
							58	9									
09	0		3350	-0-	3350	3350	48	1	3252	2	Y	45	29	1	9	8	34
							50	9									
10	0		3217	-0-	3217	6567	43	1	3089	2	Y	77	71	1			40
							85	9									
11	0		2905	-0-	2905	9472	39	1	2785	2	Y	74	65	1	9	8	40
							81	9									

LEWIS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229386 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 8190 - 8948

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
06	2880	X	2629	-0-	-251	-0-	41	1	2553	2	Y	32	19	1	5	8	21
							35	9									
07	2976	X	2865	-0-	-111	-0-	73	1	2759	2	Y	30	18	1	12	8	21
							33	9									
08	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	43	1	2912	2	Y	41	39	1			23
							45	9									
09	0		2932	-0-	2932	2932	42	1	2855	2	Y	32	24	1	6	8	25
							35	9									
10	0		2939	-0-	2939	5871	40	1	2840	2	Y	54	51	1			28
							59	9									
11	0		2705	-0-	2705	8576	37	1	2610	2	Y	53	46	1	6	8	29
							58	9									

LEWIS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229545 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 9324 - 9352

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
06	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	42	1	2634	2	Y	10	2	1	7	8	2
							11	9									
07	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	75	1	2850	2	Y	18	2	1	16	8	2
							20	9									
08	3092	N	3092	-0-	-0-	-0-	45	1	3044	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
09	0		3023	-0-	3023	3023	44	1	2969	2	Y	9	2	1	7	8	2
							10	9									
10	0		2967	-0-	2967	5990	41	1	2919	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
11	0		2696	-0-	2696	8686	37	1	2646	2	Y	12	4	1	8	8	3
							13	9									

LEWIS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230602 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 8268 - 9028

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
06	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	39	1	2427	2	N	41	21	1	12	8	23
							45	9									
07	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	69	1	2616	2	N	49	20	1	29	8	23
							54	9									
08	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	39	1	2612	2	N	46	43	1			26
							51	9									
09	0		2639	-0-	2639	2639	37	1	2555	2	N	43	27	1	14	8	28
							47	9									
10	0		2690	-0-	2690	5329	36	1	2589	2	N	59	56	1			31
							65	9									
11	0		2533	-0-	2533	7862	34	1	2425	2	N	67	51	1	15	8	32
							74	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	845	2	8	9	Y	7	9	1			1
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	837	2	4	9	Y	4					5
08	806	N	761	-0-	-45	-0-	749	2	12	9	Y	11	16	1			-0-
09	0		836	-0-	836	836	826	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
10	0		963	-0-	963	1799	952	2	11	9	Y	10	9	1			1
11	0		734	-0-	734	2533	722	2	12	9	Y	11	9	1			3

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
06	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2887	2	9	9	Y	8	12	1			1
07	2790	X	2422	-0-	-368	-0-	2416	2	6	9	Y	5					6
08	2666	N	2329	-0-	-337	-0-	2319	2	10	9	Y	9	15	1			-0-
09	0		2306	-0-	2306	2306	2293	2	13	9	Y	12	11	1			1
10	0		2186	-0-	2186	4492	2173	2	13	9	Y	12	11	1			2
11	0		1970	-0-	1970	6462	1958	2	12	9	Y	11	11	1			2

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
06	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2368	2	9	9	Y	8	11	1			1
07	2418	N	2333	-0-	-85	-0-	2327	2	6	9	Y	5					6
08	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2542	2	12	9	Y	11	17	1			-0-
09	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2825	2	14	9	Y	13	12	1			1
10	0		3035	-0-	3035	3035	3022	2	13	9	Y	12	11	1			2
11	0		2798	-0-	2798	5833	2784	2	14	9	Y	13	11	1			4

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
06	1950	N	1937	-0-	-13	-0-	1920	2	17	9	Y	15	22	1			2
07	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1693	2	11	9	Y	10					12
08	2139	N	1502	-0-	-637	-0-	1470	2	32	9	Y	29	41	1			-0-
09	0		1786	-0-	1786	1786	1767	2	19	9	Y	17	16	1			1
10	0		2121	-0-	2121	3907	10	1	2094	2	Y	15	14	1			2
							17	9									
11	0		1897	-0-	1897	5804	1878	2	19	9	Y	17	14	1			5

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26580	X	23976	-0-	-2604	-0-	23976	2			Y	-0-					-0-
07	27466	X	25641	-0-	-1825	-0-	25641	2			Y	-0-					-0-
08	27187	X	25853	-0-	-1334	-0-	25853	2			Y	-0-					-0-
09	26310	X	24541	-0-	-1769	-0-	24541	2			Y	-0-					-0-
10	0		25770	-0-	25770	25770	25770	2			Y	-0-					-0-
11	0		24510	-0-	24510	50280	24510	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC 781863
TILLER-CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 099998 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8392 - 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
06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			Y	-0-					-0-
07	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1676	-0-	1676	1676	1676	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1765	-0-	1765	3441	1588	2	177	9	Y	161	161	1			-0-
10	DLQ G-10		1564	-0-	1564	5005	1564	2			Y	-0-					-0-
11	0		1588	-0-	1588	6593	1588	2			Y	-0-					-0-

TILLER-CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137008 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8399 - 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
06	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
07	1891	N	1490	-0-	-401	-0-	1490	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1328	-0-	1328	1328	1328	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1384	-0-	1384	2712	1384	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1501	-0-	1501	4213	1501	2			Y	-0-					-0-
11	0		1477	-0-	1477	5690	1477	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	960	N	645	-0-	-315	-0-	645	2			Y	-0-					79
07	837	N	645	-0-	-192	-0-	645	2			Y	-0-					79
08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			Y	-0-					79
09	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			Y	-0-					79
10	0		2412	-0-	2412	2412	2412	2			Y	-0-					79
11	0		2247	-0-	2247	4659	2247	2			Y	-0-					79

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 056744 COMPL. DATE 10/06/1973 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8175 - 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
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
10	0		203	-0-	203	203	203	2			Y	-0-					-0-
11	0		289	-0-	289	492	289	2			Y	-0-					-0-

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
06	3210	X	977	-0-	-2233	-0-	944	2	33	9	Y	30	95	1			13
07	3317	X	922	-0-	-2395	-0-	922	2			Y	-0-					13
08	1643	X	1013	-0-	-630	-0-	1013	2			Y	-0-					13
09	1230	X	881	-0-	-349	-0-	881	2			Y	-0-					13
10	0		825	-0-	825	825	825	2			Y	-0-					13
11	0		949	-0-	949	1774	865	2	84	9	Y	76					89

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
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					30
07	930	N	872	-0-	-58	-0-	872	2			N	-0-					30
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					30
09	900	N	855	-0-	-45	-0-	855	2			N	-0-					30
10	0		896	-0-	896	896	896	2			N	-0-					30
11	0		874	-0-	874	1770	874	2			N	-0-					30

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	111	2	42	9	Y	38					38
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					38
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	295	2	57	9	Y	52					90
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					90
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
11	0		127	-0-	127	127	127	2			Y	-0-					90

LAWLESS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137082 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9440 - 9529

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 143852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8622 - 8895

06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1451	2	18	9	Y	16	48	1			7
07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			Y	-0-					7
08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			Y	-0-					7
09	1470	N	1459	-0-	-11	-0-	1459	2			Y	-0-					7
10	0		1485	-0-	1485	1485	1485	2			Y	-0-					7
11	0		1639	-0-	1639	3124	1597	2	42	9	Y	38					45

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 3-L RRCID -> 159908 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 9159

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-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 160283 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8435 - 8904

06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	612	-0-	-18	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
10	0		633	-0-	633	633	633	2			Y	-0-					-0-
11	0		640	-0-	640	1273	640	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

06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1369	2	18	9	Y	16	48	1			7
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			Y	-0-					7
08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					7
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-					7
10	0		1443	-0-	1443	1443	1443	2			Y	-0-					7
11	0		780	-0-	780	2223	738	2	42	9	Y	38					45

FLOYD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161746 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8078 - 9165

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 167448 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8134 - 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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 171998 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8175 - 9344

06	1170	N	910	-0-	-260	-0-	910	2			Y	-0-					39
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-					39
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-					39
09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-					39
10	0		1375	-0-	1375	1375	1375	2			Y	-0-					39
11	0		1298	-0-	1298	2673	1298	2			Y	-0-					39

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 174681 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8094 - 9194

06	780	N	762	-0-	-18	-0-	762	2			Y	-0-					21
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					21
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					21
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					21
10	0		1059	-0-	1059	1059	1059	2			Y	-0-					21
11	0		949	-0-	949	2008	949	2			Y	-0-					21

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 175249 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8079 - 9168

06	360	N	300	-0-	-60	-0-	300	2			N	-0-					28
07	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					28
08	403	N	279	-0-	-124	-0-	279	2			N	-0-					28
09	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	2			N	-0-					28
10	0		168	-0-	168	168	168	2			N	-0-					28
11	0		193	-0-	193	361	193	2			N	-0-					28

FLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176106 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8052 - 9154

06	1020	N	888	-0-	-132	-0-	888	2			Y	-0-					30
07	992	N	904	-0-	-88	-0-	904	2			Y	-0-					30
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					30
09	900	N	812	-0-	-88	-0-	812	2			Y	-0-					30
10	0		911	-0-	911	911	911	2			Y	-0-					30
11	0		684	-0-	684	1595	684	2			Y	-0-					30

FLOYD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176180 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8151 - 8291

06	1050	N	805	-0-	-245	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
10	0		901	-0-	901	901	901	2			Y	-0-					-0-
11	0		896	-0-	896	1797	896	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 177429 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8218 - 9344

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	255	-0-	255	255	255	2			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	298	-0-	298	553	298	2			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	296	-0-	296	849	296	2			Y	-0-					-0-
10		0	292	-0-	292	1141	292	2			Y	-0-					-0-
11		0	290	-0-	290	1431	290	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179588 COMPL. DATE 09/04/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9493

06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
10		0	292	-0-	292	292	292	2			Y	-0-					-0-
11		0	307	-0-	307	599	307	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 182725 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8136 - 9220

06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					12
07	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					12
08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-					12
09	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			Y	-0-					12
10		0	1384	-0-	1384	1384	1384	2			Y	-0-					12
11		0	1236	-0-	1236	2620	1236	2			Y	-0-					12

FLOYD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182875 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8074 - 9174

06	1140	N	1082	-0-	-58	-0-	1082	2			Y	-0-					30
07	1178	N	1092	-0-	-86	-0-	1092	2			Y	-0-					30
08	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	1100	2			Y	-0-					30
09	1080	N	954	-0-	-126	-0-	954	2			Y	-0-					30
10		0	915	-0-	915	915	915	2			Y	-0-					30
11		0	901	-0-	901	1816	901	2			Y	-0-					30

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 19 RRCID -> 183414 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9158

06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
10		0	49	-0-	49	49	49	2			Y	-0-					-0-
11		0	39	-0-	39	88	39	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 20 RRCID -> 183809 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8100 - 9216

06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					27
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					27
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					27
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					27
10		0	222	-0-	222	222	222	2			Y	-0-					27
11		0	259	-0-	259	481	259	2			Y	-0-					27

FLOYD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 184003 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9192

06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	699	2	80	9	Y	73					115
07	713	N	639	-0-	-74	-0-	639	2			Y	-0-					115
08	713	N	697	-0-	-16	-0-	697	2			Y	-0-					115
09	720	N	664	-0-	-56	-0-	664	2			Y	-0-					115
10		0	703	-0-	703	703	703	2			Y	-0-					115
11		0	687	-0-	687	1390	687	2			Y	-0-					115

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50					179
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					195
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					209
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					209
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					209
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					209

LAWLESS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 184412 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8254 - 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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			Y	-0-					21
07	3078	N	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			Y	-0-					21
08	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			Y	-0-					21
09	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			Y	-0-					21
10	0		2799	-0-	2799	2799	2799	2			Y	-0-					21
11	0		2501	-0-	2501	5300	2501	2			Y	-0-					21

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184905 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8240 - 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
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					102
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					102
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					102
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					102
10	0		932	-0-	932	932	932	2			N	-0-					102
11	0		924	-0-	924	1856	924	2			N	-0-					102

HIGHTOWER, IRMA UNIT -A- WELL #: 4 RRCID -> 185162 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8310 - 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
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					87
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			Y	-0-					87
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-					87
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					87
10	0		1131	-0-	1131	1131	1131	2			Y	-0-					87
11	0		1176	-0-	1176	2307	1176	2			Y	-0-					87

LAWLESS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 185399 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8235 - 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
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1087	2	56	9	Y	51					105
07	1271	N	1190	-0-	-81	-0-	1190	2			Y	-0-					105
08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-					105
09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			Y	-0-					105
10	0		1252	-0-	1252	1252	1252	2			Y	-0-					105
11	0		1136	-0-	1136	2388	1136	2			Y	-0-					105

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 186544 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8228 - 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
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	676	2	7	9	Y	6					51
07	713	N	708	-0-	-5	-0-	708	2			Y	-0-					51
08	713	N	706	-0-	-7	-0-	706	2			Y	-0-					51
09	690	N	682	-0-	-8	-0-	682	2			Y	-0-					51
10	0		698	-0-	698	698	698	2			Y	-0-					51
11	0		704	-0-	704	1402	704	2			Y	-0-					51

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
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
10	0		224	-0-	224	224	224	2			Y	-0-					-0-
11	0		249	-0-	249	473	249	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187678 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8412 - 9242

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			Y	-0-					61
07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-					61
08	1395	N	1268	-0-	-127	-0-	1268	2			Y	-0-					61
09	1350	N	1319	-0-	-31	-0-	1319	2			Y	-0-					61
10	0		997	-0-	997	997	997	2			Y	-0-					61
11	0		1054	-0-	1054	2051	1054	2			Y	-0-					61

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188373 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8400 - 9554

06	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			Y	-0-					54
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					54
08	1302	N	1276	-0-	-26	-0-	1276	2			Y	-0-					54
09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					54
10	0		1651	-0-	1651	1651	1651	2			Y	-0-					54
11	0		1550	-0-	1550	3201	1550	2			Y	-0-					54

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 22 RRCID -> 189434 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8136 - 9240

06	1320	N	1302	-0-	-18	-0-	1302	2			Y	-0-					41
07	1488	N	1318	-0-	-170	-0-	1318	2			Y	-0-					41
08	1395	N	1278	-0-	-117	-0-	1278	2			Y	-0-					41
09	1290	N	1186	-0-	-104	-0-	1186	2			Y	-0-					41
10	0		1289	-0-	1289	1289	1289	2			Y	-0-					41
11	0		1230	-0-	1230	2519	1230	2			Y	-0-					41

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 23 RRCID -> 199764 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 8550 - 9160

06	5310	X	5127	-0-	-183	-0-	5127	2			Y	-0-					80
07	5797	X	5486	-0-	-311	-0-	5486	2			Y	-0-					80
08	5797	X	4876	-0-	-921	-0-	4876	2			Y	-0-					80
09	5610	X	3426	-0-	-2184	-0-	3426	2			Y	-0-					80
10	0		2582	-0-	2582	2582	2582	2			Y	-0-					80
11	0		3850	-0-	3850	6432	3850	2			Y	-0-					80

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 201971 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8562 - 9188

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 24 RRCID -> 202670 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8618 - 9179

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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
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-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 8 L RRCID -> 203742 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8852 - 9412

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LAWLESS UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 204678 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 5350 - 9073

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	4617	2	156	9	Y	142					197
07	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	4997	2	14	9	Y	13	175	1			35
08	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	5116	2	161	9	Y	146					181
09	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2			Y	-0-					181
10	0	5112	-0-	5112	5112	5091	2	21	9	Y	19	171	1			29
11	0	4877	-0-	4877	9989	4877	2			Y	-0-					29

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231978 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8317 - 9485

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	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
06	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3220	-0-	120	120	3220	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3029	-0-	-71	49	3029	2			Y	-0-					-0-
09	2880	N	2670	-0-	-210	-0-	2670	2			Y	-0-					-0-
10	0		2388	-0-	2388	2388	2388	2			Y	-0-					-0-
11	0		2069	-0-	2069	4457	2069	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232886 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8340 - 9543

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	1080	N	959	-0-	-121	-0-	959	2			Y	-0-					187
07	1085	N	1017	-0-	-68	-0-	1017	2			Y	-0-					187
08	992	N	972	-0-	-20	-0-	972	2			Y	-0-					187
09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					187
10	0		1015	-0-	1015	1015	1015	2			Y	-0-					187
11	0		933	-0-	933	1948	933	2			Y	-0-					187

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247715 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 9198

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHTOWER, IRMA "A" WELL #: 3 RRCID -> 261621 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8271 - 8548

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHEL (PETTIT) 07544 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
COOK GAS UNIT O/A WELL #: 2AL RRCID -> 082008 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 8592 - 8598

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHEL (PETTIT) //CONT.// 07544 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUMMINS GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 182428 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8711 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BETHEL (RODESSA) 07544 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
COOK GAS UNIT O/A WELL #: 2AU RRCID -> 081999 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 8022 - 8598

06	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	52	1	9611	2	Y	-0-					10
07	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	128	1	2758	2	Y	-0-					10
08	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	214	1	6880	2	Y	-0-					10
09	10414	X	10414	-0-	-0-	-0-	136	1	10278	2	Y	-0-					10
10	0		10228	-0-	10228	10228	130	1	10098	2	Y	-0-					10
11	0		3746	-0-	3746	13974	52	1	3694	2	Y	-0-					10

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

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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHEL SWD WELL #: 5 RRCID -> 290451 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5838 - 6298

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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHEL DOME, EAST (PETTIT GAS) 07558 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VENTEX OPERATING CORP. 884527
NOLLEY G.U. WELL #: 1 RRCID -> 221984 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10352 - 10390

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2020

BETHEL DOME, EAST (RODESSA) 07558 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
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
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	8	1	1438	2	N	-0-					81
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	50	1	1072	2	N	-0-					81
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	23	1	739	2	N	-0-					81
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	11	1	843	2	N	-0-					81
10	0		972	-0-	972	972	12	1	960	2	N	-0-					81
11	0		919	-0-	919	1891	13	1	906	2	N	-0-					81

CONE, ADAM GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 052463 COMPL. DATE 04/19/1972 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9498 - 9514

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

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

06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	119	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
07	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	19	-0-	-74	-0-	10	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
09	0		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-

CADY-STATE OF TEXAS, UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 119838 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8976 - 9164

06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	186	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
07	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	43	-0-	-112	-0-	15	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
09	0		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	240	N	230	-0-	-10	-0-	213	2	17	9	N	15					56
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	177	2	13	9	N	12					68
08	186	N	132	-0-	-54	-0-	118	2	14	9	N	13					81
09	0		58	-0-	58	58	52	2	6	9	N	5					86
10	841	N	783	-0-	-58	-0-	708	2	75	9	N	68					154
11	0		206	-0-	206	206	184	2	22	9	N	20					174

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
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
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

ATOKA OPERATING, INC. 036606
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
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	586	2	66	9	N	60					235
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	794	2	67	9	N	61					296
08	372	N	291	-0-	-81	-0-	276	2	15	9	N	14					310
09	660	N	354	-0-	-306	-0-	354	2			N	-0-	187	1			123
10	868	N	553	-0-	-315	-0-	553	2			N	-0-					123
11	0		655	-0-	655	655	655	2			N	-0-					123

XTO ENERGY INC. 945936
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
06	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	197	1	6356	2	N	140	188	1			184
							154	9									
07	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	162	1	5239	2	N	128					312
							141	9									
08	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	168	1	5413	2	N	117	185	1			244
							129	9									
09	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	159	1	5120	2	N	116	190	1			170
							128	9									
10	0		5883	-0-	5883	5883	172	1	5555	2	N	142					312
							156	9									
11	0		6916	-0-	6916	12799	204	1	6568	2	N	131	192	1			251
							144	9									

BIG SANDY (PETTIT) 08030 780 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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
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-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-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
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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIVINS-FAULKNER (RODESSA) 08490 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
KELLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251728 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9808 - 11116

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8	8	8	83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	1	8	84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	19			103
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23			126
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	19			145
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72

BLACK BAYOU (GLEN ROSE) //CONT.// 08511 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGE CASON WELL #: 3 RRCID -> 287098 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 7472 - 7476

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
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0		-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

06	11820	X	9477	-0-	-2343	-0-	1311	1	8166	2	Y	-0-					46
07	12214	X	8845	-0-	-3369	-0-	1317	1	7483	2	Y	41	27	1			60
							45	9									
08	10478	X	7819	-0-	-2659	-0-	1162	1	6657	2	Y	-0-					60
09	10140	X	8600	-0-	-1540	-0-	1337	1	7222	2	Y	37	72	1			25
							41	9									
10	10478	X	9337	-0-	-1141	-0-	1441	1	7896	2	Y	-0-					25
*11	9480	X	9090	-0-	-390	-0-	1382	1	7708	2	Y	-0-					25

SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 291110 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 12057 PERF. 8309 - 8321

06	7560	X	6670	-0-	-890	-0-	385	1	6285	2	N	-0-					-0-
07	7812	X	6530	-0-	-1282	-0-	394	1	6136	2	N	-0-					-0-
08	7595	X	6082	-0-	-1513	-0-	366	1	5716	2	N	-0-					-0-
09	7350	X	6245	-0-	-1105	-0-	425	1	5820	2	N	-0-					-0-
10	0		6374	-0-	6374	6374	453	1	5921	2	N	-0-					-0-
*11	12118	X	5744	-0-	-6374	-0-	397	1	5347	2	N	-0-					-0-

SHELTON WELL #: 8 RRCID -> 291334 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 11746 PERF. 8568 - 8577

06	900	X	490	-0-	-410	-0-	28	1	462	2	Y	-0-					2
07	713	X	553	-0-	-160	-0-	33	1	517	2	Y	3	1	1			4
							3	9									
08	682	X	395	-0-	-287	-0-	24	1	371	2	Y	-0-					4
09	570	X	394	-0-	-176	-0-	27	1	366	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
10	0		180	-0-	180	180	13	1	167	2	Y	-0-					1
*11	540	X	320	-0-	-220	-0-	22	1	298	2	Y	-0-					1

SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 291673 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 12057 PERF. 8530 - 8538

06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

BLACK BAYOU (GLEN ROSE) //CONT.// 08511 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HILL, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 293102 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 11799 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	3630	X	2399	-0-	-1231	-0-	2399	2			Y	-0-					7
07	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3722	2	31	9	Y	28	2	8			33
08	3751	X	2893	-0-	-858	-0-	2891	2	2	9	Y	2					35
09	0		3555	-0-	3555	3555	3533	2	22	9	Y	20	2	8			53
10	0		3907	-0-	3907	7462	3901	2	6	9	Y	5	35	1	4	8	19
11	0		3572	-0-	3572	11034	3559	2	13	9	Y	12					31

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
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	72	1	807	2	Y	-0-					12
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	77	1	874	2	Y	-0-					12
08	899	N	838	-0-	-61	-0-	68	1	760	2	Y	9	14	1			7
							10	9									
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	79	1	812	2	Y	-0-					7
10	0		865	-0-	865	865	72	1	793	2	Y	-0-					7
11	0		793	-0-	793	1658	73	1	720	2	Y	-0-					7

BLACK BAYOU (JAMES) //CONT.// 08511 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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
06	3540	X	3354	-0-	-186	-0-	504	1	2850	2	N	-0-					86
07	3472	X	3389	-0-	-83	-0-	508	1	2877	2	N	4	74	1	1	8	15
							4	9									
08	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	528	1	3078	2	N	-0-					15
09	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	492	1	3140	2	N	-0-					15
*10	3472	X	3133	-0-	-339	-0-	376	1	2756	2	N	1	1	8			15
							1	9									
11	3480	X	3132	-0-	-348	-0-	376	1	2756	2	N	-0-					15

SWANTON WELL #: 1H RRCID -> 184423 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8720 - 13912

06	1590	N	1577	-0-	-13	-0-	236	1	1341	2	N	-0-					6
07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	239	1	1369	2	N	1	1	8			6
							1	9									
08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	259	1	1448	2	N	-0-					6
09	1590	N	1563	-0-	-27	-0-	209	1	1354	2	N	-0-					6
10	0		1767	-0-	1767	1767	216	1	1551	2	N	-0-					6
11	0		1632	-0-	1632	3399	202	1	1430	2	N	-0-					6

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263794 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 8870

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	85	1	947	2	N	13					69
							14	9									
07	899	N	723	-0-	-176	-0-	58	1	665	2	N	-0-					69
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	96	1	1077	2	N	33	23	1			79
							36	9									
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	107	1	1103	2	N	-0-					79
10	0		1076	-0-	1076	1076	90	1	986	2	N	-0-					79
11	0		684	-0-	684	1760	63	1	621	2	N	-0-					79

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 264310 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 12129

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

CASON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 234483 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10720 - 10786

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 222284 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11669 - 11874

06	5700	X	5669	-0-	-31	-0-	5629	2	40	9	N	36	176	1			62
07	6014	X	5097	-0-	-917	-0-	5034	2	63	9	N	57					119
08	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	6264	2	117	9	N	106					225
09	0		5353	-0-	5353	5353	5283	2	70	9	N	64					289
10	0		3798	-0-	3798	9151	3730	2	68	9	N	62	177	1			174
*11	12796	X	3645	-0-	-9151	-0-	3524	2	121	9	N	110					284

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
FAULKNER, VESTA WELL #: 1 RRCID -> 118349 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10401 - 10564

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-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

06	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	215	1	2397	2	Y	-0-					37
07	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	214	1	2439	2	Y	-0-					37
08	2728	N	2720	-0-	-8	-0-	221	1	2470	2	Y	26	21	1			42
							29	9									
09	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	234	1	2411	2	Y	-0-					42
10	0		2778	-0-	2778	2778	232	1	2546	2	Y	-0-					42
11	0		2376	-0-	2376	5154	218	1	2158	2	Y	-0-					42

ISAAC WELL #: 2 RRCID -> 222166 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 11511 PERF.10778 - 11682

06	1740	N	1627	-0-	-113	-0-	134	1	1493	2	Y	-0-					11
07	1674	N	1643	-0-	-31	-0-	133	1	1510	2	Y	-0-					11
08	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	121	1	1353	2	Y	-0-	11	1			-0-
09	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	136	1	1399	2	Y	-0-					-0-
10	0		1677	-0-	1677	1677	140	1	1537	2	Y	-0-					-0-
11	0		1529	-0-	1529	3206	140	1	1389	2	Y	-0-					-0-

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BLOUNT, L.F. WELL #: 2 RRCID -> 223182 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10684 - 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
06	720	N	655	-0-	-65	-0-	54	1	601	2	Y	-0-					12
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	49	1	563	2	Y	-0-					12
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	53	1	588	2	Y	9	14	1			7
							10	9									
09	660	N	268	-0-	-392	-0-	24	1	244	2	Y	-0-					7
10	0		326	-0-	326	326	27	1	299	2	Y	-0-					7
11	0		305	-0-	305	631	28	1	277	2	Y	-0-					7

REAVLEY WELL #: 3 RRCID -> 223601 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 11647 PERF.10546 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	133	-0-	-17	-0-	11	1	122	2	Y	-0-					34
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	2	Y	-0-					34
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	106	2	Y	8	14	1			28
							9	9									
09	120	N	68	-0-	-52	-0-	6	1	62	2	Y	-0-					28
10	0		57	-0-	57	57	5	1	52	2	Y	-0-					28
11	0		37	-0-	37	94	3	1	34	2	Y	-0-					28

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
06	1890	X	1618	-0-	-272	-0-	133	1	1485	2	Y	-0-					11
07	1860	X	1567	-0-	-293	-0-	126	1	1441	2	Y	-0-					11
08	1736	N	1443	-0-	-293	-0-	118	1	1325	2	Y	-0-	11	1			-0-
09	1620	N	1365	-0-	-255	-0-	121	1	1244	2	Y	-0-					-0-
10	0		1360	-0-	1360	1360	114	1	1246	2	Y	-0-					-0-
11	0		1237	-0-	1237	2597	113	1	1124	2	Y	-0-					-0-

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
06	2790	X	2640	-0-	-150	-0-	217	1	2423	2	N	-0-					127
07	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	255	1	2904	2	N	-0-					127
08	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	262	1	2929	2	N	25	21	1			131
							28	9									
09	2760	X	2609	-0-	-151	-0-	231	1	2378	2	N	-0-					131
10	0		3402	-0-	3402	3402	284	1	3118	2	N	-0-					131
11	0		3143	-0-	3143	6545	288	1	2855	2	N	-0-					131

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
06	330	N	186	-0-	-144	-0-	15	1	171	2	Y	-0-					32
07	341	N	204	-0-	-137	-0-	16	1	188	2	Y	-0-					32
08	217	N	83	-0-	-134	-0-	7	1	76	2	Y	-0-	11	1			21
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	18	1	188	2	Y	-0-					21
10	0		142	-0-	142	142	12	1	130	2	Y	-0-					21
11	0		152	-0-	152	294	14	1	138	2	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
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-	11	1			21
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
06	3000	N	726	-0-	-2274	29249	59	1	660	2	N	6					41
							7	9									
07	3100	N	656	-0-	-2444	26805	53	1	603	2	N	-0-					41
08	3100	N	724	-0-	-2376	24429	58	1	649	2	N	15	17	1			39
							17	9									
09	3000	N	728	-0-	-2272	22157	64	1	664	2	N	-0-					39
10	0		746	-0-	746	22903	62	1	684	2	N	-0-					39
11	0		681	-0-	681	23584	62	1	619	2	N	-0-					39

BLACK FORK CREEK (RODESSA) 08526 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
GILBERT, LOY WELL #: 1-U RRCID -> 138408 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10096 - 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
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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK FORK CREEK (TRAVIS PEAK) 08526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
GILBERT, LOY WELL #: 1-L RRCID -> 138409 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10727 - 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
06	9510	X	4228	-0-	-5282	-0-	4225	3	3	9	N	3	172	1			45
07	9827	X	7137	-0-	-2690	-0-	7115	3	22	9	N	20					65
08	6634	X	4654	-0-	-1980	-0-	4632	3	22	9	N	20					85
09	6420	X	4457	-0-	-1963	-0-	4451	3	6	9	N	5					90
10	0		5436	-0-	5436	5436	5423	3	13	9	N	12					102
11	0		6470	-0-	6470	11906	6470	3			N	-0-					102

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
06	11624	X	11624	-0-	-0-	-0-	900	1	10599	2	Y	114					311
							125	9									
07	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	870	1	9229	2	Y	64	186	1			189
							70	9									
08	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	930	1	9416	2	Y	73	177	1			85
							80	9									
09	11610	X	10291	-0-	-1319	-0-	900	1	9308	2	Y	75					160
							83	9									
10	0		9895	-0-	9895	9895	930	1	8963	2	Y	2					162
							2	9									
11	0		10014	-0-	10014	19909	900	1	9095	2	Y	17					179
							19	9									

BLACK FORK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
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
06	150	N	94	-0-	-56	-0-	61	2	33	9	N	30	182	1			35
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	87	2	14	9	N	13					48
08	124	N	21	-0-	-103	-0-	11	2	10	9	N	9					57
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	8					65
10	0		75	-0-	75	75	75	2			N	-0-					65
11	0		82	-0-	82	157	63	2	19	9	N	17					82

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					209
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					209
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					209
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					209
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					209
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					209

BLOCKER (COTTON VALLEY) 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY 085408
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 1 RRCID -> 082658 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8999 - 9104

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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

06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	70	1	1248	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	75	1	1247	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	76	1	1135	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	69	1	1047	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
10	0		1193	-0-	1193	1193	74	1	1105	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*11	2340	N	1147	-0-	-1193	-0-	66	1	1060	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 084939 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9930 - 10124

06	660	N	534	-0-	-126	-0-	29	1	505	3	Y	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	38	1	619	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	675	-0-	-131	-0-	43	1	632	3	Y	-0-					-0-
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	52	1	780	3	Y	-0-					-0-
10	0		715	-0-	715	715	45	1	670	3	Y	-0-					-0-
*11	1484	N	769	-0-	-715	-0-	45	1	724	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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

06	1320	N	1271	-0-	-49	-0-	68	1	1203	3	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1225	-0-	-139	-0-	68	1	1157	3	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1303	-0-	-61	-0-	82	1	1221	3	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1179	-0-	-111	-0-	73	1	1106	3	Y	-0-					-0-
10	0		1297	-0-	1297	1297	81	1	1216	3	Y	-0-					-0-
*11	2472	N	1175	-0-	-1297	-0-	69	1	1106	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087530 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9988 - 10146

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087531 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10326 PERF. 9990 - 10164

06	1200	N	306	-0-	-894	-0-	16	1	287	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	75	1	1265	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
08	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	75	1	1109	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	69	1	1042	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
10	0		1199	-0-	1199	1199	74	1	1113	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*11	2845	N	1646	-0-	-1199	-0-	93	1	1534	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 087773 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10088 - 10245

06	420	N	17	-0-	-403	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	45	-0-	-420	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	33	1	508	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	44	1	661	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
10	0		629	-0-	629	629	39	1	579	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*11	1012	N	383	-0-	-629	-0-	22	1	355	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 087908 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9920 - 10083

06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	43	1	766	3	Y	-0-					-0-
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	35	1	581	3	Y	-0-					-0-
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	51	1	756	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	567	-0-	-123	-0-	35	1	532	3	Y	-0-					-0-
10	0		574	-0-	574	574	36	1	538	3	Y	-0-					-0-
*11	769	N	195	-0-	-574	-0-	12	1	183	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
06	330	N	314	-0-	-16	-0-	17	1	297	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	249	-0-	-30	-0-	14	1	235	3	Y	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	17	1	259	3	Y	-0-					-0-
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	30	1	457	3	Y	-0-					-0-
10	0		242	-0-	242	242	15	1	227	3	Y	-0-					-0-
*11	480	N	238	-0-	-242	-0-	14	1	224	3	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
06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	72	1	1287	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
07	2604	X	1267	-0-	-1337	-0-	71	1	1186	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
08	2604	X	2375	-0-	-229	-0-	144	1	2217	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
09	2520	X	401	-0-	-2119	-0-	25	1	373	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	0		1192	-0-	1192	1192	68	1	1114	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*11	2280	X	358	-0-	-1922	-0-	20	1	331	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

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. (I) GAS 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	887	N	887	-0-	-0-	-0-	45	1	796	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
07	1147	N	917	-0-	-230	-0-	52	1	858	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	1023	N	931	-0-	-92	-0-	55	1	811	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									
09	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	134	1	1983	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
10	0		4842	-0-	4842	4842	300	1	4534	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*11	3000	N	3602	-0-	602	5444	204	1	3353	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									

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. (I) GAS 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	412	N	412	-0-	-0-	-0-	22	1	390	3	Y	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	30	1	498	3	Y	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	18	1	272	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	353	-0-	-97	-0-	22	1	331	3	Y	-0-					-0-
10	0		376	-0-	376	376	23	1	353	3	Y	-0-					-0-
*11	650	N	274	-0-	-376	-0-	16	1	258	3	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. (I) GAS 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	810	N	721	-0-	-89	-0-	38	1	679	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	930	N	759	-0-	-171	-0-	43	1	713	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	868	N	721	-0-	-147	-0-	45	1	672	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	720	N	674	-0-	-46	-0-	42	1	628	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	0		714	-0-	714	714	44	1	666	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*11	1408	N	694	-0-	-714	-0-	40	1	647	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. (I) GAS 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	990	N	259	-0-	-731	-0-	13	1	238	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	496	N	86	-0-	-410	-0-	5	1	80	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	240	N	81	-0-	-159	-0-	5	1	75	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	0		86	-0-	86	86	5	1	80	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	169	N	83	-0-	-86	-0-	5	1	76	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

GEORGE, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 090864 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3456 - 3592

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 092389 COMPL. DATE 02/20/1981 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9869 - 10118

06	1950	N	1422	-0-	-528	-0-	76	1	1346	3	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1556	-0-	-273	-0-	88	1	1451	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	95	1	1421	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
09	1440	N	1381	-0-	-59	-0-	85	1	1277	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
10	0		1766	-0-	1766	1766	108	1	1635	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*11	3000	N	1675	-0-	-1325	441	97	1	1547	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									

AMIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092748 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10038 - 10266

06	3000	N	6744	-0-	3744	3744	351	1	6321	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
07	3100	N	892	-0-	-2208	1536	49	1	835	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
08	1815	N	279	-0-	-1536	-0-	18	1	259	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	372	X	372	-0-	-0-	-0-	23	1	346	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	0		98	-0-	98	98	6	1	91	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	232	X	134	-0-	-98	-0-	8	1	125	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
06	570	N	475	-0-	-95	-0-	25	1 6 9	444	3	Y	5	5	1			-0-
07	589	N	519	-0-	-70	-0-	29	1 6 9	484	3	Y	5	5	1			-0-
08	527	N	460	-0-	-67	-0-	29	1 6 9	425	3	Y	5	5	1			-0-
09	480	N	433	-0-	-47	-0-	26	1 6 9	401	3	Y	5	5	1			-0-
10	0		282	-0-	282	282	17	1 2 9	263	3	Y	2	2	1			-0-
*11	689	N	407	-0-	-282	-0-	24	1 8 9	375	3	Y	7	7	1			-0-

COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093528 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10027 - 10272

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094001 COMPL. DATE 05/24/1981 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 8782 - 10167

06	1410	N	1192	-0-	-218	-0-	63	1 7 9	1122	3	Y	6	6	1			-0-
07	1488	N	1301	-0-	-187	-0-	74	1 8 9	1219	3	Y	7	7	1			-0-
08	1426	N	1045	-0-	-381	-0-	66	1 6 9	973	3	Y	5	5	1			-0-
09	1200	N	1052	-0-	-148	-0-	64	1 11 9	977	3	Y	10	10	1			-0-
10	0		1184	-0-	1184	1184	73	1 8 9	1103	3	Y	7	7	1			-0-
*11	2927	N	1743	-0-	-1184	-0-	101	1 15 9	1627	3	Y	14	14	1			-0-

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094960 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9806 - 10065

06	600	N	450	-0-	-150	-0-	24	1 13 9	413	3	Y	12	12	1			-0-
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	37	1 30 9	610	3	Y	27	27	1			-0-
08	620	N	586	-0-	-34	-0-	36	1 15 9	535	3	Y	14	14	1			-0-
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	54	1 22 9	855	3	Y	20	20	1			-0-
10	0		502	-0-	502	502	30	1 17 9	455	3	Y	15	15	1			-0-
*11	980	N	478	-0-	-502	-0-	27	1 23 9	428	3	Y	21	21	1			-0-

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094961 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9931 - 10230

06	180	N	73	-0-	-107	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	75	-0-	-111	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					-0-
08	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	129	1	1941	3	Y	-0-					-0-
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	36	1	541	3	Y	-0-					-0-
10	0		577	-0-	577	577	36	1	541	3	Y	-0-					-0-
*11	1101	N	524	-0-	-577	-0-	31	1	493	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095091 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8334 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	780	N	752	-0-	-28	-0-	39	1	709	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	930	N	576	-0-	-354	-0-	36	1	537	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	750	N	605	-0-	-145	-0-	37	1	564	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	0		631	-0-	631	631	39	1	588	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*11	1226	N	595	-0-	-631	-0-	35	1	554	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096849 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 10349 PERF. 9025 - 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
06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	74	1	1306	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	79	1	1304	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	93	1	1381	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	77	1	1133	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
10	0		1914	-0-	1914	1914	118	1	1768	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*11	3000	N	2348	-0-	-652	1262	135	1	2166	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									

WYATT, C. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099792 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9858 - 10130

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	57	1	1015	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	59	1	978	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
08	1054	N	558	-0-	-496	-0-	35	1	517	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	1050	N	449	-0-	-601	-0-	26	1	417	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	0		704	-0-	704	704	43	1	654	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*11	1433	N	729	-0-	-704	-0-	42	1	677	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 1 RRCID -> 100029 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10090 - 10235

06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	28	1	504	3	Y	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	30	1	505	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	521	-0-	-6	-0-	33	1	488	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	431	-0-	-79	-0-	27	1	404	3	Y	-0-					-0-
10	0		468	-0-	468	468	29	1	439	3	Y	-0-					-0-
*11	944	N	476	-0-	-468	-0-	28	1	448	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138530 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8735 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	50	1	884	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	20	1	351	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	37	1	577	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	87	1	1317	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
10	0		1111	-0-	1111	1111	69	1	1033	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*11	2076	N	965	-0-	-1111	-0-	56	1	897	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138732 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8861 - 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
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	77	1	1351	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	67	1	1149	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	24	1	368	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	1470	N	196	-0-	-1274	-0-	12	1	182	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	0		308	-0-	308	308	19	1	287	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*11	985	N	677	-0-	-308	-0-	39	1	629	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 2-C RRCID -> 138806 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9831 - 10123

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	1170	N	923	-0-	-247	-0-	49	1	866	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	1271	N	948	-0-	-323	-0-	54	1	887	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	1054	N	940	-0-	-114	-0-	56	1	876	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
09	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	87	1	1326	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
10	0		1184	-0-	1184	1184	73	1	1102	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*11	2133	N	949	-0-	-1184	-0-	55	1	884	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. (I) GAS 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	780	N	729	-0-	-51	-0-	39	1	690	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			-0-
08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	98	1	1458	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
09	750	N	567	-0-	-183	-0-	35	1	526	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	0		564	-0-	564	564	35	1	525	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*11	2765	N	2201	-0-	-564	-0-	131	1	2057	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138814 COMPL. DATE 06/22/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8891 - 10118

06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	31	1	564	3	Y	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					-0-
08	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	78	1	1152	3	Y	-0-					-0-
09	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	70	1	1056	3	Y	-0-					-0-
10	0		1202	-0-	1202	1202	75	1	1127	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2101	-0-	-899	303	120	1	1981	3	Y	-0-					-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138815 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8846 - 10226

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139908 COMPL. DATE 11/02/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9800 - 10070

06	60	N	51	-0-	-9	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	35	1	532	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 139914 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9832 - 10076

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
06	600	N	450	-0-	-150	-0-	24	1	426	3	Y	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	42	1	689	3	Y	-0-					-0-
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	44	1	651	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	278	-0-	-172	-0-	18	1	260	3	Y	-0-					-0-
10	0		71	-0-	71	71	4	1	67	3	Y	-0-					-0-
*11	660	N	21	-0-	-639	-0-	1	1	20	3	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
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	51	1	911	3	Y	-0-					-0-
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	60	1	998	3	Y	-0-					-0-
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	69	1	1021	3	Y	-0-					-0-
09	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	68	1	1029	3	Y	-0-					-0-
10	0		982	-0-	982	982	61	1	921	3	Y	-0-					-0-
*11	1679	N	697	-0-	-982	-0-	41	1	656	3	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
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	50	1	892	3	Y	-0-					-0-
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	30	1	543	3	Y	-0-					-0-
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	30	1	446	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	352	-0-	-128	-0-	22	1	330	3	Y	-0-					-0-
10	0		377	-0-	377	377	23	1	354	3	Y	-0-					-0-
*11	720	N	343	-0-	-377	-0-	20	1	323	3	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
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	870	N	736	-0-	-134	-0-	39 1	1 9	696	3	Y	1	1	1			-0-
07	930	N	706	-0-	-224	-0-	39 1	1 9	666	3	Y	1	1	1			-0-
08	930	N	779	-0-	-151	-0-	49 1	1 9	729	3	Y	1	1	1			-0-
09	750	N	728	-0-	-22	-0-	46 1	1 9	681	3	Y	1	1	1			-0-
10	0		559	-0-	559	559	35 1	1 9	523	3	Y	1	1	1			-0-
*11	1353	N	794	-0-	-559	-0-	46 1	1 9	747	3	Y	1	1	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	41	1	733	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1333	N	353	-0-	-980	-0-	19	1	334	3	Y	-0-					-0-
08	930	N	788	-0-	-142	-0-	47	1	740	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	54	1	819	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	0		706	-0-	706	706	44	1	661	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	1389	N	683	-0-	-706	-0-	39	1	643	3	Y	1	1	1			-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
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	34	1	601	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	837	N	429	-0-	-408	-0-	23	1	403	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	52	1	770	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	43	1	660	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
10	0		705	-0-	705	705	44	1	657	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*11	1949	N	1244	-0-	-705	-0-	74	1	1161	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141109 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	40	1	684	3	Y	-0-					-0-
08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	88	1	1303	3	Y	-0-					-0-
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	58	1	841	3	Y	-0-					-0-
10	0		1269	-0-	1269	1269	79	1	1190	3	Y	-0-					-0-
*11	1429	N	160	-0-	-1269	-0-	9	1	151	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141232 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8770 - 10140

06	1920	N	1734	-0-	-186	-0-	92	1	1623	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
07	2108	N	1870	-0-	-238	-0-	105	1	1748	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
08	1767	N	1607	-0-	-160	-0-	101	1	1491	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
09	1770	N	1511	-0-	-259	-0-	93	1	1400	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
10	0		1561	-0-	1561	1561	96	1	1450	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*11	2983	N	1422	-0-	-1561	-0-	82	1	1317	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141263 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 10454 PERF. 9992 - 10258

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	42	1	744	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	930	N	559	-0-	-371	-0-	30	1	527	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	49	1	740	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	810	N	721	-0-	-89	-0-	46	1	673	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	0		818	-0-	818	818	51	1	761	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*11	2065	N	1247	-0-	-818	-0-	73	1	1163	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141431 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8826 - 10224

06	1470	N	1395	-0-	-75	-0-	74	1	1318	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	79	1	1328	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1891	N	1331	-0-	-560	-0-	84	1	1245	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1410	N	1255	-0-	-155	-0-	77	1	1176	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	0		1334	-0-	1334	1334	84	1	1248	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*11	2534	N	1200	-0-	-1334	-0-	70	1	1127	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141438 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9968 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141478 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9854 - 10131

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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

06	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	136	1	2511	3	Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	38	-0-	38	38	2	1	36	3	Y	-0-			-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141497 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9894 - 10174

06	3000	N	3980	-0-	980	1553	213	1	3767	3	Y	-0-			-0-
07	3100	N	1983	-0-	-1117	436	109	1	1874	3	Y	-0-			-0-
08	1242	X	806	-0-	-436	-0-	50	1	756	3	Y	-0-			-0-
09	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	91	1	1401	3	Y	-0-			-0-
10	0		1309	-0-	1309	1309	81	1	1228	3	Y	-0-			-0-
*11	3621	X	2312	-0-	-1309	-0-	136	1	2176	3	Y	-0-			-0-

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141576 COMPL. DATE 06/06/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10194

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. (I) GAS 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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	29	1	475	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	27	1	398	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	133	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141705 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 8973 - 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
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141721 COMPL. DATE 06/25/1992 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9900 - 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
06	960	N	457	-0-	-503	-0-	24	1	433	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	457	-0-	-442	-0-	26	1	431	3	Y	-0-					-0-
08	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	120	1	1858	3	Y	-0-					-0-
09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	96	1	1472	3	Y	-0-					-0-
10	0		110	-0-	110	110	7	1	103	3	Y	-0-					-0-
*11	960	N	512	-0-	-448	-0-	29	1	483	3	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 141816 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9850 - 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
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	60	1	892	3	Y	-0-					-0-
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	38	1	566	3	Y	-0-					-0-
10	0		621	-0-	621	621	39	1	582	3	Y	-0-					-0-
*11	1215	N	594	-0-	-621	-0-	35	1	559	3	Y	-0-					-0-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 3 RRCID -> 141818 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 10286 PERF. 8784 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	72	1	1303	3	Y	-0-					-0-
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	53	1	881	3	Y	-0-					-0-
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	61	1	927	3	Y	-0-					-0-
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	58	1	881	3	Y	-0-					-0-
10	0		1205	-0-	1205	1205	75	1	1130	3	Y	-0-					-0-
*11	2412	N	1207	-0-	-1205	-0-	71	1	1136	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	67	1	1189	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
07	1240	N	1102	-0-	-138	-0-	62	1	1032	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
08	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	125	1	1856	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
09	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	106	1	1618	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
10	0		1661	-0-	1661	1661	103	1	1545	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*11	3000	N	1477	-0-	-1523	138	86	1	1372	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142108 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9908 - 10202

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142159 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9987 - 10289

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-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

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-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

06	150	N	143	-0-	-7	-0-	8	1	134	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	34	1	551	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	37	1	543	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	34	1	514	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	0		590	-0-	590	590	37	1	549	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*11	1095	N	505	-0-	-590	-0-	29	1	470	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
06	870	N	372	-0-	-498	-0-	20	1	351	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	39	1	646	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	52	1	762	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	54	1	802	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	0		1463	-0-	1463	1463	91	1	1365	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*11	3000	N	1704	-0-	-1296	167	98	1	1598	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142339 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10064

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142397 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9820 - 10083

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 142633 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8642 - 10026

06	540	N	376	-0-	-164	-0-	20	1	356	3	Y	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	22	1	368	3	Y	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	24	1	363	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	367	-0-	-23	-0-	23	1	344	3	Y	-0-					-0-
10	0		391	-0-	391	391	24	1	367	3	Y	-0-					-0-
*11	763	N	372	-0-	-391	-0-	22	1	350	3	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 142667 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8902 - 10254

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142861 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10042 - 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
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	33	1	592	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	369	-0-	-282	-0-	21	1	348	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	119	-0-	-470	-0-	8	1	111	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	35	-0-	-595	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
10	0		34	-0-	34	34	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
*11	120	N	60	-0-	-60	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					-0-

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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	37	1	658	3	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	93	1	1519	3	Y	-0-					-0-
08	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	119	1	1790	3	Y	-0-					-0-
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	67	1	998	3	Y	-0-					-0-
10	0		1822	-0-	1822	1822	114	1	1708	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1337	-0-	-1663	159	79	1	1258	3	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
06	840	N	484	-0-	-356	-0-	26	1	457	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	31	1	502	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1116	N	544	-0-	-572	-0-	34	1	509	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	32	1	482	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	0		550	-0-	550	550	34	1	515	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	1074	N	524	-0-	-550	-0-	31	1	491	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
06	2220	N	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-					-0-
07	3100	N	4733	-0-	1633	1633	267	1	4451	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
08	3100	N	3073	-0-	-27	1606	191	1	2870	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
09	3000	N	2655	-0-	-345	1261	163	1	2480	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
10	0		2035	-0-	2035	3296	123	1	1903	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*11	4895	X	1599	-0-	-3296	-0-	93	1	1496	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 5 RRCID -> 152346 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9799 - 10098

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	72	1	1286	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	91	1	1494	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	90	1	1369	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	100	1	1525	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
10	0		1679	-0-	1679	1679	104	1	1568	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*11	2990	N	1311	-0-	-1679	-0-	76	1	1227	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167007 COMPL. DATE 01/04/1998 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8792 - 10140

06	1230	N	681	-0-	-549	-0-	37	1	640	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	992	N	990	-0-	-2	-0-	58	1	926	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
08	744	N	562	-0-	-182	-0-	35	1	525	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	690	N	408	-0-	-282	-0-	25	1	380	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	0		525	-0-	525	525	33	1	490	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*11	995	N	470	-0-	-525	-0-	27	1	439	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167202 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10216

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167894 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8796 - 10192

06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	56	1	1006	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	24	1	421	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
08	1023	N	308	-0-	-715	-0-	19	1	281	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
09	990	N	232	-0-	-758	-0-	14	1	211	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	0		229	-0-	229	229	14	1	209	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*11	447	N	218	-0-	-229	-0-	12	1	198	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 5 RRCID -> 168113 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9929 - 10168

06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	59	1	1045	3	Y	-0-					-0-
07	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	91	1	1502	3	Y	-0-					-0-
08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	77	1	1147	3	Y	-0-					-0-
09	1020	N	660	-0-	-360	-0-	41	1	619	3	Y	-0-					-0-
10	0		868	-0-	868	868	54	1	814	3	Y	-0-					-0-
*11	1834	N	966	-0-	-868	-0-	57	1	909	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177727 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8832 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 177831 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8798 - 10178

06	1470	N	681	-0-	-789	-0-	35	1	642	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	1147	N	64	-0-	-1083	-0-	4	1	60	3	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1223	-0-	-296	-0-	78	1	1138	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	89	1	1344	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
10	0		658	-0-	658	658	41	1	611	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*11	1777	N	1119	-0-	-658	-0-	65	1	1044	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178651 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8817 - 10179

06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	71	1	1263	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	60	1	995	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	1426	N	1126	-0-	-300	-0-	71	1	1051	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	1350	N	1068	-0-	-282	-0-	66	1	996	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	0		1138	-0-	1138	1138	71	1	1063	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*11	2710	N	1572	-0-	-1138	-0-	91	1	1472	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 178955 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 10278 PERF. 8932 - 10115

06	3000	N	8224	-0-	5224	5224	427	1	7643	3	Y	140	140	1			-0-
							154	9									
07	3100	N	411	-0-	-2689	2535	23	1	379	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
08	3100	N	1146	-0-	-1954	581	69	1	1060	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
09	1720	X	1139	-0-	-581	-0-	68	1	1046	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
10	0		1395	-0-	1395	1395	82	1	1245	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
*11	2240	X	845	-0-	-1395	-0-	47	1	765	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179093 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8849 - 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
06	1200	N	448	-0-	-752	-0-	24	1	423	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	66	1	1068	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	60	1	928	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	80	1	1219	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	0		1000	-0-	1000	1000	61	1	937	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*11	1347	N	347	-0-	-1000	-0-	20	1	326	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179118 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8878 - 10233

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180348 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8788 - 10156

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 6 RRCID -> 180599 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8832 - 10214

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	243	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	14	1	236	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	24	1	352	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	59	1	908	3	Y	108	108	1			-0-
							119	9									
10	0		364	-0-	364	364	21	1	309	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
*11	971	N	607	-0-	-364	-0-	31	1	502	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182419 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8789 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	720	N	630	-0-	-90	-0-	33 8	1 9	589	3	Y	7	7	1			-0-
07	1364	N	1262	-0-	-102	-0-	73 12	1 9	1177	3	Y	11	11	1			-0-
08	1457	N	1232	-0-	-225	-0-	77 13	1 9	1142	3	Y	12	12	1			-0-
09	630	N	534	-0-	-96	-0-	33 7	1 9	494	3	Y	6	6	1			-0-
10	0		453	-0-	453	453	28 6	1 9	419	3	Y	5	5	1			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	453					Y	-0-					-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202866 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 990 - 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
06	2910	X	2523	-0-	-387	-0-	134 23	1 9	2366	3	Y	21	21	1			-0-
07	3007	X	2547	-0-	-460	-0-	144 18	1 9	2385	3	Y	16	16	1			-0-
08	2914	X	2367	-0-	-547	-0-	149 20	1 9	2198	3	Y	18	18	1			-0-
09	2820	X	2184	-0-	-636	-0-	134 21	1 9	2029	3	Y	19	19	1			-0-
10	0		2259	-0-	2259	2259	140 18	1 9	2101	3	Y	16	16	1			-0-
*11	4435	X	2176	-0-	-2259	-0-	127 26	1 9	2023	3	Y	24	24	1			-0-

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
06	2640	X	1692	-0-	-948	-0-	90 9	1 9	1593	3	Y	8	8	1			-0-
07	2728	X	1758	-0-	-970	-0-	100 8	1 9	1650	3	Y	7	7	1			-0-
08	2697	X	1524	-0-	-1173	-0-	96 7	1 9	1421	3	Y	6	6	1			-0-
09	2310	X	1083	-0-	-1227	-0-	66 6	1 9	1011	3	Y	5	5	1			-0-
10	0		1979	-0-	1979	1979	124 7	1 9	1848	3	Y	6	6	1			-0-
*11	3772	X	1793	-0-	-1979	-0-	106 12	1 9	1675	3	Y	11	11	1			-0-

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 205769 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8910 - 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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		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

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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211142 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 8782 - 10147

06	1350	N	293	-0-	-1057	-0-	15 2	1 9	276	3	Y	2	2	1			-0-
07	1581	N	694	-0-	-887	-0-	39 4	1 9	651	3	Y	4	4	1			-0-
08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	96 13	1 9	1403	3	Y	12	12	1			-0-
09	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	172 17	1 9	2593	3	Y	15	15	1			-0-
10	0		590	-0-	590	590	37 3	1 9	550	3	Y	3	3	1			-0-
*11	1620	N	136	-0-	-1484	-0-	8	1	128	3	Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8728 - 10100

06	390	N	362	-0-	-28	-0-	18 17	1 9	327	3	Y	15	15	1			-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	21 14	1 9	337	3	Y	13	13	1			-0-
08	434	N	388	-0-	-46	-0-	23 13	1 9	352	3	Y	12	12	1			-0-
09	360	N	342	-0-	-18	-0-	20 17	1 9	305	3	Y	15	15	1			-0-
10	0		373	-0-	373	373	22 15	1 9	336	3	Y	14	14	1			-0-
*11	1618	N	1245	-0-	-373	-0-	61 96	1 9	1088	3	Y	87	87	1			-0-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 7 RRCID -> 211879 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8856 - 10152

06	90	N	57	-0-	-33	-0-	3 1	1 9	53	3	Y	1	1	1			-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	75	3	Y	1	1	1			-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	71	3	Y	1	1	1			-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	67	3	Y	1	1	1			-0-
10	0		78	-0-	78	78	5 1	1 9	72	3	Y	1	1	1			-0-
*11	152	N	74	-0-	-78	-0-	4 1	1 9	69	3	Y	1	1	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. 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
06	570	N	459	-0-		-111	-0-	24	1	432	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
07	868	N	571	-0-		-297	-0-	32	1	537	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
08	980	N	980	-0-		-0-	-0-	60	1	916	3	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
09	1157	N	1157	-0-		-0-	-0-	71	1	1078	3	Y	7	7	1			-0-
								8	9									
10	0		582	-0-		582	582	36	1	542	3	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
*11	999	N	417	-0-		-582	-0-	24	1	390	3	Y	3	3	1			-0-
								3	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. 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
06	2786	N	2786	-0-		-0-	-0-	147	1	2609	3	Y	27	27	1			-0-
								30	9									
07	1140	N	1140	-0-		-0-	-0-	65	1	1065	3	Y	9	9	1			-0-
								10	9									
08	1435	N	1435	-0-		-0-	-0-	88	1	1333	3	Y	13	13	1			-0-
								14	9									
09	1230	N	1043	-0-		-187	-0-	64	1	967	3	Y	11	11	1			-0-
								12	9									
10	0		920	-0-		920	920	57	1	853	3	Y	9	9	1			-0-
								10	9									
*11	3000	N	2675	-0-		-325	595	152	1	2494	3	Y	26	26	1			-0-
								29	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. 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
06	1954	N	1954	-0-		-0-	-0-	103	1	1841	3	Y	9	9	1			-0-
								10	9									
07	2170	N	916	-0-		-1254	-0-	50	1	863	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
08	1922	N	1659	-0-		-263	-0-	105	1	1546	3	Y	7	7	1			-0-
								8	9									
09	1980	N	1049	-0-		-931	-0-	65	1	980	3	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
10	0		948	-0-		948	948	58	1	887	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
*11	2406	N	1458	-0-		-948	-0-	86	1	1364	3	Y	7	7	1			-0-
								8	9									

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. 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
06	1110	N	1110	-0-		-0-	-0-	59	1	1045	3	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
07	1282	N	1282	-0-		-0-	-0-	71	1	1205	3	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
08	1333	N	846	-0-		-487	-0-	52	1	790	3	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
09	1140	N	767	-0-		-373	-0-	48	1	715	3	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
10	0		595	-0-		595	595	37	1	556	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
*11	988	N	393	-0-		-595	-0-	23	1	367	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

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
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-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
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	40 4	1 9	713	3	Y	4	4	1			-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	31 6	1 9	507	3	Y	5	5	1			-0-
08	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	120 14	1 9	1806	3	Y	13	13	1			-0-
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	44 3	1 9	664	3	Y	3	3	1			-0-
10	0		304	-0-	304	304	19 2	1 9	283	3	Y	2	2	1			-0-
*11	450	N	146	-0-	-304	-0-	9 3	1 9	134	3	Y	3	3	1			-0-

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
06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	77 2	1 9	1350	3	Y	2	2	1			-0-
07	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	96 3	1 9	1593	3	Y	3	3	1			-0-
08	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	122 3	1 9	1818	3	Y	3	3	1			-0-
09	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	153 4	1 9	2306	3	Y	4	4	1			-0-
10	0		2141	-0-	2141	2141	133 4	1 9	2004	3	Y	4	4	1			-0-
*11	3000	N	2280	-0-	-720	1421	134 7	1 9	2139	3	Y	6	6	1			-0-

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
06	1950	X	1629	-0-	-321	-0-	87 11	1 9	1531	3	Y	10	10	1			-0-
07	2201	X	1731	-0-	-470	-0-	98 9	1 9	1624	3	Y	8	8	1			-0-
08	2201	X	1219	-0-	-982	-0-	77 8	1 9	1134	3	Y	7	7	1			-0-
09	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	146 10	1 9	2492	3	Y	9	9	1			-0-
10	0		1579	-0-	1579	1579	98 10	1 9	1471	3	Y	9	9	1			-0-
*11	3000	N	2424	-0-	-576	1003	138 15	1 9	2271	3	Y	14	14	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220762 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9000 - 10046

06	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	93	1	1644	3	Y	215	215	1			-0-
							237	9									
07	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	97	1	1566	3	Y	135	135	1			-0-
							149	9									
08	341	N	51	-0-	-290	-0-	3	1	36	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221200 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9944 - 10120

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221208 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8882 - 10188

06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	100	1	1774	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	111	1	1837	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
08	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	113	1	1669	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
09	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	117	1	1767	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
10	0		2026	-0-	2026	2026	126	1	1890	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*11	3000	N	1780	-0-	-1220	806	104	1	1662	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 221548 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 8934 - 10158

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	124	1	1829	3	Y	-0-					-0-
09	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	133	1	2008	3	Y	-0-					-0-
10	0		2286	-0-	2286	2286	143	1	2143	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2172	-0-	-828	1458	128	1	2044	3	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 221787 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8890 - 10222

06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	9	9	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	1			-0-
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	62	1	919	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	56	1	846	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
10	0		1035	-0-	1035	1035	64	1	962	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*11	2022	N	987	-0-	-1035	-0-	57	1	917	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221970 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8876 - 10181

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222208 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8758 - 10097

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 222299 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8615 - 8748

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-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

06	1830	N	1028	-0-	-802	-0-	55	1	967	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	122	1	2021	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
08	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	107	1	1594	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
09	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	106	1	1618	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
10	0		1824	-0-	1824	1824	112	1	1697	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*11	3000	N	1709	-0-	-1291	533	99	1	1589	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 3 RRCID -> 223148 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8957 - 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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223619 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8758 - 10109

06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	28 4	1 9	503	3	Y	4	4	1			-0-
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	33 4	1 9	534	3	Y	4	4	1			-0-
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	28 3	1 9	432	3	Y	3	3	1			-0-
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	26 7	1 9	383	3	Y	6	6	1			-0-
10	0		441	-0-	441	441	27 4	1 9	410	3	Y	4	4	1			-0-
*11	884	N	443	-0-	-441	-0-	26 9	1 9	408	3	Y	8	8	1			-0-

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224377 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8740 - 10016

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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224381 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8712 - 10077

06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	66	1	1172	3	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1241	-0-	-185	-0-	70	1	1171	3	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1174	-0-	-717	-0-	73	1	1101	3	Y	-0-					-0-
09	1260	N	896	-0-	-364	-0-	56	1	840	3	Y	-0-					-0-
10	0		1299	-0-	1299	1299	77	1	1222	3	Y	-0-					-0-
*11	2374	N	1075	-0-	-1299	-0-	63	1	1012	3	Y	-0-					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 225290 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8753 - 10110

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 225314 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8791 - 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
06	2310	N	1561	-0-	-749	-0-	81	1	1472	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	2201	N	1721	-0-	-480	-0-	102	1	1612	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	1984	N	1752	-0-	-232	-0-	110	1	1635	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	1590	N	691	-0-	-899	-0-	42	1	646	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	0		2672	-0-	2672	2672	163	1	2500	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*11	3000	N	2344	-0-	-656	2016	137	1	2192	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226578 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8790 - 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
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	24	1	424	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	465	N	322	-0-	-143	-0-	19	1	302	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	403	N	235	-0-	-168	-0-	15	1	219	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	450	N	344	-0-	-106	-0-	21	1	321	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	0		334	-0-	334	334	21	1	312	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	683	N	349	-0-	-334	-0-	20	1	327	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226581 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8719 - 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
06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	80	1	1419	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
07	2015	N	1987	-0-	-28	-0-	110	1	1862	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
08	1705	N	1423	-0-	-282	-0-	90	1	1320	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
09	1530	N	1316	-0-	-214	-0-	81	1	1222	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
10	0		1878	-0-	1878	1878	117	1	1744	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*11	3000	N	3177	-0-	177	2055	185	1	2952	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									

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
06	3030	X	2635	-0-	-395	-0-	140	1	2487	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	3410	X	2901	-0-	-509	-0-	166	1	2727	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
08	3410	X	2608	-0-	-802	-0-	164	1	2435	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
09	3210	X	2461	-0-	-749	-0-	152	1	2299	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
10	0		2670	-0-	2670	2670	166	1	2495	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*11	5047	X	2377	-0-	-2670	-0-	139	1	2226	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227896 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8925 - 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
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	25	1	393	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	403	N	187	-0-	-216	-0-	11	1	175	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	144	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	0		129	-0-	129	129	8	1	120	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	296	N	167	-0-	-129	-0-	9	1	151	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 227898 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9068 - 10233

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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

06	330	N	3	-0-	-327	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229470 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 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
06	1980	X	1701	-0-	-279	-0-	90	1	1599	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
07	2139	X	1807	-0-	-332	-0-	101	1	1697	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
08	2139	X	1731	-0-	-408	-0-	109	1	1612	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
09	2010	X	1567	-0-	-443	-0-	97	1	1459	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
10	0		1656	-0-	1656	1656	103	1	1543	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*11	3214	X	1558	-0-	-1656	-0-	91	1	1453	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

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. (I) GAS 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	1170	N	895	-0-	-275	-0-	47	1	841	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
07	1302	N	989	-0-	-313	-0-	57	1	926	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	76	1	1153	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	94	1	1432	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
10	0		1605	-0-	1605	1605	100	1	1495	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*11	3000	N	1545	-0-	-1455	150	90	1	1440	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230091 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8778 - 10124

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230270 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9990 - 10175

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2670	N	2131	-0-	-539	-0-	112	1	2002	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
07	2790	N	986	-0-	-1804	-0-	55	1	925	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
08	2852	N	1645	-0-	-1207	-0-	103	1	1533	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
09	2160	N	1438	-0-	-722	-0-	88	1	1335	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
10	0		2162	-0-	2162	2162	133	1	2016	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*11	3000	N	2258	-0-	-742	1420	132	1	2105	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. (I) GAS 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	1080	N	905	-0-	-175	-0-	48	1	850	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
07	1147	N	990	-0-	-157	-0-	56	1	927	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	1085	N	907	-0-	-178	-0-	57	1	843	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	930	N	816	-0-	-114	-0-	50	1	759	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	0		982	-0-	982	982	61	1	914	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*11	1937	N	955	-0-	-982	-0-	55	1	890	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230882 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8928 - 10266

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231463 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9822 - 10072

06	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	116	1	2121	3	Y	-0-					-0-
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	82	1	1356	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	75	1	1186	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
09	2220	N	1476	-0-	-744	-0-	91	1	1367	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
10	0		1507	-0-	1507	1507	93	1	1399	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*11	2690	N	1183	-0-	-1507	-0-	68	1	1104	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231986 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8872 - 10206

06	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	146	1	2589	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	118	1	1942	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
08	1705	N	1145	-0-	-560	-0-	71	1	1067	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	184	1	2762	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
10	0		2150	-0-	2150	2150	132	1	2006	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*11	3000	N	2082	-0-	-918	1232	122	1	1941	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232511 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8830 - 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
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	35	1	624	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	39	1	628	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	961	N	576	-0-	-385	-0-	36	1	537	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	67	1	1006	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	0		1093	-0-	1093	1093	68	1	1018	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*11	1932	N	839	-0-	-1093	-0-	49	1	782	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

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. (I) GAS 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	1710	N	1497	-0-	-213	-0-	80	1	1404	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
07	1767	N	1649	-0-	-118	-0-	93	1	1546	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
08	1581	N	1476	-0-	-105	-0-	92	1	1372	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
09	1530	N	1223	-0-	-307	-0-	76	1	1135	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
10	0		1729	-0-	1729	1729	107	1	1608	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*11	3000	N	1441	-0-	-1559	170	84	1	1339	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

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. (I) GAS 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	1260	N	957	-0-	-303	-0-	51	1	899	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
07	1271	N	981	-0-	-290	-0-	56	1	919	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
08	1116	N	919	-0-	-197	-0-	58	1	855	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	960	N	920	-0-	-40	-0-	57	1	856	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	0		952	-0-	952	952	59	1	887	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*11	1866	N	914	-0-	-952	-0-	53	1	852	3	Y	8	8	1			-0-
							9	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. (I) GAS 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	2400	X	2268	-0-	-132	-0-	120	1	2131	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
07	3007	X	2553	-0-	-454	-0-	145	1	2394	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
08	3007	X	1873	-0-	-1134	-0-	119	1	1742	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
09	2820	X	621	-0-	-2199	-0-	39	1	573	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	0		494	-0-	494	494	31	1	461	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*11	2490	X	588	-0-	-1902	-0-	34	1	544	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233710 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9814 - 11916

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
06	2269	N	2269	-0-		-0-	-0-	118	1	2134	3	Y	15	15	1			-0-
								17	9									
07	1674	N	1329	-0-		-345	-0-	74	1	1245	3	Y	9	9	1			-0-
								10	9									
08	1674	N	1504	-0-		-170	-0-	92	1	1402	3	Y	9	9	1			-0-
								10	9									
09	2160	N	1478	-0-		-682	-0-	91	1	1373	3	Y	13	13	1			-0-
								14	9									
10	0		1798	-0-		1798	1798	111	1	1674	3	Y	12	12	1			-0-
								13	9									
*11	3000	N	2376	-0-		-624	1174	139	1	2213	3	Y	22	22	1			-0-
								24	9									

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
06	1710	N	448	-0-		-1262	-0-	24	1	420	3	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
07	2015	N	1306	-0-		-709	-0-	74	1	1218	3	Y	13	13	1			-0-
								14	9									
08	2644	N	2644	-0-		-0-	-0-	161	1	2450	3	Y	30	30	1			-0-
								33	9									
09	480	N	-0-	-0-		-480	-0-					Y	47	47	1			-0-
10	0		1271	-0-		1271	1271	80	1	1184	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
*11	2605	N	1334	-0-		-1271	-0-	77	1	1236	3	Y	19	19	1			-0-
								21	9									

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
06	1633	N	1633	-0-		-0-	-0-	87	1	1533	3	Y	12	12	1			-0-
								13	9									
07	1798	N	1735	-0-		-63	-0-	98	1	1627	3	Y	9	9	1			-0-
								10	9									
08	2170	N	2080	-0-		-90	-0-	128	1	1941	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									
09	1650	N	1233	-0-		-417	-0-	75	1	1148	3	Y	9	9	1			-0-
								10	9									
10	0		1631	-0-		1631	1631	101	1	1518	3	Y	11	11	1			-0-
								12	9									
*11	3000	N	1414	-0-		-1586	45	83	1	1317	3	Y	13	13	1			-0-
								14	9									

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. 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
06	600	N	499	-0-		-101	-0-	27	1	469	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
07	651	N	505	-0-		-146	-0-	29	1	474	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
08	589	N	468	-0-		-121	-0-	30	1	436	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
09	510	N	433	-0-		-77	-0-	27	1	404	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
10	0		451	-0-		451	451	28	1	421	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
*11	882	N	431	-0-		-451	-0-	25	1	403	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
06	3300	X	2098	-0-	-1202	-0-	111	1	1969	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
07	3410	X	2096	-0-	-1314	-0-	119	1	1963	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
08	3410	X	1194	-0-	-2216	-0-	75	1	1110	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
09	2790	X	1139	-0-	-1651	-0-	70	1	1059	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
10	0		1485	-0-	1485	1485	91	1	1382	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*11	2706	X	1221	-0-	-1485	-0-	70	1	1141	3	Y	9	9	1			-0-
							10	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
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	3	N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	163	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	0		125	-0-	125	125	8	1	116	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	291	N	166	-0-	-125	-0-	10	1	154	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									

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
06	3000	X	2860	-0-	-140	-0-	152	1	2690	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
07	3317	X	2768	-0-	-549	-0-	155	1	2599	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
08	3317	X	2330	-0-	-987	-0-	144	1	2167	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
09	3120	X	2445	-0-	-675	-0-	150	1	2278	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
10	0		1938	-0-	1938	1938	121	1	1805	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*11	3931	X	1993	-0-	-1938	-0-	115	1	1863	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

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. (I) GAS 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	1500	N	1400	-0-	-100	-0-	74	1	1318	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	104	1	1742	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
08	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	147	1	2167	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	99	1	1493	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	0		1472	-0-	1472	1472	91	1	1374	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*11	2195	N	723	-0-	-1472	-0-	41	1	676	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. (I) GAS 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	3030	X	2474	-0-	-556	-0-	132	1	2341	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	3224	X	2823	-0-	-401	-0-	162	1	2660	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3224	X	2607	-0-	-617	-0-	166	1	2440	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3000	X	2501	-0-	-499	-0-	155	1	2345	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	0		2455	-0-	2455	2455	152	1	2302	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	4954	X	2499	-0-	-2455	-0-	147	1	2350	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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. (I) GAS 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	1320	N	1270	-0-	-50	-0-	68	1	1196	3	N	5	5	1			-0-
							6	9									
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	85	1	1434	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
08	1271	N	1195	-0-	-76	-0-	75	1	1113	3	N	6	6	1			-0-
							7	9									
09	1290	N	555	-0-	-735	-0-	34	1	518	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
10	0		2010	-0-	2010	2010	124	1	1875	3	N	10	10	1			-0-
							11	9									
*11	2769	N	759	-0-	-2010	-0-	42	1	708	3	N	8	8	1			-0-
							9	9									

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. (I) GAS 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	8910	X	7804	-0-	-1106	-0-	416	1	7369	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
07	9207	X	8146	-0-	-1061	-0-	466	1	7663	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
08	9207	X	7853	-0-	-1354	-0-	496	1	7339	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
09	8640	X	7193	-0-	-1447	-0-	446	1	6728	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
10	0		7401	-0-	7401	7401	459	1	6927	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*11	14277	X	6876	-0-	-7401	-0-	396	1	6457	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

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. (I) GAS 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	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	277	1	4916	3	Y	85	85	1			-0-
							94	9									
07	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	391	1	6624	3	Y	86	86	1			-0-
							95	9									
08	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	391	1	5785	3	Y	91	91	1			-0-
							100	9									
09	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	326	1	4997	3	Y	100	100	1			-0-
							110	9									
10	0		3676	-0-	3676	3676	220	1	3387	3	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
*11	10082	X	6406	-0-	-3676	-0-	368	1	5875	3	Y	148	148	1			-0-
							163	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. (I) GAS 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	4590	X	3850	-0-	-740	-0-	206	1	3640	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	4743	X	3924	-0-	-819	-0-	223	1	3698	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	4526	X	1920	-0-	-2606	-0-	119	1	1799	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	178	1	3148	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	4495	X	3396	-0-	-1099	-0-	190	1	3202	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	4495	X	3342	-0-	-1153	-0-	209	1	3130	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	4200	X	3100	-0-	-1100	-0-	192	1	2902	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	0		3293	-0-	3293	3293	205	1	3084	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*11	6356	X	3063	-0-	-3293	-0-	180	1	2876	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

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
06	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	356	1	1654	2	N	-0-					140
07	2325	X	1588	-0-	-737	-0-	292	1	1296	2	N	-0-					140
08	2325	X	447	-0-	-1878	-0-	69	1	378	2	N	-0-					140
09	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	337	1	2475	2	N	85	173	1			52
							94	9									
10	0		1208	-0-	1208	1208	210	1	998	2	N	-0-					52
11	0		830	-0-	830	2038	172	1	658	2	N	-0-					52

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
06	1380	N	1164	-0-	-216	-0-	236	1	928	2	N	-0-					53
07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	241	1	1113	2	N	-0-					53
08	1271	N	1061	-0-	-210	-0-	191	1	870	2	N	-0-					53
09	1170	N	1131	-0-	-39	-0-	175	1	956	2	N	-0-					53
10	0		1471	-0-	1471	1471	237	1	1234	2	N	-0-					53
11	0		1387	-0-	1387	2858	229	1	1158	2	N	-0-					53

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	990	-0-	-420	-0-	175	1	815	2	N	-0-					45
07	1364	N	1108	-0-	-256	-0-	204	1	904	2	N	-0-					45
08	1519	N	1182	-0-	-337	-0-	183	1	999	2	N	-0-					45
09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	171	1	1254	2	N	40					85
							44	9									
10	0		1476	-0-	1476	1476	256	1	1220	2	N	-0-					85
11	0		1517	-0-	1517	2993	314	1	1203	2	N	-0-					85

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235146 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 8708 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242520 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8810 - 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
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	66	1	309	2	N	-0-					200
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	128	1	596	2	N	-0-					200
08	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	288	1	1567	2	N	19	179	1			40
							21	9									
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	123	1	897	2	N	20					60
							22	9									
10	0		1034	-0-	1034	1034	180	1	854	2	N	-0-					60
11	0		549	-0-	549	1583	114	1	435	2	N	-0-					60

LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242541 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8749 - 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
06	1860	N	1319	-0-	-541	-0-	268	1	1051	2	N	-0-					172
07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	274	1	1262	2	N	-0-					172
08	1426	N	1199	-0-	-227	-0-	216	1	983	2	N	-0-					172
09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	225	1	1222	2	N	-0-					172
10	0		1662	-0-	1662	1662	268	1	1394	2	N	-0-					172
11	0		1568	-0-	1568	3230	259	1	1309	2	N	-0-					172

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245682 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8768 - 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
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

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. (I) GAS 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	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					23
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	10					33
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	1					34
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			30
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					31
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					32

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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. (I) GAS 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	480	N	350	-0-	-130	-0-	350	2			N	-0-					25
07	496	N	449	-0-	-47	-0-	427	2	22	9	N	20					45
08	434	N	354	-0-	-80	-0-	353	2	1	9	N	1					46
09	0		745	-0-	745	745	743	2	2	9	N	2	4	1			44
10	0		675	-0-	675	1420	675	2			N	-0-					44
11	0		801	-0-	801	2221	799	2	2	9	N	2					46

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
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					40
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	787	2	11	9	N	10					50
08	1023	N	687	-0-	-336	-0-	686	2	1	9	N	1					51
09	0		858	-0-	858	858	817	2	41	9	N	37	4	1			84
10	0		964	-0-	964	1822	964	2			N	-0-					84
11	0		1141	-0-	1141	2963	1138	2	3	9	N	3					87

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
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					27
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	260	2	10	9	N	9					36
08	279	N	158	-0-	-121	-0-	157	2	1	9	N	1					37
09	0		48	-0-	48	48	47	2	1	9	N	1	4	1			34
10	0		171	-0-	171	219	117	2	54	9	N	49					83
11	0		166	-0-	166	385	165	2	1	9	N	1					84

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
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	421	2	9	9	N	8					40
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	517	2	11	9	N	10					50
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	478	2	1	9	N	1					51
09	0		516	-0-	516	516	516	2			N	-0-	4	1			47
10	0		795	-0-	795	1311	794	2	1	9	N	1					48
11	0		584	-0-	584	1895	583	2	1	9	N	1					49

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
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					90
07	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1512	2	11	9	N	10					100
08	1364	N	1220	-0-	-144	-0-	1219	2	1	9	N	1					101
09	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-	4	1			97
10	0		1200	-0-	1200	1200	1199	2	1	9	N	1					98
11	0		819	-0-	819	2019	818	2	1	9	N	1					99

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
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					22
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	627	2	10	9	N	9					31
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	590	2	1	9	N	1					32
09	0		648	-0-	648	648	647	2	1	9	N	1	4	1			29
10	0		673	-0-	673	1321	673	2			N	-0-					29
11	0		942	-0-	942	2263	892	2	50	9	N	45					74

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
06	2040	N	1607	-0-	-433	-0-	1534	2	73	9	N	66	79	1			52
07	1643	N	933	-0-	-710	-0-	923	2	10	9	N	9					61
08	1829	N	963	-0-	-866	-0-	962	2	1	9	N	1					62
09	0		1442	-0-	1442	1442	1441	2	1	9	N	1	4	1			59
10	0		3888	-0-	3888	5330	3886	2	2	9	N	2					61
11	0		2121	-0-	2121	7451	2120	2	1	9	N	1					62

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
06	360	N	252	-0-	-108	-0-	252	2			N	-0-					40
07	217	N	183	-0-	-34	-0-	172	2	11	9	N	10					50
08	372	N	160	-0-	-212	-0-	159	2	1	9	N	1					51
09	0		391	-0-	391	391	391	2			N	-0-	4	1			47
10	0		364	-0-	364	755	363	2	1	9	N	1					48
11	0		258	-0-	258	1013	257	2	1	9	N	1					49

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
06	420	N	379	-0-	-41	-0-	379	2			N	-0-					70
07	465	N	329	-0-	-136	-0-	318	2	11	9	N	10					80
08	465	N	256	-0-	-209	-0-	255	2	1	9	N	1					81
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-	4	1			77
10	0		195	-0-	195	195	194	2	1	9	N	1					78
11	0		118	-0-	118	313	51	2	67	9	N	61					139

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
06	1050	N	999	-0-	-51	-0-	996	2	3	9	N	3					108
07	1550	N	1186	-0-	-364	-0-	1175	2	11	9	N	10					118
08	1550	N	1000	-0-	-550	-0-	988	2	12	9	N	11	92	1			37
09	0		1607	-0-	1607	1607	1606	2	1	9	N	1	4	1			34
10	0		1471	-0-	1471	3078	1471	2			N	-0-					34
11	0		1072	-0-	1072	4150	1070	2	2	9	N	2					36

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
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	620	2	14	9	N	13	100	1			10
07	651	N	531	-0-	-120	-0-	520	2	11	9	N	10					20
08	775	N	457	-0-	-318	-0-	456	2	1	9	N	1					21
09	0		552	-0-	552	552	552	2			N	-0-	4	1			17
10	0		592	-0-	592	1144	591	2	1	9	N	1					18
11	0		567	-0-	567	1711	566	2	1	9	N	1					19

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
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					65
07	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1638	2	11	9	N	10					75
08	2015	N	1063	-0-	-952	-0-	975	2	88	9	N	80	79	1			76
09	0		1004	-0-	1004	1004	1004	2			N	-0-	4	1			72
10	0		744	-0-	744	1748	743	2	1	9	N	1					73
11	0		3559	-0-	3559	5307	3558	2	1	9	N	1					74

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
06	360	N	223	-0-	-137	-0-	223	2			N	-0-					53
07	341	N	298	-0-	-43	-0-	287	2	11	9	N	10					63
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	196	2	1	9	N	1					64
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-	4	1			60
10	0		313	-0-	313	313	310	2	3	9	N	3					63
11	0		283	-0-	283	596	271	2	12	9	N	11					74

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
06	1830	N	538	-0-	-1292	-0-	538	2			N	-0-					46
07	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2245	2	14	9	N	13					59
08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1541	2	1	9	N	1					60
09	0		1264	-0-	1264	1264	1263	2	1	9	N	1	4	1			57
10	0		529	-0-	529	1793	529	2			N	-0-					57
11	0		1614	-0-	1614	3407	1613	2	1	9	N	1					58

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
06	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2006	2	10	9	N	9	129	1			20
07	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2041	2	20	9	N	18					38
08	1953	N	1692	-0-	-261	-0-	1692	2			N	-0-					38
09	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-	31	1			7
10	0		1955	-0-	1955	1955	1954	2	1	9	N	1					8
11	0		1865	-0-	1865	3820	1864	2	1	9	N	1					9

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
06	7230	X	5684	-0-	-1546	-0-	5648	2	36	9	N	33	121	1			90
07	7471	X	7014	-0-	-457	-0-	6975	2	39	9	N	35					125
08	7471	X	5503	-0-	-1968	-0-	5471	2	32	9	N	29					154
09	0		6879	-0-	6879	6879	6832	2	47	9	N	43	103	1			94
10	0		6060	-0-	6060	12939	6016	2	44	9	N	40					134
11	0		6275	-0-	6275	19214	6228	2	47	9	N	43					177

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
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	2	Y	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	4	1	107	2	Y	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	156	2	Y	-0-					-0-
10	0		120	-0-	120	120	6	1	114	2	Y	-0-					-0-
11	0		73	-0-	73	193	3	1	69	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

WINSTON CLARK GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 264493 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 10314 PERF.10700 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6990	X	5507	-0-	-1483	-0-	261	1	5246	2	Y	-0-					130
07	7223	X	4881	-0-	-2342	-0-	221	1	4649	2	Y	10					140
							11	9									
08	6076	X	4355	-0-	-1721	-0-	157	1	4198	2	Y	-0-					140
09	5820	X	5252	-0-	-568	-0-	260	1	4992	2	Y	-0-					140
10	0		5057	-0-	5057	5057	255	1	4802	2	Y	-0-					140
11	0		5137	-0-	5137	10194	233	1	4898	2	Y	5	5	8			140
							6	9									

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
SHAW GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 215269 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8910 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
SHAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215332 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8684 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2425	3	26	9	N	24					128
07	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					128
08	1984	N	1861	-0-	-123	-0-	1861	3			N	-0-					128
09	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2467	3	13	9	N	12					140
10	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2435	3	17	9	N	15					155
11	0		2361	-0-	2361	2361	2350	3	11	9	N	10	137	1			28

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 243455 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9798 - 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
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BRUCE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 257148 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 10242 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
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					53
07	1922	N	1823	-0-	-99	-0-	1823	3			N	-0-					53
08	1767	N	1449	-0-	-318	-0-	1449	3			N	-0-					53
09	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					53
10	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					53
11	0		1758	-0-	1758	1758	1758	3			N	-0-	34	1			19

KEM ENERGY, INC. 455126
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	1440	N	1146	-0-	-294	-0-	1137	2	9	9	Y	8					102
07	1364	N	1007	-0-	-357	-0-	1003	2	4	9	Y	4	32	1			74
08	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	1114	2	2	9	Y	2					76
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1143	2	7	9	Y	6					82
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1062	2	2	9	Y	2					84
11	0		940	-0-	940	940	938	2	2	9	Y	2					86

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
KEM ENERGY, INC. //CONT.// 455126
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
06	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2680	2	17	9	Y	15					114
07	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1986	2	9	9	Y	8	65	1			57
08	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	1737	2	3	9	Y	3					60
09	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1950	2	11	9	Y	10					70
10	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	1512	2	10	9	Y	9					79
11	0		1528	-0-	1528	1528	1525	2	3	9	Y	3					82

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
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1329	2	9	9	Y	8					105
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1186	2	4	9	Y	4	32	1			77
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1140	2	2	9	Y	2					79
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1200	2	7	9	Y	6					85
10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1183	2	2	9	Y	2					87
11	0		759	-0-	759	759	757	2	2	9	Y	2					89

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
06	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3104	2	9	9	N	8					71
07	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3101	2	2	9	N	2	45	1			28
08	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2984	2	12	9	N	11	4	8			35
09	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3207	2	2	9	N	2					37
10	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2943	2	3	9	N	3					40
11	0		2559	-0-	2559	2559	2555	2	4	9	N	4					44

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218576 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8866 - 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
06	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	1338	2	31	9	N	28	179	1			41
07	872	X	872	-0-	-0-	-0-	866	2	6	9	N	5					46
08	713	X	474	-0-	-239	-0-	474	2			N	-0-					46
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	860	2	24	9	N	22					68
10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1311	2	30	9	N	27					95
*11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	739	2	3	9	N	3					98

RFE OPERATING, LLC 704776
GROSS WELL #: 1 RRCID -> 212493 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9723 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARISH, JOSEPH WELL #: 1 RRCID -> 219180 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9691 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	518	-0-	-82	-0-	518	2			Y	-0-					34
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	561	2	3	9	Y	3					37
08	589	N	451	-0-	-138	-0-	451	2			Y	-0-					37
09	0		415	-0-	415	415	413	2	2	9	Y	2					39
10	854	N	439	-0-	-415	-0-	437	2	2	9	Y	2					41
*11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	692	2	37	9	Y	34					75

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
06	1950	N	1874	-0-	-76	-0-	1872	2	2	9	Y	2	46	1	1	8	5
07	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1956	2	1	9	Y	1	1	8			5
08	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2398	2	9	9	Y	8	1	8			12
09	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1957	2	22	9	Y	20	5	8			27
10	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2210	2	10	9	Y	9					36
*11	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			Y	-0-					36

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
06	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2162	2	1	9	Y	1	92	1	1	8	9
07	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1868	2	1	9	Y	1	1	8			9
08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2161	2	18	9	Y	16	1	8			24
09	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2179	2	39	9	Y	35	6	8			53
10	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2355	2	20	9	Y	18					71
*11	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			Y	-0-					71

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
06	1410	N	777	-0-	-633	-0-	776	2	1	9	Y	1					51
07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1269	2	6	9	Y	5	1	8			55
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					55
09	0		1005	-0-	1005	1005	1001	2	4	9	Y	4					59
10	2105	N	1100	-0-	-1005	-0-	1097	2	3	9	Y	3					62
*11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1298	2	56	9	Y	51					113

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
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	596	2	2	9	Y	2	46	1	1	8	5
07	682	N	492	-0-	-190	-0-	491	2	1	9	Y	1	1	8			5
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	796	2	9	9	Y	8	1	8			12
09	0		1987	-0-	1987	1987	1965	2	22	9	Y	20	5	8			27
10	3100	N	2592	-0-	-508	1479	2582	2	10	9	Y	9					36
*11	2928	N	1449	-0-	-1479	-0-	1449	2			Y	-0-					36

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

FINKLEA WELL #: 1 RRCID -> 105311 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8989 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WASHINGTON, E. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 107289 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10042 - 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
06	300	N	161	-0-	-139	-0-	45	1	116	2	N	-0-					20
07	248	N	170	-0-	-78	-0-	47	1	123	2	N	-0-					20
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	63	1	158	2	N	-0-					20
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	83	1	207	2	N	3	3	8			20
							3	9									
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	81	1	205	2	N	3	3	8			20
							3	9									
11	0		272	-0-	272	272	79	1	193	2	N	-0-					20

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216094 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8975 - 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
06	0	N	-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216261 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 8957 - 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
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	341	1	869	2	Y	-0-					51
07	1271	N	1258	-0-	-13	-0-	353	1	905	2	Y	-0-					51
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	362	1	903	2	Y	-0-					51
09	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	343	1	853	2	Y	19	44	1			26
							21	9									
10	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	353	1	888	2	Y	2	2	8			26
							2	9									
11	0		1154	-0-	1154	1154	344	1	810	2	Y	-0-					26

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217415 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9053 - 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
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32	1			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	750	1	849	2	Y	6	6	8			23
							7	9									
07	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	775	1	805	2	Y	-0-					23
08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	775	1	1058	2	Y	-0-					23
09	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	750	1	1326	2	Y	10	10	8			23
							11	9									
10	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	750	1	1082	2	Y	94	88	1	6	8	23
							103	9									
*11	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	750	1	1018	2	Y	6	6	8			23
							7	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
06	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	502	1	1916	2	N	-0-					10
07	2449	N	2400	-0-	-49	-0-	505	1	1893	2	N	2	2	8			10
							2	9									
08	2449	N	2443	-0-	-6	-0-	548	1	1895	2	N	-0-					10
09	2430	N	2271	-0-	-159	-0-	502	1	1766	2	N	3	3	8			10
							3	9									
10	2387	N	2343	-0-	-44	-0-	538	1	1803	2	N	2	2	8			10
							2	9									
*11	2370	N	2364	-0-	-6	-0-	519	1	1842	2	N	3	3	8			10
							3	9									

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 218632 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8880 - 10249

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221459 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9093 - 10467

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221987 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9275 - 10390

06	2460	X	1420	-0-	-1040	-0-	400	1	1020	2	Y	-0-					79
07	2542	X	1466	-0-	-1076	-0-	410	1	1056	2	Y	-0-					79
08	2418	X	1397	-0-	-1021	-0-	399	1	998	2	Y	-0-					79
09	1650	X	1331	-0-	-319	-0-	382	1	949	2	Y	-0-	62	1			17
10	0		1344	-0-	1344	1344	382	1	962	2	Y	-0-					17
11	0		1247	-0-	1247	2591	372	1	875	2	Y	-0-					17

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223760 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8924 - 10269

06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	239	1	610	2	Y	-0-					60
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	247	1	635	2	Y	2	2	8			60
							2	9									
08	868	N	819	-0-	-49	-0-	234	1	585	2	Y	-0-					60
09	840	N	775	-0-	-65	-0-	218	1	542	2	Y	14	43	1			31
							15	9									
10	0		869	-0-	869	869	244	1	625	2	Y	-0-					31
*11	1643	N	774	-0-	-869	-0-	229	1	539	2	Y	5	5	8			31
							6	9									

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223966 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9064 - 10379

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					18
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	24	1	64	2	Y	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	28	1	72	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	26	1	67	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	24	1	61	2	Y	-0-					-0-
10	0		88	-0-	88	88	25	1	63	2	Y	-0-					-0-
11	0		88	-0-	88	176	26	1	62	2	Y	-0-					-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
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	218	1	829	2	Y	-0-					25
07	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	239	1	774	2	Y	-0-					25
08	1116	N	888	-0-	-228	-0-	196	1	692	2	Y	-0-					25
09	1050	N	989	-0-	-61	-0-	218	1	771	2	Y	-0-					25
10	0		892	-0-	892	892	206	1	686	2	Y	-0-					25
11	0		917	-0-	917	1809	201	1	716	2	Y	-0-					25

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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
06	1740	X	927	-0-	-813	-0-	9	1	918	2	N	-0-					125
07	1798	X	988	-0-	-810	-0-	8	1	976	2	N	4					129
							4	9									
08	1798	X	914	-0-	-884	-0-	3	1	856	2	N	50	159	1	3	8	17
							55	9									
09	0		949	-0-	949	949	28	1	921	2	N	-0-					17
10	0		988	-0-	988	1937	51	1	937	2	N	-0-					17
11	0		559	-0-	559	2496	30	1	529	2	N	-0-					17

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 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
06	240	N	158	-0-	-82	-0-	1	1	157	2	Y	-0-			-0-
07	248	N	178	-0-	-70	-0-	1	1	177	2	Y	-0-			-0-
08	279	N	241	-0-	-38	-0-	1	1	240	2	Y	-0-			-0-
09	0		190	-0-	190	190	6	1	184	2	Y	-0-			-0-
10	0		264	-0-	264	454	14	1	250	2	Y	-0-			-0-
11	0		181	-0-	181	635	10	1	171	2	Y	-0-			-0-

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
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-			-0-
07	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	2			Y	-0-			-0-
08	496	N	223	-0-	-273	-0-	223	2			Y	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100001 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10011 - 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
06	798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-			-0-
07	713	X	287	-0-	-426	-0-	287	2			N	-0-			-0-
08	793	X	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-			-0-
09	0		400	-0-	400	400	400	2			N	-0-			-0-
10	0		265	-0-	265	665	265	2			N	-0-			-0-
11	0		65	-0-	65	730	65	2			N	-0-			-0-

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
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-			-0-
07	403	N	279	-0-	-124	-0-	279	2			N	-0-			-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-			-0-
09	0		252	-0-	252	252	252	2			N	-0-			-0-
10	0		63	-0-	63	315	63	2			N	-0-			-0-
11	0		18	-0-	18	333	18	2			N	-0-			-0-

SIMS, R. C. G U I WELL #: 1 RRCID -> 101028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8802 - 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
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	1	1	83	2	Y	-0-			-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
09	0		77	-0-	77	77	2	1	75	2	Y	-0-			-0-
10	0		43	-0-	43	120	2	1	41	2	Y	-0-			-0-
11	0		9	-0-	9	129	9	2			Y	-0-			-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
06	1080	X	898	-0-	-182	-0-	898	2			N	-0-			-0-
07	1116	X	980	-0-	-136	-0-	980	2			N	-0-			-0-
08	961	X	790	-0-	-171	-0-	790	2			N	-0-			-0-
09	0		784	-0-	784	784	784	2			N	-0-			-0-
10	0		730	-0-	730	1514	730	2			N	-0-			-0-
11	0		869	-0-	869	2383	869	2			N	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 114383 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8805 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	210	X	127	-0-	-83	-0-	127	2			N	-0-					67
07	248	X	193	-0-	-55	-0-	190	2	3	9	N	3					70
08	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					70
09	0		186	-0-	186	186	186	2			N	-0-					70
10	0		246	-0-	246	432	246	2			N	-0-					70
11	0		91	-0-	91	523	91	2			N	-0-					70

MOHON GU WELL #: 2 RRCID -> 181265 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8888 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59

WHITTAKER WELL #: 2 RRCID -> 197543 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9992 - 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
06	150	N	74	-0-	-76	-0-	74	2			N	-0-					32
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					32
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					32
09	0		130	-0-	130	130	130	2			N	-0-					32
10	0		120	-0-	120	250	120	2			N	-0-					32
11	0		37	-0-	37	287	37	2			N	-0-					32

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 197645 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9735 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 202278 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10112 - 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
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	45	1	790	2	N	-0-					27
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	46	1	822	2	N	-0-					27
08	837	N	676	-0-	-161	-0-	36	1	640	2	N	-0-					27
09	0		684	-0-	684	684	34	1	573	2	N	70					97
							77	9									
10	0		678	-0-	678	1362	42	1	636	2	N	-0-					97
11	0		522	-0-	522	1884	30	1	492	2	N	-0-					97

MOHON GU WELL #: 3 RRCID -> 203631 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9148 - 10010

06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	172	-0-	-45	-0-	169	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DINKLE WELL #: 1 RRCID -> 203783 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10096 - 10262

06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	N	-0-					97
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					97
08	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					97
09	0		20	-0-	20	20	1	1	19	2	N	-0-					97
10	0		14	-0-	14	34	1	1	13	2	N	-0-					97
11	0		4	-0-	4	38	4	2			N	-0-					97

DINKLE WELL #: 2 RRCID -> 203949 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10040 - 10210

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-
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-

DINKLE WELL #: 3 RRCID -> 206253 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10258

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 4 RRCID -> 206254 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9814 - 9992

06	210	N	209	-0-	-1	-0-	35	1	174	2	Y	-0-					248
07	217	N	149	-0-	-68	-0-	26	1	123	2	Y	-0-					248
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	26	1	186	2	Y	-0-					248
09	0		157	-0-	157	157	29	1	128	2	Y	-0-					248
10	0		148	-0-	148	305	27	1	121	2	Y	-0-					248
11	0		133	-0-	133	438	24	1	109	2	Y	-0-					248

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOHON GU WELL #: 6 RRCID -> 206499 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9734 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLALOCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 207070 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8835 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	64	1	471	2	N	-0-					25
07	558	N	419	-0-	-139	-0-	46	1	373	2	N	-0-					25
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	68	1	503	2	N	-0-					25
09	0		458	-0-	458	458	54	1	404	2	N	-0-					25
10	0		329	-0-	329	787	34	1	295	2	N	-0-					25
11	0		-0-	-0-	-0-	787					N	-0-					25

MOHON GU WELL #: 8 RRCID -> 208433 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9212 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	2813	-0-	2813	3039	2806	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
07	14B2	EXT	1528	-0-	1528	4567	1528	2			Y	-0-					-0-
08	5529	X	962	-0-	-4567	-0-	958	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	38	1	281	2	N	-0-					26
07	310	N	256	-0-	-54	-0-	28	1	228	2	N	-0-					26
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	29	1	213	2	N	-0-					26
09	0		233	-0-	233	233	27	1	206	2	N	-0-					26
10	0		169	-0-	169	402	17	1	152	2	N	-0-					26
11	0		-0-	-0-	-0-	402					N	-0-					26

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 4 RRCID -> 213452 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9318 - 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
06	1260	N	925	-0-	-335	-0-	924	2	1	9	Y	1	1	8			144
07	1364	N	575	-0-	-789	-0-	575	2			Y	-0-					144
08	1457	N	914	-0-	-543	-0-	671	2	243	9	Y	221	174	1	5	8	186
09			0	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					186
10			0	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					186
11			0	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					186

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 11 RRCID -> 217948 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9050 - 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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 14 RRCID -> 222221 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9050 - 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
06	0	X	-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-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	150	1	1117	2	N	-0-					104
07	1240	N	970	-0-	-270	-0-	106	1	864	2	N	-0-					104
08	1364	N	1136	-0-	-228	-0-	136	1	1000	2	N	-0-					104
09			1030	-0-	1030	1030	120	1	910	2	N	-0-					104
10			609	-0-	609	1639	63	1	546	2	N	-0-					104
11			0	-0-	-0-	1639					N	-0-					104

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
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	28	1	207	2	Y	-0-					10
07	620	N	234	-0-	-386	-0-	26	1	208	2	Y	-0-					10
08	372	N	195	-0-	-177	-0-	23	1	172	2	Y	-0-					10
09			115	-0-	115	115	13	1	102	2	Y	-0-					10
10			104	-0-	104	219	11	1	93	2	Y	-0-					10
11			0	-0-	-0-	219					Y	-0-					10

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DINKLE WELL #: 4 RRCID -> 222255 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10064 - 10242

06	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	111	1	1949	2	N	-0-					28
07	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	109	1	1960	2	N	-0-					28
08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	79	1	1399	2	N	-0-					28
09	0		1457	-0-	1457	1457	82	1	1375	2	N	-0-					28
10	0		1415	-0-	1415	2872	88	1	1327	2	N	-0-					28
11	0		1965	-0-	1965	4837	114	1	1851	2	N	-0-					28

DINKLE WELL #: 5 RRCID -> 222256 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF.10042 - 10214

06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-					25
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	N	-0-					25
08	155	N	32	-0-	-123	-0-	2	1	30	2	N	-0-					25
09	0		82	-0-	82	82	5	1	77	2	N	-0-					25
10	0		47	-0-	47	129	3	1	44	2	N	-0-					25
11	0		29	-0-	29	158	2	1	27	2	N	-0-					25

DINKLE WELL #: 6 RRCID -> 222257 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10004 - 10242

06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	N	-0-					27
07	186	N	34	-0-	-152	-0-	2	1	32	2	N	-0-					27
08	93	N	13	-0-	-80	-0-	1	1	12	2	N	-0-					27
09	0		150	-0-	150	150	8	1	142	2	N	-0-					27
10	0		80	-0-	80	230	5	1	75	2	N	-0-					27
11	0		33	-0-	33	263	2	1	31	2	N	-0-					27

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222337 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10038 - 10226

06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1680	2	47	9	Y	43	113	1			12
07	1736	N	1716	-0-	-20	-0-	1716	2			Y	-0-					12
08	1705	N	1633	-0-	-72	-0-	1633	2			Y	-0-					12
09	0		1754	-0-	1754	1754	1754	2			Y	-0-					12
10	0		1654	-0-	1654	3408	1654	2			Y	-0-					12
11	0		1340	-0-	1340	4748	1338	2	2	9	Y	2	2	8			12

COOK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222340 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8872 - 10240

06	420	N	304	-0-	-116	-0-	304	2			N	-0-					27
07	434	N	346	-0-	-88	-0-	329	2	17	9	N	15					42
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					42
09	0		338	-0-	338	338	338	2			N	-0-					42
10	0		381	-0-	381	719	381	2			N	-0-					42
11	0		345	-0-	345	1064	345	2			N	-0-					42

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222633 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10033 - 10180

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	420	N	329	-0-	-91	-0-	329	2			N	-0-					12
07	434	N	340	-0-	-94	-0-	340	2			N	-0-					12
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					12
09	0		393	-0-	393	393	393	2			N	-0-					12
10	0		493	-0-	493	886	412	2	81	9	N	74	61	1			25
11	0		328	-0-	328	1214	328	2			N	-0-					25

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
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					90
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					90
08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					90
09	0		1290	-0-	1290	1290	1290	2			N	-0-					90
10	0		1259	-0-	1259	2549	1208	2	51	9	N	46	111	1			25
11	0		1165	-0-	1165	3714	1165	2			N	-0-					25

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1213	2	4	9	N	4	4	0			-0-
07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1410	2	3	9	N	3	3	0			-0-
08	1209	N	1146	-0-	-63	-0-	1143	2	3	9	N	3	3	0			-0-
09	0		1076	-0-	1076	1076	1073	2	3	9	N	3	3	0			-0-
10	0		1570	-0-	1570	2646	1566	2	4	9	N	4	4	0			-0-
11	0		1205	-0-	1205	3851	1198	2	7	9	N	6	6	0			-0-

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223438 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8900 - 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
06	1410	X	1272	-0-	-138	-0-	1270	2	2	9	N	2	2	0			-0-
07	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	1420	2	2	9	N	2	2	0			-0-
08	1736	X	1615	-0-	-121	-0-	1613	2	2	9	N	2	2	0			-0-
09	0		1396	-0-	1396	1396	1394	2	2	9	N	2	2	0			-0-
10	0		1209	-0-	1209	2605	1207	2	2	9	N	2	2	0			-0-
11	0		1106	-0-	1106	3711	1104	2	2	9	N	2	2	0			-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223439 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8878 - 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
06	840	N	777	-0-	-63	-0-	775	2	2	9	N	2	2	0			-0-
07	961	N	790	-0-	-171	-0-	789	2	1	9	N	1	1	0			-0-
08	837	N	681	-0-	-156	-0-	681	2			N	-0-					-0-
09	0		626	-0-	626	626	625	2	1	9	N	1	1	0			-0-
10	0		559	-0-	559	1185	558	2	1	9	N	1	1	0			-0-
11	0		226	-0-	226	1411	225	2	1	9	N	1	1	0			-0-

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
06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
07	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
09	0		1461	-0-	1461	1461	1461	2			N	-0-					-0-
10	0		1619	-0-	1619	3080	1619	2			N	-0-					-0-
11	0		1604	-0-	1604	4684	1604	2			N	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	87	1	1525	2	N	-0-					27
07	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	92	1	1651	2	N	-0-					27
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	70	1	1225	2	N	-0-					27
09	0		1110	-0-	1110	1110	63	1	1047	2	N	-0-					27
10	0		1051	-0-	1051	2161	65	1	986	2	N	-0-					27
11	0		831	-0-	831	2992	48	1	783	2	N	-0-					27

ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 224720 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8921 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	81	1	1423	2	N	-0-					37
07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	81	1	1462	2	N	-0-					37
08	1581	N	1445	-0-	-136	-0-	78	1	1367	2	N	-0-					37
09	0		1074	-0-	1074	1074	61	1	1013	2	N	-0-					37
10	0		1360	-0-	1360	2434	84	1	1276	2	N	-0-					37
11	0		1428	-0-	1428	3862	81	1	1311	2	N	33					70
							36	9									

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
06	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					80
07	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	1865	2	140	9	N	127	172	1			35
08	1798	X	1264	-0-	-534	-0-	1264	2			N	-0-					35
09	0		1640	-0-	1640	1640	1640	2			N	-0-					35
10	0		2206	-0-	2206	3846	2206	2			N	-0-					35
11	0		2181	-0-	2181	6027	2129	2	52	9	N	47	2	8			80

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
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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	810	N	589	-0-	-221	-0-	32	1	557	2	N	-0-					74
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	57	1	1016	2	N	-0-					74
08	713	N	570	-0-	-143	-0-	31	1	539	2	N	-0-					74
09	0		618	-0-	618	618	35	1	583	2	N	-0-					74
10	0		738	-0-	738	1356	46	1	692	2	N	-0-					74
11	0		787	-0-	787	2143	46	1	741	2	N	-0-					74

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DICKARD WELL #: 4 RRCID -> 226948 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9972 - 10212

06	210	N	101	-0-	-109	-0-	101	2			N	-0-					40
07	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					40
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					40
09	0		111	-0-	111	111	111	2			N	-0-					40
10	0		128	-0-	128	239	128	2			N	-0-					40
11	0		96	-0-	96	335	96	2			N	-0-					40

DINKLE WELL #: 9 RRCID -> 227288 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9970 - 10164

06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	78	1	1364	2	N	-0-					70
07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	76	1	1359	2	N	-0-					70
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	78	1	1379	2	N	-0-					70
09	0		1319	-0-	1319	1319	74	1	1245	2	N	-0-					70
10	0		1375	-0-	1375	2694	85	1	1290	2	N	-0-					70
11	0		1383	-0-	1383	4077	80	1	1303	2	N	-0-					70

AMIS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227983 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8964 - 10238

06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
08	744	N	634	-0-	-110	-0-	634	2			N	-0-					-0-
09	0		203	-0-	203	203	203	2			N	-0-					-0-
10	0		691	-0-	691	894	691	2			N	-0-					-0-
11	0		1198	-0-	1198	2092	1198	2			N	-0-					-0-

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228318 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8890 - 10288

06	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2520	2	7	9	N	6	6	0			-0-
07	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3102	2	7	9	N	6	6	0			-0-
08	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3134	2	8	9	N	7	7	0			-0-
09	0		3006	-0-	3006	3006	2997	2	9	9	N	8	8	0			-0-
10	0		2508	-0-	2508	5514	2501	2	7	9	N	6	6	0			-0-
11	0		1295	-0-	1295	6809	1291	2	4	9	N	4	4	0			-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230226 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8924 - 10324

06	480	N	373	-0-	-107	-0-	373	2			N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
08	465	N	331	-0-	-134	-0-	331	2			N	-0-					-0-
09	0		316	-0-	316	316	316	2			N	-0-					-0-
10	0		414	-0-	414	730	414	2			N	-0-					-0-
11	0		2916	-0-	2916	3646	2916	2			N	-0-					-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230227 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8936 - 10268

06	480	N	380	-0-	-100	-0-	380	2			N	-0-					-0-
07	651	N	412	-0-	-239	-0-	412	2			N	-0-					-0-
08	496	N	378	-0-	-118	-0-	378	2			N	-0-					-0-
09	0		338	-0-	338	338	338	2			N	-0-					-0-
10	0		386	-0-	386	724	386	2			N	-0-					-0-
11	0		385	-0-	385	1109	385	2			N	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DICKARD WELL #: 2 RRCID -> 230649 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10099 - 10196

06	840	X	798	-0-	-42	-0-	798	2			N	-0-					60
07	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					60
08	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					60
09	0		1284	-0-	1284	1284	1284	2			N	-0-					60
10	0		1404	-0-	1404	2688	1404	2			N	-0-					60
11	0		1432	-0-	1432	4120	1410	2	22	9	N	20					80

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231277 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9920 - 10144

06	210	X	141	-0-	-69	-0-	141	2			N	-0-					27
07	217	X	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					27
08	155	X	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					27
09	0		111	-0-	111	111	111	2			N	-0-					27
10	0		142	-0-	142	253	142	2			N	-0-					27
11	0		61	-0-	61	314	61	2			N	-0-					27

HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231449 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9998 - 10156

06	660	X	452	-0-	-208	-0-	452	2			N	-0-					84
07	682	X	522	-0-	-160	-0-	522	2			N	-0-					84
08	682	X	512	-0-	-170	-0-	512	2			N	-0-					84
09	0		559	-0-	559	559	559	2			N	-0-					84
10	0		516	-0-	516	1075	516	2			N	-0-					84
11	0		469	-0-	469	1544	469	2			N	-0-					84

FURRH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233172 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8880 - 10206

06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1408	2	44	9	N	40					82
07	1488	N	1437	-0-	-51	-0-	1437	2			N	-0-					82
08	1488	N	1453	-0-	-35	-0-	1453	2			N	-0-					82
09	0		1384	-0-	1384	1384	1384	2			N	-0-					82
10	0		1457	-0-	1457	2841	1457	2			N	-0-					82
11	0		1311	-0-	1311	4152	1311	2			N	-0-					82

WHEELER WELL #: 8 RRCID -> 233174 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8814 - 10164

06	3510	X	3243	-0-	-267	-0-	3243	2			N	-0-					27
07	3627	X	3396	-0-	-231	-0-	3396	2			N	-0-					27
08	3534	X	3427	-0-	-107	-0-	3388	2	39	9	N	35					62
09	0		3257	-0-	3257	3257	3227	2	30	9	N	27					89
10	0		3379	-0-	3379	6636	3379	2			N	-0-					89
11	0		3481	-0-	3481	10117	3433	2	48	9	N	44	106	1			27

BLALOCK "A" WELL #: 8 RRCID -> 234310 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9948 - 10236

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	1150	2	57	9	Y	52	65	1			15
07	930	X	908	-0-	-22	-0-	908	2			Y	-0-					15
08	1085	X	1058	-0-	-27	-0-	1058	2			Y	-0-					15
09	0		987	-0-	987	987	987	2			Y	-0-					15
10	0		1104	-0-	1104	2091	1104	2			Y	-0-					15
11	0		835	-0-	835	2926	835	2			Y	-0-					15

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
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	6	1	111	2	N	-0-					27
07	124	N	81	-0-	-43	-0-	4	1	77	2	N	-0-					27
08	155	N	116	-0-	-39	-0-	6	1	110	2	N	-0-					27
09	0		93	-0-	93	93	5	1	88	2	N	-0-					27
10	0		84	-0-	84	177	5	1	79	2	N	-0-					27
11	0		109	-0-	109	286	6	1	103	2	N	-0-					27

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
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					27
07	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					27
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					27
09	0		105	-0-	105	105	105	2			N	-0-					27
10	0		94	-0-	94	199	94	2			N	-0-					27
11	0		50	-0-	50	249	50	2			N	-0-					27

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
06	1410	X	1075	-0-	-335	-0-	1075	2			Y	-0-					47
07	1457	X	1035	-0-	-422	-0-	1026	2	9	9	Y	8					55
08	1333	X	904	-0-	-429	-0-	850	2	54	9	Y	49					104
09	0		1316	-0-	1316	1316	1316	2			Y	-0-					104
10	0		1206	-0-	1206	2522	1183	2	23	9	Y	21	99	1			26
11	0		963	-0-	963	3485	963	2			Y	-0-					26

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	7710	X	6930	-0-	-780	-0-	468	1	6394	2	N	62					89
							68	9									
07	7781	X	7277	-0-	-504	-0-	558	1	6719	2	N	-0-					89
08	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	558	1	7243	2	N	83					172
							91	9									
09	0		6922	-0-	6922	6922	522	1	6375	2	N	23	170	1			25
							25	9									
10	0		7942	-0-	7942	14864	558	1	7380	2	N	4	4	8			25
							4	9									
11	0		7659	-0-	7659	22523	540	1	7023	2	N	87	2	8			110
							96	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	11100	X	10691	-0-	-409	-0-	1269	1	9422	2	Y	-0-					109
07	11439	X	10599	-0-	-840	-0-	1157	1	9392	2	Y	45					154
							50	9									
08	11563	X	11497	-0-	-66	-0-	1371	1	10075	2	Y	46	173	1			27
							51	9									
09	0		11092	-0-	11092	11092	1297	1	9795	2	Y	-0-					27
10	0		6022	-0-	6022	17114	620	1	5402	2	Y	-0-					27
11	0		-0-	-0-	-0-	17114					Y	-0-					27

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
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-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12672	X	12672	-0-	-0-	-0-	2134	1	10538	2	Y	-0-					38
07	13175	X	12699	-0-	-476	-0-	2212	1	10487	2	Y	-0-					38
08	18451	X	18451	-0-	-0-	-0-	2210	1	16037	2	Y	185	109	1			114
							204	9									
09	0		11521	-0-	11521	11521	2132	1	9389	2	Y	-0-					114
10	0		11992	-0-	11992	23513	2195	1	9674	2	Y	112	179	1			47
							123	9									
11	0		11874	-0-	11874	35387	2116	1	9758	2	Y	-0-					47

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
06	12420	X	11330	-0-	-1090	-0-	603	1	10608	2	Y	108					130
							119	9									
07	12400	X	11662	-0-	-738	-0-	615	1	11047	2	Y	-0-					130
08	12400	X	11311	-0-	-1089	-0-	605	1	10660	2	Y	42					172
							46	9									
09	0		11074	-0-	11074	11074	623	1	10423	2	Y	25	170	1			27
							28	9									
10	0		10654	-0-	10654	21728	661	1	9991	2	Y	2	2	8			27
							2	9									
11	0		11008	-0-	11008	32736	640	1	10366	2	Y	2	2	8			27
							2	9									

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
06	15900	X	13267	-0-	-2633	-0-	13235	2	32	9	N	29	29	8			74
07	16430	X	11940	-0-	-4490	-0-	11940	2			N	-0-					74
08	15748	X	8849	-0-	-6899	-0-	8609	2	240	9	N	218	179	1	34	8	79
09	0		17355	-0-	17355	17355	17335	2	20	9	N	18	18	8			79
10	0		17205	-0-	17205	34560	17151	2	54	9	N	49	49	8			79
11	0		16707	-0-	16707	51267	16502	2	205	9	N	186	179	1	39	8	47

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090395 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10016 - 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
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TUTT, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 118364 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9558 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		53	-0-	53	53	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	570	N	412	-0-	-158	-0-	6	1	406	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	270	-0-	-133	-0-	5	1	265	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	255	-0-	-117	-0-	7	1	248	2	Y	-0-					-0-
09	0		287	-0-	287	287	8	1	279	2	Y	-0-					-0-
10	0		589	-0-	589	876	19	1	570	2	Y	-0-					-0-
11	0		292	-0-	292	1168	9	1	283	2	Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8730 - 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
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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. (I) GAS 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	2910	X	2303	-0-	-607	-0-	48	1	2251	2	Y	4					9
							4	9									
07	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	77	1	3847	2	Y	13	9	1			13
							14	9									
08	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	74	1	3626	2	Y	11					24
							12	9									
09	0		3563	-0-	3563	3563	70	1	3480	2	Y	12	17	1			19
							13	9									
10	0		3293	-0-	3293	6856	64	1	3219	2	Y	9	16	1			12
							10	9									
11	0		3113	-0-	3113	9969	60	1	3045	2	Y	7					19
							8	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. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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. (I) GAS 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	1710	N	1022	-0-	-688	-0-	1018	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	1984	N	466	-0-	-1518	-0-	465	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	992	N	794	-0-	-198	-0-	793	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	0		633	-0-	633	633	630	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	0		808	-0-	808	1441	805	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	0		760	-0-	760	2201	756	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

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
06	1050	N	777	-0-	-273	-0-	771	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
07	1147	N	1079	-0-	-68	-0-	1073	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1216	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
09	0		835	-0-	835	835	829	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
10	0		950	-0-	950	1785	944	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
11	0		919	-0-	919	2704	913	2	6	9	Y	5	5	1			-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
06	1710	N	1630	-0-	-80	-0-	1628	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	1612	N	1589	-0-	-23	-0-	1588	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	1736	N	1682	-0-	-54	-0-	1681	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	0		1636	-0-	1636	1636	1634	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	0		1399	-0-	1399	3035	1397	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	0		1849	-0-	1849	4884	1846	2	3	9	Y	3	3	1			-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
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	823	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	682	N	678	-0-	-4	-0-	675	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	1364	N	878	-0-	-486	-0-	875	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	0		1328	-0-	1328	1328	1325	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	0		716	-0-	716	2044	713	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	0		691	-0-	691	2735	685	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10316 PERF. 1003 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1720	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
07	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1797	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
08	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1837	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
09	0		2106	-0-	2106	2106	2099	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
10	0		1366	-0-	1366	3472	1357	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
11	0		1508	-0-	1508	4980	1490	2	18	9	Y	16	16	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
06	2370	X	1595	-0-	-775	-0-	33	1	1561	2	Y	1					4
							1	9									
07	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	51	1	2567	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
08	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	52	1	2568	2	Y	4					8
							4	9									
09	0		2983	-0-	2983	2983	58	1	2919	2	Y	5	6	1			7
							6	9									
10	0		3127	-0-	3127	6110	61	1	3062	2	Y	4	6	1			5
							4	9									
11	0		3433	-0-	3433	9543	66	1	3363	2	Y	4					9
							4	9									

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
06	2490	X	1809	-0-	-681	-0-	38	1	1770	2	Y	1					4
							1	9									
07	2356	X	1094	-0-	-1262	-0-	21	1	1072	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
08	3565	X	463	-0-	-3102	-0-	9	1	454	2	Y	-0-					1
09	0		242	-0-	242	242	5	1	237	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	0		179	-0-	179	421	3	1	176	2	Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	421					Y	-0-					-0-

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
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	8	1	523	2	Y	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	4	1	274	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	2	1	141	2	Y	-0-					-0-
09	0		88	-0-	88	88	1	1	87	2	Y	-0-					-0-
10	0		33	-0-	33	121	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
11	0		376	-0-	376	497	1	1	372	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	33	1	2126	2	Y	30	174	1			60
							33	9									
07	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	46	1	2933	2	Y	15					75
							17	9									
08	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	41	1	2693	2	Y	35					110
							39	9									
09	0		2557	-0-	2557	2557	35	1	2502	2	Y	18					128
							20	9									
10	0		2694	-0-	2694	5251	41	1	2635	2	Y	16	96	1			48
							18	9									
11	0		743	-0-	743	5994	3	1	731	2	Y	8					56
							9	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	16140	X	13552	-0-	-2588	-0-	13479	2 9	73	9	N	66	66	1			-0-
07	16833	X	13913	-0-	-2920	-0-	13861	2 9	52	9	N	47	47	1			-0-
08	16833	X	13469	-0-	-3364	-0-	13417	2 9	52	9	N	47	47	1			-0-
09	0		12918	-0-	12918	12918	12843	2 9	75	9	N	68	68	1			-0-
10	0		13314	-0-	13314	26232	13247	2 9	67	9	N	61	61	1			-0-
11	0		16825	-0-	16825	43057	16703	2 9	122	9	N	111	111	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
06	26460	X	24756	-0-	-1704	-0-	518	1 13 9	24225	2	Y	12					32
07	27094	X	22455	-0-	-4639	-0-	441	1 24 9	21990	2	Y	22	32	1			22
08	25854	X	22821	-0-	-3033	-0-	454	1 23 9	22344	2	Y	21					43
09	0		22225	-0-	22225	22225	435	1 24 9	21766	2	Y	22	30	1			35
10	0		22041	-0-	22041	44266	429	1 21 9	21591	2	Y	19	29	1	1	8	24
11	0		20162	-0-	20162	64428	390	1 15 9	19757	2	Y	14					38

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
06	8580	X	8412	-0-	-168	-0-	176	1	8227	2	Y	8					21
							9	9									
07	8866	X	7905	-0-	-961	-0-	155	1	7733	2	Y	15	21	1			15
							17	9									
08	8804	X	8068	-0-	-736	-0-	160	1	7891	2	Y	15					30
							17	9									
09	0		7611	-0-	7611	7611	149	1	7445	2	Y	15	21	1			24
							17	9									
10	0		7570	-0-	7570	15181	147	1	7409	2	Y	13	20	1			17
							14	9									
11	0		7023	-0-	7023	22204	136	1	6876	2	Y	10					27
							11	9									

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
06	30660	X	30298	-0-	-362	-0-	634	1	29620	2	Y	40					105
							44	9									
07	31155	X	29810	-0-	-1345	-0-	584	1	29140	2	Y	78	104	1			79
							86	9									
08	31124	X	28487	-0-	-2637	-0-	566	1	27842	2	Y	72					151
							79	9									
09	0		27094	-0-	27094	27094	529	1	26486	2	Y	72	106	1			117
							79	9									
10	0		27375	-0-	27375	54469	532	1	26776	2	Y	61	97	1			81
							67	9									
11	0		25750	-0-	25750	80219	498	1	25201	2	Y	46					127
							51	9									

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
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					55
07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					55
08	0		782	-0-	782	782	782	2			N	-0-					55
09	0		687	-0-	687	1469	687	2			N	-0-					55
10	0		887	-0-	887	2356	887	2			N	-0-					55
11	0		833	-0-	833	3189	833	2			N	-0-					55

BPX OPERATING COMPANY 085408
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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193862 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6540 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
RUTLAND WELL #: 2 RRCID -> 286072 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 6400 - 6405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	Y	-0-					3
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	20	1	145	2	Y	2					5
							2	9									
08	DLQ G-10		1766	-0-	1766	1766	1766	2			Y	-0-					5
09	DLQ G-10		1422	-0-	1422	3188	247	1	1174	2	Y	1					6
							1	9									
10	0		1413	-0-	1413	4601	238	1	1175	2	Y	-0-					6
11	0		1255	-0-	1255	5856	226	1	1011	2	Y	16					22
							18	9									

DUNN RESOURCES, LLC 234351
HAYNES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178516 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6756 - 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
06	3000	N	3074	-0-	74	74	840	1	2210	2	N	22					35
							24	9									
07	2985	N	2911	-0-	-74	-0-	679	1	2208	2	N	22					57
							24	9									
08	3100	N	3534	-0-	434	434	494	1	2994	2	N	42					99
							46	9									
09	3584	X	3150	-0-	-434	-0-	554	1	2556	2	N	36	66	1			69
							40	9									
10	0		3205	-0-	3205	3205	877	1	2283	2	N	41					110
							45	9									
11	0		2563	-0-	2563	5768	735	1	1793	2	N	32	89	1			53
							35	9									

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BLOCKER, VEF UNIT 2 WELL #: 1 C RRCID -> 221574 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6468 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	38	1	166	2	N	-0-					-0-
07	155	N	134	-0-	-21	-0-	38	1	96	2	N	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	49	1	136	2	N	-0-					-0-
09	150	N	101	-0-	-49	-0-	41	1	60	2	N	-0-					-0-
10	0		133	-0-	133	133	38	1	95	2	N	-0-					-0-
11	0		118	-0-	118	251	41	1	77	2	N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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
06	220	X	220	-0-	-0-	-0-	37	1	183	2	Y	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	41	1	193	2	Y	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	42	1	301	2	Y	-0-					-0-
09	0		227	-0-	227	227	42	1	185	2	Y	-0-					-0-
10	0		296	-0-	296	523	55	1	241	2	Y	-0-					-0-
11	0		362	-0-	362	885	65	1	297	2	Y	-0-					-0-

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					19
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					19
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					19
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					19
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					19
*11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					19

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250705 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (RODESSA) 09591 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY 085408
BRUNE - BURNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 278053 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 5616 - 5763

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C. 426447
C.C. FORBES WELL #: 1 RRCID -> 226703 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5770 - 5806

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-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C.C. FORBES WELL #: 2 RRCID -> 233312 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5752 - 5790

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
DINKLE WELL #: 10 RRCID -> 284771 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 6134 - 6138

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-
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-

BLOCKER (RODESSA) //CONT.// 09591 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 286163 COMPL. DATE 03/06/2019 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6187 - 6833

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

TRI-STATE VACUUM AND RENTAL LLC 868625
DAVIS SWD WELL #: 2RR RRCID -> 224708 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5612 - 5864

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOCKER (TRAVIS PEAK) 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY 085408
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 2-T RRCID -> 138807 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 6672 - 6686

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DORSETT, W. N. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282403 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 6798 - 6808

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
STURGES GU WELL #: 1 C RRCID -> 213849 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 6658

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-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BROWN WELL #: 2D RRCID -> 289773 COMPL. DATE 05/21/2020 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 6580 - 6594

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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
06	14B	DENY	-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	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
06	1440	N	1088	-0-	-352	-0-	1048	2	40	9	Y	36					97
07	1488	N	1236	-0-	-252	-0-	1194	2	42	9	Y	38					135
08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1085	2	41	9	Y	37					172
09	0		1456	-0-	1456	1456	1414	2	42	9	Y	38	176	1			34
10	2593	N	1137	-0-	-1456	-0-	1060	2	77	9	Y	70					104
11	0		807	-0-	807	807	755	2	52	9	Y	47					151

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
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
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
11	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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 232046 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BELL, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 285083 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 6610 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
JENKINS 'A' UNIT WELL #: 17 RRCID -> 280141 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6766 - 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
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					22
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					22
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					22
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					22
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1590	X	1582	-0-	-8	-0-	1569	2	13	9	N	12					65
07	1860	X	1621	-0-	-239	-0-	1618	2	3	9	N	3					68
08	1860	X	1855	-0-	-5	-0-	1855	2			N	-0-					68
09	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					68
10	0		1698	-0-	1698	1698	1698	2			N	-0-					68
11	0		1664	-0-	1664	3362	1664	2			N	-0-					68

JENKINS 'A' UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280158 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6632 - 7016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

JENKINS A UNIT WELL #: 12 RRCID -> 285700 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6669 - 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
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	DELQ PR		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	#	63	-0-	-57	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	179	R	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10		0	99	-0-	99	99	99	2			N	-0-					-0-
11		0	93	-0-	93	192	93	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	246	N	246	-0-	-0-	-0-	244	2	2	9	N	2					61
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					61
08		0	522	-0-	522	522	522	2			N	-0-					61
09		0	328	-0-	328	850	328	2			N	-0-					61
10		0	312	-0-	312	1162	310	2	2	9	N	2					63
11		0	236	-0-	236	1398	236	2			N	-0-					63

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
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
11	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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WEDGEWORTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 212302 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9444 - 9517

06	493 X	493	-0-	-0-	-0-	49	1	444	3	Y	-0-					27
07	682 X	441	-0-	-241	-0-	40	1	401	3	Y	-0-					27
08	DLQ G-10	825	-0-	825	825	67	1	569	3	Y	172	172	1			27
						189	9									
09	DLQ G-10	434	-0-	434	1259	75	1	359	3	Y	-0-					27
10	0	545	-0-	545	1804	91	1	454	3	Y	-0-					27
11	0	409	-0-	409	2213	59	1	350	3	Y	-0-					27

BRITTON, LINDY WELL #: 1 RRCID -> 221139 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9706

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

BRITTON, LINDY WELL #: 2 RRCID -> 238012 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF.10138 - 12546

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
10	14B2 EXT	1240	-0-	1240	1240	203	1	1011	3	Y	24					78
						26	9									
11	14B2 EXT	5964	-0-	5964	7204	867	1	5097	3	Y	-0-					78

BRITTON, LINDY WELL #: 4 RRCID -> 246141 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.10800 - 11802

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BRITTON, LINDY WELL #: 5H RRCID -> 275425 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9981 - 13067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	864	1	7807	3	Y	2					297
							2	9									
07	9486	X	8701	-0-	-785	-0-	798	1	7903	3	Y	-0-					297
08	DLQ G-10		9328	-0-	9328	9328	981	1	8347	3	Y	-0-					297
09	DLQ G-10		8617	-0-	8617	17945	1491	1	7117	3	Y	8					305
							9	9									
10	0		8701	-0-	8701	26646	1448	1	7229	3	Y	22					327
							24	9									
11	0		8258	-0-	8258	34904	1201	1	7057	3	Y	-0-					327

BRITTON, LINDY WELL #: 6H RRCID -> 280088 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10136 - 14614

06	17204	X	17204	-0-	-0-	-0-	1713	1	15481	3	Y	9					94
							10	9									
07	18042	X	17547	-0-	-495	-0-	1606	1	15899	3	Y	38					132
							42	9									
08	DLQ G-10		17566	-0-	17566	17566	1844	1	15686	3	Y	33					165
							36	9									
09	DLQ G-10		16967	-0-	16967	34533	2925	1	13965	3	Y	70					235
							77	9									
10	0		17194	-0-	17194	51727	2858	1	14263	3	Y	66					301
							73	9									
11	0		16499	-0-	16499	68226	2396	1	14085	3	Y	16					317
							18	9									

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 153458 COMPL. DATE 12/31/1994 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9659 - 9841

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-
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-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198719 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9634 - 9706

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		4

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201666 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9078 - 9750

06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					1
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					1
08	DLQ G-10		176	-0-	176	176	176	2			Y	-0-					1
09	DLQ G-10		28	-0-	28	204	28	2			Y	-0-					1
10	DLQ G-10		33	-0-	33	237	33	2			Y	-0-					1
11	DLQ G-10		32	-0-	32	269	32	2			Y	-0-					1

BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202468 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9132 - 9339

06	DLQ G-10		22	-0-	22	206	22	2			Y	-0-					45
07	DLQ G-10		101	-0-	101	307	101	2			Y	-0-					45
08	439	N	132	-0-	-307	-0-	132	2			Y	-0-					45
*09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					45
*10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					45
11	0		39	-0-	39	39	39	2			Y	-0-					45

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
BRITTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203800 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9624 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/24/2022

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203801 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9540 - 9760

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206355 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9690 - 9711

06	14B2 EXT		67	-0-	67	278	67	2			Y	-0-					2
07	14B2 EXT		141	-0-	141	419	141	2			Y	-0-					2
08	14B2 EXT		193	-0-	193	612	193	2			Y	-0-					2
09	14B2 EXT		102	-0-	102	714	102	2			Y	-0-					2
10	14B2 EXT		90	-0-	90	804	90	2			Y	-0-					2
11	14B2 EXT		62	-0-	62	866	62	2			Y	-0-					2

BRITTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206356 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8916 - 9698

06	DLQ G-10		52	-0-	52	319	52	2			Y	-0-					2
07	DLQ G-10		244	-0-	244	563	244	2			Y	-0-					2
08	878	N	315	-0-	-563	-0-	315	2			Y	-0-					2
*09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					2
*10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					2
11	0		41	-0-	41	41	41	2			Y	-0-					2

BRITTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 206574 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9412 - 9677

06	DLQ G-10		141	-0-	141	591	141	2			Y	-0-					6
07	DLQ G-10		962	-0-	962	1553	962	2			Y	-0-					6
08	2994	N	1441	-0-	-1553	-0-	1441	2			Y	-0-					6
*09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					6
*10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					6
11	0		101	-0-	101	101	101	2			Y	-0-					6

BRITTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207135 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9495 - 9730

06	DLQ G-10		108	-0-	108	360	108	2			Y	-0-					9
07	DLQ G-10		203	-0-	203	563	203	2			Y	-0-					9
08	691	N	128	-0-	-563	-0-	128	2			Y	-0-					9
*09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					9
*10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					9
11	0		61	-0-	61	61	61	2			Y	-0-					9

BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208358 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9044 - 9560

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
TOMPKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213845 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9532 - 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
06	14B2 EXT		212	-0-	212	817	212	2			N	-0-					35
07	14B2 EXT		258	-0-	258	1075	258	2			N	-0-					35
08	14B2 EXT		305	-0-	305	1380	305	2			N	-0-					35
09	0		168	-0-	168	1548	168	2			N	-0-					35
*10	1751	N	203	-0-	-1548	-0-	203	2			N	-0-					35
*11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					35

BRITTON GAS UNIT WELL #: 12R RRCID -> 246625 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9712 - 9793

06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					2
07	3100	N	3123	-0-	23	23	3123	2			Y	-0-					2
08	DLQ G-10		2730	-0-	2730	2753	2730	2			Y	-0-					2
09	DLQ G-10		114	-0-	114	2867	114	2			Y	-0-					2
10	DLQ G-10		108	-0-	108	2975	108	2			Y	-0-					2
11	DLQ G-10		52	-0-	52	3027	52	2			Y	-0-					2

KJ ENERGY, LLC 469901
HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218528 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10520 - 10540

06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	5	1			21
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-	14	1			7
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	2	1			5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	5	1			2

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218707 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10630 - 10650

06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	188	1	1629	2	Y	24	18	1			30
							26	9									
07	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	194	1	1662	2	Y	46	58	1			18
							51	9									
08	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	101	1	1792	2	Y	11	10	1			19
							12	9									
09	1830	N	1046	-0-	-784	-0-	43	1	931	2	Y	65	38	1			46
							72	9									
10	0		449	-0-	449	449	65	1	383	2	Y	1					47
							1	9									
11	0		612	-0-	612	1061	2	1	607	2	Y	3	2	1			48
							3	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219296 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9363 - 10550

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221717 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 9425 - 10647

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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	T. A.		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		684	-0-	684	690	48	1	635	2	Y	1					1
							1	9									
10	T. A.		1389	-0-	1389	2079	161	1	1228	2	Y	-0-					1
11	0		490	-0-	490	2569	488	2	2	9	Y	2					3

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221720 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9478 - 10667

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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		732	-0-	732	732	731	2	1	9	Y	1					1
10	T. A.		1060	-0-	1060	1792	90	1	970	2	Y	-0-					1
11	T. A.		576	-0-	576	2368	570	2	6	9	Y	5	2	1			4

HARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221889 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 10585

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
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-	2	1			9
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	6	1			3
08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	284	1	1543	2	Y	8	5	1			6
							9	9									
09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	235	1	910	2	Y	-0-					6
10	0		572	-0-	572	572	3	1	569	2	Y	-0-					6
11	0		1346	-0-	1346	1918	168	1	1170	2	Y	7	11	1			2
							8	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221977 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10054 - 10598

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
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-	3	1			16
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	11	1			5
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	216	1	1051	2	Y	4	4	1			5
							4	9									
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	147	1	374	2	Y	-0-					5
10	0		359	-0-	359	359	359	2			Y	-0-					5
11	0		48	-0-	48	407	4	1	42	2	Y	2	5	1			2
							2	9									

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 222418 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9893 - 10672

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
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	N	-0-	1	1			50
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					50
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	15	2	28	9	N	25					75
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					75
10	0		23	-0-	23	23	23	2			N	-0-					75
11	0		32	-0-	32	55	32	2			N	-0-	1	1			74

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222474 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9312 - 10513

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			1

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	1	1			5
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	3	1			2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0		296	-0-	296	296	8	1	288	2	Y	-0-					1
11	0		-0-	-0-	-0-	296					Y	2	2	1			1

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

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
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-	4	1			16
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-	15	1			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2040	2	2	9	Y	2	1	1			2
10	0		573	-0-	573	573	85	1	488	2	Y	-0-					2
11	0		-0-	-0-	-0-	573					Y	2	1	1			3

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
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					70
07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	14	1	1383	2	Y	10	46	1			34
							11	9									
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					34
09	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1775	2	2	9	Y	2	2	1			34
10	0		1672	-0-	1672	1672	1672	2			Y	-0-					34
11	0		429	-0-	429	2101	427	2	2	9	Y	2	4	1			32

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
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-	4	1			6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	7	1			8
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-	1	1			2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		61	-0-	61	61	1	1	60	2	Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	61					Y	2	2	1			1

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1	1			4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		592	-0-	592	592	592	2			Y	-0-					1
11	T. A.		362	-0-	362	954	6	1	353	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

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
06	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	2			Y	-0-					2
07	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-	2	1			-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	53	1	1426	2	Y	1					1
							1	9									
10	0		1440	-0-	1440	1440	119	1	1321	2	Y	-0-					1
11	0		70	-0-	70	1510	3	1	65	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	26	2	Y	9	13	1			9
							10	9									
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	T. A.		861	-0-	861	861	860	2	1	9	Y	1	1	1			9
10	T. A.		711	-0-	711	1572	33	1	678	2	Y	-0-					9
11	T. A.		884	-0-	884	2456	880	2	4	9	Y	4	2	1			11

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	1140	N	1018	-0-	-122	-0-	97	1	907	2	Y	13	15	1			43
							14	9									
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	89	1	921	2	Y	73	81	1			35
							80	9									
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	41	1	1047	2	Y	8	7	1			36
							9	9									
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-	1	1			35
10	0		1015	-0-	1015	1015	1015	2			Y	-0-					35
11	0		936	-0-	936	1951	933	2	3	9	Y	3	4	1			34

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
06	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	574	1	2281	2	N	3	3	1			56
							3	9									
07	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	539	1	2329	2	N	43	2	1			97
							47	9									
08	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	598	1	2302	2	N	-0-					97
09	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	750	1	2066	2	N	-0-	4	1			93
10	0		2889	-0-	2889	2889	619	1	2270	2	N	-0-					93
11	0		1464	-0-	1464	4353	366	1	1098	2	N	-0-	3	1			90

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
06	1170	N	625	-0-	-545	-0-	63	1	554	2	Y	7	9	1			14
							8	9									
07	713	N	541	-0-	-172	-0-	54	1	474	2	Y	12	20	1			6
							13	9									
08	403	N	127	-0-	-276	-0-	9	1	117	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	14	9	1			10
10	0		11	-0-	11	11	1	1	10	2	Y	-0-					10
11	0		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					10

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		8	-0-	8	8	8	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					92
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-	65	1			27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	0		1982	-0-	1982	1982	127	1	1855	2	Y	-0-	4	1			23
11	0		404	-0-	404	2386	404	2			Y	-0-	1	1			22

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	45	1	360	2	Y	5	2	1			7
							6	9									
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	61	1	404	2	Y	18	18	1			7
							20	9									
08	403	N	378	-0-	-25	-0-	20	1	355	2	Y	3	1	1			9
							3	9									
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	8	1	438	2	Y	-0-					9
10	0		373	-0-	373	373	20	1	353	2	Y	-0-					9
11	0		38	-0-	38	411	5	1	33	2	Y	-0-	1	1			8

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
06	2970	X	941	-0-	-2029	-0-	356	1	572	2	Y	12	8	1			37
							13	9									
07	3069	X	936	-0-	-2133	-0-	367	1	569	2	Y	-0-	19	1			18
08	930	N	787	-0-	-143	-0-	229	1	558	2	Y	-0-	8	1			10
09	900	N	687	-0-	-213	-0-	192	1	495	2	Y	-0-	1	1			9
10	0		772	-0-	772	772	772	2			Y	-0-					9
11	0		982	-0-	982	1754	975	2	7	9	Y	6	12	1			3

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
06	7	X	2	-0-	-5	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	149	1	1209	2	Y	15	7	1			8
							17	9									
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 227220 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9320 - 10542

06	180	N	161	-0-	-19	-0-	15	1	146	2	Y	-0-	3	1			8
07	1085	N	90	-0-	-995	-0-	3	1	29	2	Y	53	49	1			12
							58	9									
08	279	N	128	-0-	-151	-0-	5	1	123	2	Y	-0-					12
09	150	N	40	-0-	-110	-0-	9	1	31	2	Y	-0-	5	1			7
10	0		141	-0-	141	141	22	1	117	2	Y	2	8	1			1
							2	9									
11	0		183	-0-	183	324	181	2	2	9	Y	2	2	1			1

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 227319 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9900 - 10643

06	1950	X	1836	-0-	-114	-0-	171	1	1640	2	Y	23	23	1			42
							25	9									
07	2015	X	1898	-0-	-117	-0-	219	1	1679	2	Y	-0-					42
08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	103	1	1734	2	Y	21	11	1			52
							23	9									
09	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1909	2	2	9	Y	2	2	1			52
10	0		1600	-0-	1600	1600	1600	2			Y	-0-					52
11	0		1305	-0-	1305	2905	1299	2	6	9	Y	5	5	1			52

TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227592 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9410 - 9777

06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	60	1	521	2	Y	8	8	1			22
							9	9									
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	47	1	495	2	Y	29	36	1			15
							32	9									
08	682	N	493	-0-	-189	-0-	22	1	467	2	Y	4	3	1			16
							4	9									
09	600	N	436	-0-	-164	-0-	1	1	435	2	Y	-0-					16
10	0		430	-0-	430	430	6	1	424	2	Y	-0-					16
11	0		264	-0-	264	694	263	2	1	9	Y	1	2	1			15

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227740 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9828 - 10384

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
06	1320	N	303	-0-	-1017	-0-	28	1	272	2	N	3	3	1			42
							3	9									
07	1364	N	1271	-0-	-93	-0-	111	1	1160	2	N	-0-					42
08	1302	N	225	-0-	-1077	-0-	11	1	213	2	N	1	1	1			42
							1	9									
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	40	1	873	2	N	1	1	1			42
							1	9									
10	0		619	-0-	619	619	61	1	557	2	N	1	1	8			42
							1	9									
11	0		338	-0-	338	957	337	2	1	9	N	1	1	1			42

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
06	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	531	1	695	2	Y	16	7	1			35
							18	9									
07	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	563	1	722	2	Y	-0-	15	1			20
08	1457	N	1151	-0-	-306	-0-	360	1	790	2	Y	1	9	1			12
							1	9									
09	1230	N	1012	-0-	-218	-0-	287	1	725	2	Y	-0-	1	1			11
10	0		1270	-0-	1270	1270	1270	2			Y	-0-					11
11	0		253	-0-	253	1523	75	1	146	2	Y	29	32	1			8
							32	9									

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
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	24	1	4	2	N	-0-					9
07	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-					9
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					9
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					9
10	0		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					9
11	0		2	-0-	2	4	2	1			N	-0-					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
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					24
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					24
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					24
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					24
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

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
06	22	X	-0-	-0-	-22	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228371 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9930 - 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
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228630 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10188 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	13	1	47	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILDER WELL #: 3 RRCID -> 228904 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10083 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	5	1			2

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 229008 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 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
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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229189 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	7	7	1			-0-

NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 230308 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 10055

06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					2
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					2
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					2
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					2
10	0		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					2
11	0		1	-0-	1	2	1	1			Y	-0-					2

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230381 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF.11781 - 11399

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230746 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9310 - 9684

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230837 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9774 - 10472

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231330 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10764 PERF. 9482 - 10620

06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	1	1			2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
08	T. A.		14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-					1
09	T. A.		10	-0-	10	24	10	2			Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					1

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
06	2220	X	1468	-0-	-752	-0-	152	1	1296	2	Y	18	18	1			5
							20	9									
07	2201	X	1531	-0-	-670	-0-	152	1	1359	2	Y	18	16	1			7
							20	9									
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	77	1	1549	2	Y	11	10	1			8
							12	9									
09	1470	N	1459	-0-	-11	-0-	1458	2	1	9	Y	1	1	1			8
10	0		1264	-0-	1264	1264	56	1	1204	2	Y	4	12	1			-0-
							4	9									
11	0		1151	-0-	1151	2415	1145	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231626 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10690

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		20	-0-	20	21	20	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		215	-0-	215	236	214	2	1	9	Y	1					1

TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231628 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9412 - 10634

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231714 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11354 PERF. 9208 - 10419

06	1246	X	-0-	-0-	-1246	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232083 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9710 - 10546

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			1

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232172 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 9684 - 11320

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			54
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			29
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9210 - 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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	23	1			10
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232421 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 9258 - 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
06	2441	X	-0-	-0-	-2441	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WHITE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232654 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11482 PERF. 9284 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
06	330	N	287	-0-	-43	-0-	20	1	263	2	Y	4	4	1			20
							4	9									
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	11	1	305	2	Y	-0-					20
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	174	2	1	9	Y	1	1	1			20
09	210	N	175	-0-	-35	-0-	5	1	170	2	Y	-0-					20
10	0		257	-0-	257	257	45	1	212	2	Y	-0-					20
11	0		71	-0-	71	328	71	2			Y	-0-					20

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
06	3210	X	2454	-0-	-756	-0-	252	1	2166	2	Y	33	32	1	1	8	25
							36	9									
07	2852	X	1997	-0-	-855	-0-	189	1	1703	2	Y	95	95	1			25
							105	9									
08	2821	X	2406	-0-	-415	-0-	106	1	2283	2	Y	15	15	1			25
							17	9									
09	2730	X	2523	-0-	-207	-0-	6	1	2454	2	Y	57	82	1			-0-
							63	9									
10	0		2767	-0-	2767	2767	160	1	2534	2	Y	66	64	1	2	8	-0-
							73	9									
11	0		2460	-0-	2460	5227	2448	2	12	9	Y	11	11	1			-0-

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
06	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	1760	2	6	9	Y	5	1	1			28
07	1736	X	1610	-0-	-126	-0-	1491	2	119	9	Y	108	84	1			52
08	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1781	2	1	9	Y	1	2	1			51
09	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			Y	-0-	1	1			50
10	0		3228	-0-	3228	3228	229	1	2999	2	Y	-0-					50
11	0		3998	-0-	3998	7226	3998	2			Y	-0-					50

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901

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
06	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	229	1	1952	2	Y	28	31	1			9
							31	9									
07	1891	N	1476	-0-	-415	-0-	151	1	1305	2	Y	18	19	1			8
							20	9									
08	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	90	1	1674	2	Y	12	11	1			9
							13	9									
09	2220	N	1550	-0-	-670	-0-	1549	2	1	9	Y	1	1	1			9
10	0		1462	-0-	1462	1462	1458	2	4	9	Y	4	11	1	2	8	-0-
11	0		2101	-0-	2101	3563	2092	2	9	9	Y	8	8	1			-0-

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234409 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11445 PERF. 9486 - 10360

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						58

DAWSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234610 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9630 - 10616

06	3000	N	3022	-0-	22	22	313	1	2667	2	Y	38	35	1			10
							42	9									
07	3100	N	3181	-0-	81	103	343	1	2796	2	Y	38	34	1			14
							42	9									
08	2896	N	2793	-0-	-103	-0-	146	1	2628	2	Y	17	17	1			14
							19	9									
09	2820	X	2554	-0-	-266	-0-	2552	2	2	9	Y	2	2	1			14
10	0		2716	-0-	2716	2716	39	1	2669	2	Y	7	21	1			-0-
							8	9									
11	0		2806	-0-	2806	5522	2793	2	13	9	Y	12	12	1			-0-

BURKS, C.C GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234664 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9320 - 9566

06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					81
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					81
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234807 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 1000 - 10614

06	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	337	1	2915	2	Y	37	33	1			132
							41	9									
07	3224	X	2519	-0-	-705	-0-	286	1	2233	2	Y	-0-	120	1			12
08	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					12
09	3330	X	3038	-0-	-292	-0-	123	1	2913	2	Y	2	4	1			10
							2	9									
10	0		3311	-0-	3311	3311	216	1	3094	2	Y	1					11
							1	9									
11	0		3845	-0-	3845	7156	3824	2	21	9	Y	19	9	1			21

TXU GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235131 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10244 - 10788

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 235794 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10148 - 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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235879 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9158 - 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
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	2	N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
09	10	N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
10	0		9	-0-	9	9	2	1	7	2	N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235909 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10195 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	5	1			2

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 235977 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10190 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	4	1			2

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236088 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9248 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	X	379	-0-	-491	-0-	11	1	368	2	Y	-0-	1	1			85
07	527	X	431	-0-	-96	-0-	22	1	409	2	Y	-0-	35	1			50
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	27	1	466	2	Y	-0-	1	1			49
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	23	1	383	2	Y	-0-	1	1			48
10	0		453	-0-	453	453	27	1	426	2	Y	-0-	1	1			47
11	0		194	-0-	194	647	18	1	176	2	Y	-0-					47

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 236143 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10170 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	60	1	300	2	N	30	4	1			26
							33	9									
10	0		861	-0-	861	861	211	1	637	2	N	12	36	1			2
							13	9									
11	0		584	-0-	584	1445	270	1	311	2	N	3	2	1			3
							3	9									

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11766 PERF.10660 - 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
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236219 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9549 - 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
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					17
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					17
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					17
09	899	X	899	-0-	-0-	-0-	292	1	606	2	N	1	2	1			16
							1	9									
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

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
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	299	1	1200	2	N	8	7	1			81
							9	9									
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	411	1	1138	2	N	4	4	1			81
							4	9									
08	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	295	1	1254	2	N	5	5	1			81
							6	9									
09	1500	N	1499	-0-	-1	-0-	381	1	1118	2	N	-0-	46	1			35
10	0		1566	-0-	1566	1566	405	1	1144	2	N	15	31	1			19
							17	9									
11	0		1353	-0-	1353	2919	324	1	1025	2	N	4	2	1			21
							4	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237110 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10102 - 10772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	90 11	1 9	785	2	N	10	1	1			9
10	0		1811	-0-	1811	1811	475 12	1 9	1324	2	N	11	19	1			1
11	0		339	-0-	339	2150	109 1	1 9	229	2	N	1	1	1			1

JARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237292 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10165 - 10689

06	2130	X	1752	-0-	-378	-0-	1750	2	2	9	Y	2	1	1			7
07	3193	X	2387	-0-	-806	-0-	2342	2	45	9	Y	41	47	1			1
08	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3488	2	3	9	Y	3	2	1			2
09	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3000	2	2	9	Y	2	2	1			2
10	0		1856	-0-	1856	1856	1856	2			Y	-0-					2
11	0		2129	-0-	2129	3985	2125	2	4	9	Y	4	4	1			2

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237583 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10101 - 10739

06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	303 1	1 9	450	2	N	1					1
10	0		753	-0-	753	753	383 4	1 9	366	2	N	4	5	1			-0-
11	0		685	-0-	685	1438	237 1	1 9	447	2	N	1					1

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 237623 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10184 - 10727

06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	232 1	1 9	808	2	N	1					1
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
11	0		570	-0-	570	570	191 1	1 9	378	2	N	1					1

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237657 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10133 - 1069

06	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	1061	1	1564	2	N	3	25	1			9
							3	9									
07	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	1259	1	1537	2	N	3	3	1			9
							3	9									
08	2945	X	2804	-0-	-141	-0-	1447	1	1333	2	N	22	24	1			7
							24	9									
09	2850	X	2591	-0-	-259	-0-	954	1	1617	2	N	18	4	1			21
							20	9									
10	0		2643	-0-	2643	2643	826	1	1774	2	N	39	57	1			3
							43	9									
11	0		2444	-0-	2444	5087	856	1	1582	2	N	5	3	1			5
							6	9									

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237658 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10387 - 10935

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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-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

06	3810	X	3348	-0-	-462	-0-	1425	1	1920	2	N	3	35	1			13
							3	9									
07	3751	X	3283	-0-	-468	-0-	1623	1	1656	2	N	4	4	1			13
							4	9									
08	3937	X	2537	-0-	-1400	-0-	1384	1	1125	2	N	25	29	1			9
							28	9									
09	3810	X	2268	-0-	-1542	-0-	896	1	1368	2	N	4	2	1			11
							4	9									
10	0		2187	-0-	2187	2187	544	1	1601	2	N	38	47	1			2
							42	9									
11	0		3913	-0-	3913	6100	1317	1	2587	2	N	8	4	1			6
							9	9									

HAYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237773 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10176 - 10696

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2307	2	2	9	Y	2	2	1			7
07	1612	N	577	-0-	-1035	-0-	571	2	6	9	Y	5	12	1			-0-
08	1798	N	1121	-0-	-677	-0-	1120	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	2310	N	1071	-0-	-1239	-0-	1070	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	0		1323	-0-	1323	1323	1323	2			Y	-0-					-0-
11	0		990	-0-	990	2313	988	2	2	9	Y	2	1	1			1

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
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					25
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0		232	-0-	232	232	231	2	1	9	N	1	1	1			25

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
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
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	N	-0-					3
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	11	1			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
06	3000	N	2865	-0-	-135	691	1459	1 3 9	1403	2	Y	3	3	1			63
07	2365	X	1674	-0-	-691	-0-	854	1 2 9	818	2	Y	2	3	1			62
08	4123	X	1529	-0-	-2594	-0-	766	1 2 9	761	2	Y	2	3	1			61
09	3990	X	1181	-0-	-2809	-0-	219	1 2 9	960	2	Y	2	3	1			60
10	0		328	-0-	328	328	56	1	272	2	Y	-0-					60
11	0		88	-0-	88	416	33	1	55	2	Y	-0-	1	1			59

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242544 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10392 - 10726

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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

06	3840	X	3613	-0-	-227	-0-	463	1 4 9	3146	2	Y	4	4	1			2
07	3813	X	3741	-0-	-72	-0-	256	1 8 9	3477	2	Y	7	5	1			4
08	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	442	1 6 9	3244	2	Y	5	5	1			4
09	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	354	1 6 9	3263	2	Y	5	5	1			4
10	0		3713	-0-	3713	3713	109	1	3604	2	Y	-0-					4
11	0		3392	-0-	3392	7105	359	1 8 9	3025	2	Y	7	7	1			4

TXU GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242550 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10310 - 10891

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242552 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9699 - 10610

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	7	5	1			2

TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242780 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12106 PERF.12034 - 12086

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242877 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9412 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 242878 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9552 - 9680

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243223 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9458 - 10584

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	5	1			2

MIMS WELL #: 1 RRCID -> 243310 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9473 - 10693

06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	44	1	216	2	N	1	2	1			22
							1	9									
07	496	N	265	-0-	-231	-0-	95	1	169	2	N	1	1	1			22
							1	9									
08	403	N	362	-0-	-41	-0-	52	1	309	2	N	1	1	1			22
							1	9									
09	270	N	22	-0-	-248	-0-	4	1	18	2	N	-0-	14	1			8
10	0		130	-0-	130	130	30	1	69	2	N	28	22	1			14
							31	9									
11	0		19	-0-	19	149	7	1	12	2	N	-0-	2	1			12

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243340 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11929 - 14384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	2	1	1			1

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	117	1	1694	2	N	7	1	1			6
							8	9									
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	1			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXU GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244102 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10223 - 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
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
09	14B2 EXT		1592	-0-	1592	1592	826	1	764	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1592					Y	-0-					4
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1592					Y	-0-					4

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 244118 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9516 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	741	-0-	741	741	741	2			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	815	-0-	815	1556	25	1	124	2	Y	605					605
							666	9									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1556					Y	-0-	3	1			602

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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
06	150	N	51	-0-	-99	-0-	51	2			N	-0-					13
07	434	N	47	-0-	-387	-0-	47	2			N	-0-					13
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	2	N	-0-					13
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					13
10	0		168	-0-	168	168	18	1	150	2	N	-0-					13
11	0		123	-0-	123	291	18	1	79	2	N	24	36	1			1
							26	9									

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
06	210	N	85	-0-	-125	-0-	37	1	47	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
07	124	N	20	-0-	-104	-0-	10	1	10	2	Y	-0-	5	1			2
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1	1			1
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					1
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			1

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
06	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	1477	1	1428	2	Y	3	3	1			62
							3	9									
07	4402	X	3360	-0-	-1042	-0-	1799	1	1557	2	Y	4	3	1			63
							4	9									
08	4092	X	3394	-0-	-698	-0-	1870	1	1518	2	Y	5	4	1			64
							6	9									
09	3960	X	2498	-0-	-1462	-0-	518	1	1977	2	Y	3	3	1			64
							3	9									
10	0		2600	-0-	2600	2600	722	1	1878	2	Y	-0-					64
11	0		2184	-0-	2184	4784	890	1	1294	2	Y	-0-	1	1			63

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
06	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	721	1	1317	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2175	2	2	9	Y	2	2	1			8
07	1705	N	1680	-0-	-25	-0-	1670	2	10	9	Y	9	2	1			15
08	1705	N	1661	-0-	-44	-0-	1651	2	10	9	Y	9	21	1			3
09	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2285	2	2	9	Y	2	1	1			4
10	0		3078	-0-	3078	3078	3078	2			Y	-0-					4
11	0		3555	-0-	3555	6633	3534	2	21	9	Y	19	15	1			8

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	5	1			2

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
06	3210	X	1552	-0-	-1658	-0-	1550	2	2	9	Y	2	2	1			9
07	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3898	2	21	9	Y	19	3	1			25
08	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3254	2	26	9	Y	24	43	1			6
09	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2478	2	2	9	Y	2	2	1			6
10	0		1139	-0-	1139	1139	1139	2			Y	-0-					6
11	0		-0-	-0-	-0-	1139					Y	7	9	1			4

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
06	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	663	1	2642	2	N	4	1	1			20
							4	9									
07	528	X	528	-0-	-0-	-0-	92	1	435	2	N	1	1	1			20
							1	9									
08	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	357	1	1430	2	N	-0-	6	1			14
09	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	422	1	1226	2	N	-0-	1	1			13
10	0		2038	-0-	2038	2038	437	1	1601	2	N	-0-					13
11	0		415	-0-	415	2453	86	1	329	2	N	-0-					13

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
06	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	1125	1	1032	2	Y	3	2	1			48
							3	9									
07	2077	N	2014	-0-	-63	-0-	1080	1	932	2	Y	2	2	1			48
							2	9									
08	2356	N	2214	-0-	-142	-0-	1240	1	971	2	Y	3	3	1			48
							3	9									
09	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	463	1	1841	2	Y	3	2	1			49
							3	9									
10	0		2827	-0-	2827	2827	657	1	1834	2	Y	305					354
							336	9									
11	0		982	-0-	982	3809	583	1	399	2	Y	-0-	4	1			350

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0		277	-0-	277	277	52	1	225	2	N	-0-					5
11	0		-0-	-0-	-0-	277					N	9	14	1			-0-

DAWSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246218 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10568 - 10616

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 246399 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9496 - 10720

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	255	1	1680	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2015	X	1550	-0-	-465	-0-	123	1	1425	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	1953	N	1341	-0-	-612	-0-	158	1	1181	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1950	N	1563	-0-	-387	-0-	149	1	1412	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	0		1455	-0-	1455	1455	88	1	1367	2	Y	-0-					1
11	0		1313	-0-	1313	2768	147	1	1163	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246575 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10488 - 10626

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247353 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9518 - 10546

06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	58	1	493	2	Y	-0-	6	1			7
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	46	1	488	2	Y	5					12
							6	9									
08	589	N	540	-0-	-49	-0-	22	1	515	2	Y	3	3	1			12
							3	9									
09	540	N	495	-0-	-45	-0-	495	2			Y	-0-					12
10	0		513	-0-	513	513	2	1	511	2	Y	-0-					12
11	0		504	-0-	504	1017	502	2	2	9	Y	2	2	1			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
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-
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	2	1	1			1

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
06	420	N	300	-0-	-120	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
10	0		1248	-0-	1248	1248	1248	2			Y	-0-					-0-
11	0		410	-0-	410	1658	410	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		400	-0-	400	400	118	1	281	2	Y	1					1
							1	9									
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	400					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	400					Y	7	5	1			3

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
06	4620	X	2827	-0-	-1793	-0-	2824	2	3	9	Y	3	3	1			12
07	4774	X	2206	-0-	-2568	-0-	192	1	1983	2	Y	28	4	1			36
							31	9									
08	4464	X	2468	-0-	-1996	-0-	108	1	2331	2	Y	26	54	1			8
							29	9									
09	3780	X	159	-0-	-3621	-0-	159	2			Y	-0-	2	1			6
10	0		1741	-0-	1741	1741	20	1	1721	2	Y	-0-					6
11	0		352	-0-	352	2093	339	2	13	9	Y	12	12	1			6

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
06	660	X	34	-0-	-626	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
07	682	X	12	-0-	-670	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
08	598	X	598	-0-	-0-	-0-	597	2	1	9	Y	1					1
09	886	X	886	-0-	-0-	-0-	885	2	1	9	Y	1					2
10	0		404	-0-	404	404	404	2			Y	-0-					2
11	0		8	-0-	8	412	8	1			Y	-0-					2

WILDER GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 249395 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9496 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	5	1			2

TXU GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 250127 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11220 - 15354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49	X	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	2	N	-0-	3	1			44
07	17	X	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-	1	1			43
08	38	X	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	2	N	-0-					43
09	78	X	78	-0-	-0-	-0-	15	1	63	2	N	-0-	2	1			41
10	0		55	-0-	55	55	10	1	45	2	N	-0-					41
11	0		34	-0-	34	89	6	1	28	2	N	-0-	1	1			40

JARRELL GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 250726 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 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
06	3180	X	536	-0-	-2644	-0-	536	2			Y	-0-	1	1			5
07	3286	X	1276	-0-	-2010	-0-	1270	2	6	9	Y	5	10	1			-0-
08	2077	X	188	-0-	-1889	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
09	2010	X	40	-0-	-1970	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
10	0		1985	-0-	1985	1985	1	1	1984	2	Y	-0-					-0-
11	0		1414	-0-	1414	3399	1411	2	3	9	Y	3	2	1			1

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 251571 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 9593 - 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
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					5
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	125	1	158	2	N	-0-					5
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0		216	-0-	216	216	26	1	180	2	N	9	14	1			-0-
							10	9									

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
06	8610	X	8541	-0-	-69	-0-	1328	1	7202	2	N	10	95	1			37
							11	9									
07	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	1220	1	7688	2	N	11	11	1			37
							12	9									
08	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	1346	1	7571	2	N	81	89	1			29
							89	9									
09	8640	X	8236	-0-	-404	-0-	1646	1	6533	2	N	52	12	1			69
							57	9									
10	0		8814	-0-	8814	8814	1650	1	7037	2	N	115	174	1			10
							127	9									
11	0		7747	-0-	7747	16561	1650	1	6039	2	N	53	22	1			41
							58	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
06	7920	X	7147	-0-	-773	-0-	1107	1	6032	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
07	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	1070	1	6746	2	Y	15	9	1			8
							17	9									
08	7781	X	7614	-0-	-167	-0-	1152	1	6451	2	Y	10	10	1			8
							11	9									
09	7410	X	7329	-0-	-81	-0-	1464	1	5854	2	Y	10	10	1			8
							11	9									
10	0		7885	-0-	7885	7885	1498	1	6387	2	Y	-0-					8
11	0		6913	-0-	6913	14798	1478	1	5421	2	Y	13	13	1			8
							14	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
06	14070	X	12402	-0-	-1668	-0-	498	1	11728	2	N	160	163	1			17
							176	9									
07	14260	X	13213	-0-	-1047	-0-	730	1	12452	2	N	28	28	1			17
							31	9									
08	13271	X	13271	-0-	-0-	-0-	737	1	12490	2	N	40	40	1			17
							44	9									
09	12390	X	12030	-0-	-360	-0-	891	1	11096	2	N	39	39	1			17
							43	9									
10	0		13092	-0-	13092	13092	793	1	12268	2	N	28	28	1			17
							31	9									
11	0		10528	-0-	10528	23620	420	1	10077	2	N	28	28	1			17
							31	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
06	17670	X	17174	-0-	-496	-0-	2673	1	14501	2	N	-0-	20	1			200
07	18259	X	17368	-0-	-891	-0-	2380	1	14988	2	N	-0-	96	1			104
08	18321	X	17105	-0-	-1216	-0-	2582	1	14523	2	N	-0-	23	1			81
09	17730	X	16321	-0-	-1409	-0-	3266	1	13012	2	N	39	75	1			45
							43	9									
10	0		16513	-0-	16513	16513	3136	1	13375	2	N	2	2	8			45
							2	9									
11	0		1848	-0-	1848	18361	377	1	1467	2	N	4	4	1			45
							4	9									

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
06	11160	X	10267	-0-	-893	-0-	416	1	9800	2	Y	46	46	1			30
							51	9									
07	11532	X	10387	-0-	-1145	-0-	572	1	9791	2	Y	22	22	1			30
							24	9									
08	11253	X	10070	-0-	-1183	-0-	559	1	9479	2	Y	29	29	1			30
							32	9									
09	10560	X	8815	-0-	-1745	-0-	643	1	8141	2	Y	28	28	1			30
							31	9									
10	0		9626	-0-	9626	9626	583	1	9021	2	Y	20	20	1			30
							22	9									
11	0		8520	-0-	8520	18146	280	1	8216	2	Y	22	22	1			30
							24	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
06	15390	X	13612	-0-	-1778	-0-	546	1	12999	2	Y	61	61	1			25
							67	9									
07	15655	X	14295	-0-	-1360	-0-	791	1	13471	2	Y	30	30	1			25
							33	9									
08	15221	X	13609	-0-	-1612	-0-	756	1	12809	2	Y	40	40	1			25
							44	9									
09	13740	X	12027	-0-	-1713	-0-	904	1	11081	2	Y	38	38	1			25
							42	9									
10	0		12921	-0-	12921	12921	782	1	12109	2	Y	27	27	1			25
							30	9									
11	0		11352	-0-	11352	24273	401	1	10918	2	Y	30	30	1			25
							33	9									

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
06	40280	X	40280	-0-	-0-	-0-	1569	1	38514	2	N	179	257	1			47
							197	9									
07	40121	X	40121	-0-	-0-	-0-	2216	1	37806	2	N	90	88	1			49
							99	9									
08	39135	X	39135	-0-	-0-	-0-	2173	1	36824	2	N	125	122	1			52
							138	9									
09	36093	X	36093	-0-	-0-	-0-	2646	1	33315	2	N	120	120	1			52
							132	9									
10	0		39476	-0-	39476	39476	2389	1	36990	2	N	88	88	1			52
							97	9									
11	0		30253	-0-	30253	69729	843	1	29319	2	N	83	83	1			52
							91	9									

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
06	16890	X	10066	-0-	-6824	-0-	430	1	9556	2	Y	73	79	1			20
							80	9									
07	16802	X	14535	-0-	-2267	-0-	802	1	13700	2	Y	30	29	1			21
							33	9									
08	16771	X	15937	-0-	-834	-0-	880	1	14974	2	Y	75	80	1			16
							83	9									
09	15960	X	15836	-0-	-124	-0-	1214	1	14567	2	Y	50	46	1			20
							55	9									
10	0		17812	-0-	17812	17812	1080	1	16691	2	Y	37	38	1			19
							41	9									
11	0		13875	-0-	13875	31687	496	1	13339	2	Y	36	36	1			19
							40	9									

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
06	13258	X	13258	-0-	-0-	-0-	536	1	12656	2	N	60	80	1			23
							66	9									
07	13028	X	13028	-0-	-0-	-0-	721	1	12277	2	N	27	27	1			23
							30	9									
08	13380	X	13380	-0-	-0-	-0-	742	1	12595	2	N	39	39	1			23
							43	9									
09	11997	X	11997	-0-	-0-	-0-	901	1	11054	2	N	38	38	1			23
							42	9									
10	0		12407	-0-	12407	12407	751	1	11627	2	N	26	26	1			23
							29	9									
11	0		9865	-0-	9865	22272	431	1	9405	2	N	26	26	1			23
							29	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
06	16860	X	13206	-0-	-3654	-0-	535	1	12597	2	N	67	87	1			25
							74	9									
07	15221	X	12871	-0-	-2350	-0-	724	1	12117	2	N	27	27	1			25
							30	9									
08	14074	X	13270	-0-	-804	-0-	737	1	12490	2	N	39	39	1			25
							43	9									
09	13620	X	12218	-0-	-1402	-0-	897	1	11278	2	N	39	39	1			25
							43	9									
10	0		13032	-0-	13032	13032	789	1	12213	2	N	27	27	1			25
							30	9									
11	0		11594	-0-	11594	24626	386	1	11175	2	N	30	30	1			25
							33	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
06	22470	X	17809	-0-	-4661	-0-	672	1	17004	2	N	121	121	1			100
							133	9									
07	23219	X	19420	-0-	-3799	-0-	661	1	18569	2	N	173	249	1			24
							190	9									
08	22351	X	19768	-0-	-2583	-0-	664	1	18975	2	N	117	100	1	1	8	40
							129	9									
09	18825	X	18825	-0-	-0-	-0-	776	1	17918	2	N	119	99	1			60
							131	9									
10	0		18692	-0-	18692	18692	743	1	17777	2	N	156	71	1			145
							172	9									
11	0		16475	-0-	16475	35167	443	1	15951	2	N	74	201	1	1	8	17
							81	9									

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
06	17580	X	17326	-0-	-254	-0-	676	1	16597	2	N	48	48	1			22
							53	9									
07	18971	X	18971	-0-	-0-	-0-	646	1	18271	2	N	49	49	1			22
							54	9									
08	20708	X	15622	-0-	-5086	-0-	526	1	15051	2	N	41	41	1			22
							45	9									
09	20040	X	11840	-0-	-8200	-0-	487	1	11224	2	N	117	126	1			13
							129	9									
10	0		12965	-0-	12965	12965	530	1	12409	2	N	24	24	1			13
							26	9									
11	0		11824	-0-	11824	24789	246	1	11559	2	N	17	17	1			13
							19	9									

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
06	28650	X	23342	-0-	-5308	-0-	1234	1	21984	2	N	113	104	1	1	8	40
							124	9									
07	29605	X	25409	-0-	-4196	-0-	1990	1	23353	2	N	60	53	1			47
							66	9									
08	28055	X	22965	-0-	-5090	-0-	3428	1	19443	2	N	85	67	1			65
							94	9									
09	26760	X	22812	-0-	-3948	-0-	3200	1	19496	2	N	105	155	1			15
							116	9									
10	0		20850	-0-	20850	20850	3686	1	17107	2	N	52	43	1	2	8	22
							57	9									
11	0		20071	-0-	20071	40921	1809	1	18198	2	N	58	52	1			28
							64	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
06	11400	X	10040	-0-	-1360	-0-	1988	1	8001	2	Y	46	46	1			27
							51	9									
07	11563	X	9766	-0-	-1797	-0-	2028	1	7715	2	Y	21	21	1			27
							23	9									
08	10633	X	9978	-0-	-655	-0-	1904	1	8041	2	Y	30	30	1			27
							33	9									
09	10290	X	8755	-0-	-1535	-0-	1920	1	6804	2	Y	28	28	1			27
							31	9									
10	0		10310	-0-	10310	10310	2607	1	7679	2	Y	22	22	1			27
							24	9									
11	0		7858	-0-	7858	18168	1626	1	6209	2	Y	21	21	1			27
							23	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
06	12270	X	6898	-0-	-5372	-0-	217	1	6648	2	Y	30	40	1			10
							33	9									
07	12834	X	5491	-0-	-7343	-0-	283	1	5196	2	Y	11	12	1			9
							12	9									
08	15640	X	15640	-0-	-0-	-0-	867	1	14689	2	Y	76	71	1			14
							84	9									
09	14550	X	5613	-0-	-8937	-0-	319	1	5275	2	Y	17	21	1			10
							19	9									
10	0		11500	-0-	11500	11500	698	1	10776	2	Y	24	23	1			11
							26	9									
11	0		8170	-0-	8170	19670	452	1	7695	2	Y	21	21	1			11
							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
06	21330	X	19134	-0-	-2196	-0-	3841	1	15269	2	N	22	22	1			105
							24	9									
07	21390	X	19040	-0-	-2350	-0-	3575	1	15440	2	N	23	23	1			105
							25	9									
08	20863	X	18726	-0-	-2137	-0-	3866	1	14831	2	N	26	69	1			62
							29	9									
09	19770	X	16897	-0-	-2873	-0-	4415	1	12456	2	N	24	24	1			62
							26	9									
10	0		16581	-0-	16581	16581	3539	1	13042	2	N	-0-					62
11	0		15072	-0-	15072	31653	3123	1	11916	2	N	30	30	1			62
							33	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
06	16313	X	16313	-0-	-0-	-0-	619	1	15644	2	Y	45	45	1			13
							50	9									
07	17422	X	14096	-0-	-3326	-0-	475	1	13581	2	Y	36	37	1			12
							40	9									
08	20367	X	19122	-0-	-1245	-0-	643	1	18439	2	Y	36	48	1			-0-
							40	9									
09	19710	X	17099	-0-	-2611	-0-	708	1	16344	2	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
10	0		22738	-0-	22738	22738	912	1	21779	2	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
11	0		18643	-0-	18643	41381	537	1	18076	2	Y	27	27	1			-0-
							30	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
06	13950	X	12436	-0-	-1514	-0-	504	1	11866	2	N	60	60	1			27
							66	9									
07	14229	X	12411	-0-	-1818	-0-	682	1	11698	2	N	28	28	1			27
							31	9									
08	14229	X	12019	-0-	-2210	-0-	667	1	11310	2	N	38	38	1			27
							42	9									
09	13770	X	11246	-0-	-2524	-0-	850	1	10354	2	N	38	38	1			27
							42	9									
10	0		11760	-0-	11760	11760	711	1	11019	2	N	27	27	1			27
							30	9									
11	0		8067	-0-	8067	19827	455	1	7587	2	N	23	23	1			27
							25	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
06	14400	X	12395	-0-	-2005	-0-	1911	1	10467	2	N	15	15	1			30
							17	9									
07	14880	X	12235	-0-	-2645	-0-	1679	1	10486	2	N	64	74	1			20
							70	9									
08	14880	X	12584	-0-	-2296	-0-	1895	1	10665	2	N	22	17	1			25
							24	9									
09	13740	X	10439	-0-	-3301	-0-	2066	1	8339	2	N	31	56	1			-0-
							34	9									
10	0		10183	-0-	10183	10183	1902	1	8278	2	N	3					3
							3	9									
11	0		9836	-0-	9836	20019	2085	1	7729	2	N	20	20	1			3
							22	9									

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
06	31740	X	27714	-0-	-4026	-0-	4311	1	23368	2	N	32	32	1			45
							35	9									
07	31682	X	28302	-0-	-3380	-0-	3867	1	24346	2	N	81	103	1			23
							89	9									
08	29915	X	27473	-0-	-2442	-0-	4137	1	23294	2	N	38	38	1			23
							42	9									
09	28950	X	25732	-0-	-3218	-0-	5154	1	20532	2	N	42	65	1			-0-
							46	9									
10	0		27697	-0-	27697	27697	5259	1	22432	2	N	5					5
							6	9									
11	0		18889	-0-	18889	46586	4122	1	14726	2	N	37	37	1			5
							41	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
06	18069	X	18069	-0-	-0-	-0-	716	1	17232	2	N	110	82	1	28	8	38
							121	9									
07	17267	X	16738	-0-	-529	-0-	922	1	15776	2	N	36	36	1			38
							40	9									
08	16058	X	13229	-0-	-2829	-0-	738	1	12447	2	N	40	40	1			38
							44	9									
09	18060	X	5051	-0-	-13009	-0-	338	1	4695	2	N	16	16	1			38
							18	9									
10	0		2514	-0-	2514	2514	165	1	2343	2	N	5	5	1			38
							6	9									
11	0		12664	-0-	12664	15178	482	1	12145	2	N	34	34	1			38
							37	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
06	20790	X	17995	-0-	-2795	-0-	729	1	17177	2	N	81	81	1			23
							89	9									
07	20615	X	18245	-0-	-2370	-0-	1004	1	17184	2	N	52	38	1			37
							57	9									
08	19871	X	17592	-0-	-2279	-0-	977	1	16558	2	N	52	52	1			37
							57	9									
09	19020	X	15981	-0-	-3039	-0-	1181	1	14704	2	N	87	111	1			13
							96	9									
10	0		17126	-0-	17126	17126	1037	1	16049	2	N	36	36	1			13
							40	9									
11	0		11680	-0-	11680	28806	771	1	10875	2	N	31	31	1			13
							34	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
06	17340	X	14207	-0-	-3133	-0-	542	1	13622	2	Y	39	39	1			11
							43	9									
07	17918	X	15501	-0-	-2417	-0-	529	1	14928	2	Y	40	39	1			12
							44	9									
08	17267	X	14489	-0-	-2778	-0-	490	1	13968	2	Y	28	40	1			-0-
							31	9									
09	16140	X	13363	-0-	-2777	-0-	551	1	12776	2	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
10	0		14333	-0-	14333	14333	573	1	13730	2	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
11	0		12193	-0-	12193	26526	327	1	11846	2	Y	18	18	1			-0-
							20	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
06	35381	X	13327	-0-	-22054	-0-	668	1	12593	2	N	60	60	1			70
							66	9									
07	22118	X	22118	-0-	-0-	-0-	1219	1	20814	2	N	77	124	1			23
							85	9									
08	21260	X	21260	-0-	-0-	-0-	1181	1	20010	2	N	63	63	1			23
							69	9									
09	17908	X	17908	-0-	-0-	-0-	1296	1	16549	2	N	57	57	1			23
							63	9									
10	0		20729	-0-	20729	20729	1254	1	19427	2	N	44	44	1			23
							48	9									
11	0		16810	-0-	16810	37539	710	1	16052	2	N	44	44	1			23
							48	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
06	20880	X	14686	-0-	-6194	-0-	588	1	14025	2	N	66	66	1			28
							73	9									
07	18972	X	14616	-0-	-4356	-0-	809	1	13773	2	N	31	31	1			28
							34	9									
08	15308	X	15308	-0-	-0-	-0-	851	1	14407	2	N	45	45	1			28
							50	9									
09	14700	X	11674	-0-	-3026	-0-	774	1	10859	2	N	37	37	1			28
							41	9									
10	0		17510	-0-	17510	17510	1060	1	16409	2	N	37	37	1			28
							41	9									
11	0		10281	-0-	10281	27791	635	1	9616	2	N	27	27	1			28
							30	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
06	19140	X	15759	-0-	-3381	-0-	628	1	15054	2	N	70	70	1			25
							77	9									
07	18662	X	15909	-0-	-2753	-0-	875	1	14998	2	N	33	33	1			25
							36	9									
08	17980	X	15205	-0-	-2775	-0-	845	1	14310	2	N	45	45	1			25
							50	9									
09	17010	X	13942	-0-	-3068	-0-	1024	1	12870	2	N	44	44	1			25
							48	9									
10	0		13442	-0-	13442	13442	817	1	12594	2	N	28	28	1			25
							31	9									
11	0		5846	-0-	5846	19288	260	1	5569	2	N	15	15	1			25
							17	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
06	8550	X	2827	-0-	-5723	-0-	289	1	2538	2	N	-0-					25
07	8122	X	6860	-0-	-1262	-0-	1215	1	5628	2	N	15					40
							17	9									
08	8060	X	7205	-0-	-855	-0-	1064	1	6141	2	N	-0-					40
09	7440	X	4030	-0-	-3410	-0-	568	1	3293	2	N	154	177	1			17
							169	9									
10	0		4644	-0-	4644	4644	1406	1	3238	2	N	-0-					17
11	0		3828	-0-	3828	8472	258	1	3556	2	N	13					30
							14	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
06	24660	X	14971	-0-	-9689	-0-	517	1	14282	2	N	156	161	1			23
							172	9									
07	25482	X	15193	-0-	-10289	-0-	835	1	14321	2	N	34	32	1			25
							37	9									
08	22692	X	14713	-0-	-7979	-0-	805	1	13814	2	N	85	83	1			27
							94	9									
09	20640	X	13732	-0-	-6908	-0-	1091	1	12593	2	N	44	44	1			27
							48	9									
10	0		17601	-0-	17601	17601	1067	1	16493	2	N	37	37	1			27
							41	9									
11	0		13373	-0-	13373	30974	603	1	12731	2	N	35	35	1			27
							39	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
06	18810	X	11164	-0-	-7646	-0-	450	1	10659	2	N	50	50	1			30
							55	9									
07	19437	X	9444	-0-	-9993	-0-	504	1	8918	2	N	20	20	1			30
							22	9									
08	16957	X	14754	-0-	-2203	-0-	819	1	13887	2	N	44	44	1			30
							48	9									
09	14400	X	12825	-0-	-1575	-0-	979	1	11801	2	N	41	41	1			30
							45	9									
10	0		13005	-0-	13005	13005	788	1	12187	2	N	27	27	1			30
							30	9									
11	0		8975	-0-	8975	21980	594	1	8282	2	N	90	99	1	1	8	20
							99	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
06	17610	X	16729	-0-	-881	-0-	674	1	15971	2	N	76	75	1	1	8	30
							84	9									
07	19437	X	16160	-0-	-3277	-0-	931	1	15192	2	N	34	34	1			30
							37	9									
08	19437	X	15046	-0-	-4391	-0-	833	1	14163	2	N	45	45	1			30
							50	9									
09	18810	X	13788	-0-	-5022	-0-	1066	1	12674	2	N	44	44	1			30
							48	9									
10	0		11633	-0-	11633	11633	713	1	10889	2	N	28	25	1	3	8	30
							31	9									
11	0		11383	-0-	11383	23016	501	1	10848	2	N	31	30	1	1	8	30
							34	9									

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289575 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10614 - 14186

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-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WYLIE TRUST WELL #: 2H RRCID -> 289946 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10930 - 14009

06	8700	X	8007	-0-	-693	-0-	334	1	7632	2	N	37	37	1			30
							41	9									
07	8990	X	6579	-0-	-2411	-0-	374	1	6190	2	N	14	14	1			30
							15	9									
08	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	476	1	8052	2	N	26	26	1			30
							29	9									
09	8250	X	7085	-0-	-1165	-0-	559	1	6407	2	N	108	108	1			30
							119	9									
10	0		7768	-0-	7768	7768	470	1	7279	2	N	17	17	1			30
							19	9									
11	0		4153	-0-	4153	11921	261	1	3879	2	N	12	11	1	1	8	30
							13	9									

WILKS WELL #: 2H RRCID -> 290103 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10789 - 14753

06	20490	X	6555	-0-	-13935	-0-	348	1	6132	2	N	68	68	1			17
							75	9									
07	20305	X	19678	-0-	-627	-0-	1085	1	18548	2	N	41	41	1			17
							45	9									
08	19189	X	17533	-0-	-1656	-0-	974	1	16503	2	N	51	51	1			17
							56	9									
09	18150	X	12319	-0-	-5831	-0-	715	1	11561	2	N	39	39	1			17
							43	9									
10	0		16703	-0-	16703	16703	1012	1	15652	2	N	35	35	1			17
							39	9									
11	0		12673	-0-	12673	29376	519	1	12118	2	N	33	33	1			17
							36	9									

ROQUEMORE SWD WELL #: 1 RRCID -> 290435 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3323 - 3402

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
06	52950	X	28487	-0-	-24463	-0-	1030	1	26755	2	N	638	857	1	1	8	120
							702	9									
07	53072	X	45135	-0-	-7937	-0-	1473	1	42445	2	Y	1106	1194	1			32
							1217	9									
08	51367	X	40159	-0-	-11208	-0-	1327	1	37774	2	Y	962	909	1			85
							1058	9									
09	49650	X	38277	-0-	-11373	-0-	1536	1	35651	2	Y	991	1014	1	5	8	57
							1090	9									
10	0		33863	-0-	33863	33863	1322	1	31737	2	Y	731	777	1	3	8	8
							804	9									
11	0		31298	-0-	31298	65161	758	1	29781	2	Y	690	612	1	2	8	84
							759	9									

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
06	68370	X	53107	-0-	-15263	-0-	2030	1	50915	2	Y	147	141	1			98
							162	9									
07	68169	X	50542	-0-	-17627	-0-	1721	1	48677	2	Y	131	127	1			102
							144	9									
08	66526	X	47984	-0-	-18542	-0-	1626	1	46222	2	Y	124	123	1			103
							136	9									
09	62190	X	42958	-0-	-19232	-0-	1771	1	41003	2	Y	167	252	1			18
							184	9									
10	0		41435	-0-	41435	41435	1660	1	39680	2	Y	86	77	1			27
							95	9									
11	0		34946	-0-	34946	76381	1015	1	33868	2	Y	57	50	1			34
							63	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
06	113160	X	81165	-0-	-31995	-0-	3066	1	76467	2	N	1484	1364	1			173
							1632	9									
07	110205	X	86325	-0-	-23880	-0-	2911	1	81934	2	N	1345	1238	1			280
							1480	9									
08	99820	X	83871	-0-	-15949	-0-	2777	1	79848	2	N	1133	1388	1			25
							1246	9									
09	92250	X	79838	-0-	-12412	-0-	3220	1	75369	2	N	1135	1003	1			157
							1249	9									
10	0		76155	-0-	76155	76155	3013	1	72091	2	N	955	959	1			153
							1051	9									
11	0		60029	-0-	60029	136184	1746	1	57602	2	N	619	608	1	2	8	162
							681	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
06	106590	X	55914	-0-	-50676	-0-	2185	1	52232	2	Y	1361	1418	1			126
							1497	9									
07	98797	X	78652	-0-	-20145	-0-	2614	1	73825	2	Y	2012	2023	1			115
							2213	9									
08	70563	X	70563	-0-	-0-	-0-	2320	1	66275	2	Y	1789	1790	1			114
							1968	9									
09	77910	X	67623	-0-	-10287	-0-	2724	1	63182	2	Y	1561	1555	1			120
							1717	9									
10	0		66428	-0-	66428	66428	2608	1	62247	2	Y	1430	1392	1			158
							1573	9									
11	0		54176	-0-	54176	120604	1427	1	51590	2	Y	1054	1104	1			108
							1159	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
06	62400	X	49195	-0-	-13205	-0-	1880	1	47163	2	Y	138	139	1			97
							152	9									
07	62713	X	46713	-0-	-16000	-0-	1589	1	44990	2	Y	122	122	1			97
							134	9									
08	62713	X	43667	-0-	-19046	-0-	1481	1	42061	2	Y	114	115	1			96
							125	9									
09	58740	X	38793	-0-	-19947	-0-	1601	1	37025	2	Y	152	231	1			17
							167	9									
10	0		37757	-0-	37757	37757	1517	1	36154	2	Y	78	71	1			24
							86	9									
11	0		31102	-0-	31102	68859	920	1	30126	2	Y	51	45	1			30
							56	9									

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
06	133890	X	69446	-0-	-64444	-0-	2668	1	64922	2	Y	1687	1729	1			153
							1856	9									
07	123256	X	92957	-0-	-30299	-0-	3105	1	87225	2	Y	2388	2403	1			138
							2627	9									
08	113894	X	86049	-0-	-27845	-0-	2831	1	80820	2	Y	2180	2179	1			139
							2398	9									
09	106710	X	81771	-0-	-24939	-0-	3294	1	76402	2	Y	1886	1879	1			146
							2075	9									
10	0		79674	-0-	79674	79674	3129	1	74662	2	Y	1712	1669	1			189
							1883	9									
11	0		62235	-0-	62235	141909	1830	1	59063	2	Y	1220	1284	1			125
							1342	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
06	78120	X	47200	-0-	-30920	-0-	1751	1	44383	2	N	969	887	1			137
							1066	9									
07	76756	X	46809	-0-	-29947	-0-	1559	1	44067	2	N	1075	897	1			315
							1183	9									
08	69936	X	49082	-0-	-20854	-0-	1620	1	46298	2	N	1058	1240	1			133
							1164	9									
09	65250	X	47084	-0-	-18166	-0-	1902	1	44060	2	N	1020	882	1			271
							1122	9									
10	0		47162	-0-	47162	47162	1854	1	44307	2	N	910	971	1			210
							1001	9									
11	0		39822	-0-	39822	86984	976	1	37984	2	N	784	792	1			202
							862	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
06	328410	X	113789	-0-	-214621	-0-	4350	1	109051	2	Y	353	309	1			63
							388	9									
07	339357	X	98412	-0-	-240945	-0-	3358	1	94747	2	Y	279	322	1			20
							307	9									
08	191859	X	86331	-0-	-105528	-0-	2919	1	83135	2	Y	252	221	1			51
							277	9									
09	156000	X	90553	-0-	-65447	-0-	3638	1	86645	2	Y	245	289	1			7
							270	9									
10	0		75443	-0-	75443	75443	2662	1	72584	2	Y	179	144	1			42
							197	9									
11	0		75257	-0-	75257	150700	2162	1	72934	2	Y	146	177	1			11
							161	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
06	276120	X	136291	-0-	-139829	-0-	5216 466	1 9	130609	2	Y	424	371	1			75
07	285324	X	122040	-0-	-163284	-0-	4163 382	1 9	117495	2	Y	347	398	1			24
08	226331	X	109071	-0-	-117260	-0-	3680 358	1 9	105033	2	Y	325	283	1			66
09	184920	X	115118	-0-	-69802	-0-	4739 341	1 9	110038	2	Y	310	368	1			8
10	0		105043	-0-	105043	105043	4212 262	1 9	100569	2	Y	238	189	1	2	8	55
11	0		85228	-0-	85228	190271	2261 182	1 9	82785	2	Y	165	207	1			13

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
06	0		94799	-0-	94799	99673	3562 2734	1 9	88503	2	Y	2485	2139	1	159	8	189
07	200250	X	100577	-0-	-99673	-0-	3345 2747	1 9	94485	2	Y	2497	2541	1			145
08	102641	X	90739	-0-	-11902	-0-	2984 2450	1 9	85305	2	Y	2227	2230	1			142
09	99330	X	79798	-0-	-19532	-0-	3215 1975	1 9	74608	2	Y	1795	1797	1			140
10	0		82490	-0-	82490	82490	3213 1870	1 9	77407	2	Y	1700	1652	1			188
11	0		71956	-0-	71956	154446	1789 1544	1 9	68623	2	Y	1404	1451	1			141

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
06	0		83865	-0-	83865	87793	3178 2310	1 9	78377	2	Y	2100	1888	1	46	8	168
07	0		104636	-0-	104636	192429	3485 2851	1 9	98300	2	Y	2592	2610	1			150
08	290814	X	98385	-0-	-192429	-0-	3238 2651	1 9	92496	2	Y	2410	2407	1			153
09	95400	X	88510	-0-	-6890	-0-	3566 2185	1 9	82759	2	Y	1986	1985	1			154
10	0		85179	-0-	85179	85179	3348 1927	1 9	79904	2	Y	1752	1712	1			194
11	0		70833	-0-	70833	156012	1716 1514	1 9	67603	2	Y	1376	1431	1			139

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
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		104362	-0-	104362	104362	3514 2878	1 9	97970	2	Y	2616	2533	1	15	8	68
08	0		141996	-0-	141996	246358	4677 3532	1 9	133787	2	Y	3211	3002	1			277
*09	0	W	114414	-0-	114414	360772	4593 3109	1 9	106712	2	Y	2826	2940	1			163
*10	0	W	104737	-0-	104737	465509	4104 2471	1 9	98162	2	Y	2246	2385	1			24
*11	0	W	87931	-0-	87931	553440	2077 1942	1 9	83912	2	Y	1765	1573	1			216

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
09	0		98507	-0-	98507	98507	2965	1	94831	2	Y	646	334	1	37	8	275
							711	9									
10	0		107293	-0-	107293	205800	13530	1	92917	2	Y	769	908	1			136
							846	9									
11	0		65714	-0-	65714	271514	6293	1	58436	2	Y	895	718	1			313
							985	9									

PRO WELL #: 2H RRCID -> 293819 COMPL. DATE 09/05/2022 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10801 - 13561

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LARGO OIL COMPANY 486640
CATES, D. WELL #: 1 RRCID -> 231634 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10811 PERF. 9735 - 10660

06	1440	N	989	-0-	-451	-0-	930	2	59	9	N	54	1	8			185
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	946	2	99	9	N	90	186	1			89
08	1271	N	1188	-0-	-83	-0-	1137	2	51	9	N	46					135
09	0		1198	-0-	1198	1198	1177	2	21	9	N	19	96	1			58
10	0		1480	-0-	1480	2678	1423	2	57	9	N	52	2	8			108
11	0		1565	-0-	1565	4243	1432	2	133	9	N	121	164	1			65

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 245655 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9690 - 10978

06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					141
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					141
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					141
09	0		73	-0-	73	73	73	2			N	-0-					141
10	0		108	-0-	108	181	108	2			N	-0-					141
*11	231	N	50	-0-	-181	-0-	50	2			N	-0-					141

ALFORD WELL #: 2 RRCID -> 245960 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9564 - 10914

06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	177	1			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/23/2022

MUD CREEK OPERATING, LLC 592487
SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244493 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9434 - 10657

06	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			Y	-0-					65
07	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2			Y	-0-					65
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	60	1			5
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					5
10	0		163	-0-	163	163	163	2			Y	-0-					5
11	0		67	-0-	67	230	41	2	26	9	Y	24					29

POOVEY, J.O. WELL #: 1 RRCID -> 246876 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10584 - 10710

06	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	1324	2	3	9	Y	3	3	8			150
07	1333	X	1229	-0-	-104	-0-	1229	2			Y	-0-					150
08	1488	N	1257	-0-	-231	-0-	1254	2	3	9	Y	3	3	8			150
09	1320	N	1274	-0-	-46	-0-	1270	2	4	9	Y	4	4	8			150
10	0		1166	-0-	1166	1166	1166	2			Y	-0-					150
*11	1792	N	626	-0-	-1166	-0-	626	2			Y	-0-					150

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MUD CREEK OPERATING, LLC //CONT.// 592487
JARRELL WELL #: A 2 RRCID -> 247139 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9447 - 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
06	840	N	820	-0-	-20	-0-	819	2	1	9	N	1	1	8			110
07	899	N	416	-0-	-483	-0-	414	2	2	9	N	2					112
08	1054	X	478	-0-	-576	-0-	478	2			N	-0-					112
09	810	X	322	-0-	-488	-0-	320	2	2	9	N	2					114
10	0		277	-0-	277	277	277	2			N	-0-					114
11	0		264	-0-	264	541	264	2			N	-0-					114

POOVEY, J.O. WELL #: 2 RRCID -> 248546 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9554 - 10749

06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250114 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10553 - 10584

06	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					44
07	279	X	220	-0-	-59	-0-	220	2			Y	-0-					44
08	465	N	280	-0-	-185	-0-	280	2			Y	-0-	40	1			4
09	330	N	253	-0-	-77	-0-	253	2			Y	-0-					4
10	0		867	-0-	867	867	867	2			Y	-0-					4
11	0		382	-0-	382	1249	361	2	21	9	Y	19					23

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250247 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10510 - 10654

06	300	N	246	-0-	-54	-0-	246	2			Y	-0-					63
07	279	N	158	-0-	-121	-0-	158	2			Y	-0-					63
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	58	1			5
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					5
10	0		48	-0-	48	48	48	2			Y	-0-					5
11	0		451	-0-	451	499	425	2	26	9	Y	24					29

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251257 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10558 - 10670

06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					17
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					17
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	939	2	2	9	Y	2	16	1			3
09	990	N	856	-0-	-134	-0-	856	2			Y	-0-					3
10	0		910	-0-	910	910	910	2			Y	-0-					3
11	0		50	-0-	50	960	35	2	15	9	Y	14					17

ARNDT WELL #: 1 RRCID -> 263340 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9870 - 11478

06	2670	X	2259	-0-	-411	-0-	2258	2	1	9	N	1	1	8			50
07	2728	X	2098	-0-	-630	-0-	2097	2	1	9	N	1	1	8			50
*08	2914	X	2540	-0-	-374	-0-	2529	2	11	9	N	10	3	8			57
*09	2820	X	2435	-0-	-385	-0-	2431	2	4	9	N	4	4	8			57
*10	2914	X	2509	-0-	-405	-0-	2509	2			N	-0-					57
*11	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					57

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
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					2
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					2
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					2
09	270	N	179	-0-	-91	-0-	179	2			N	-0-					2
10	0		160	-0-	160	160	149	2	11	9	N	10	8	1			4
11	0		225	-0-	225	385	225	2			N	-0-					4

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
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					111
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					111
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					111
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					111
10	0		9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					111
11	0		13	-0-	13	22	13	2			Y	-0-					111

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
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	310	2	2	9	Y	2	2	8			134
07	341	N	267	-0-	-74	-0-	266	2	1	9	Y	1	1	8			134
08	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			Y	-0-					134
09	300	N	136	-0-	-164	-0-	136	2			Y	-0-					134
10	0		113	-0-	113	113	113	2			Y	-0-	6	1			128
11	0		170	-0-	170	283	170	2			Y	-0-					128

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
*12	703	N	353	-0-	-350	-0-	353	2			Y	-0-	36	1			610
*01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	443	2	53	9	Y	48					658
*02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					658
*03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	404	2	18	9	Y	16	45	1			629
*04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					629
*05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	365	2	33	9	Y	30	50	1			609
*06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	484	2	1	9	Y	1	1	8			609
*07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	415	2	2	9	Y	2	2	8			609
*08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					609
*09	270	N	212	-0-	-58	-0-	212	2			Y	-0-					609
*10	217	N	194	-0-	-23	-0-	177	2	17	9	Y	15	45	1			579
*11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					579

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
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					66
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					66
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					66
09	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	2			Y	-0-					66
10	0		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					66
11	0		8	-0-	8	13	8	2			Y	-0-					66

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

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
*12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	131	2	8	9	Y	7	16	1			1
*01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	164	2	53	9	Y	48					49
*02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					49
*03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-	16	1			33
*04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					33
*05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-	14	1			19
*06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					19
*07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					19
*08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					19
*09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			Y	-0-					19
*10	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			Y	-0-	4	1			15
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					15

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
*12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	81	2	11	9	Y	10	10	1			3
*01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					3
*02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					3
*03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	94	2	10	9	Y	9	10	1			2
*04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					2
*05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	84	2	11	9	Y	10	8	1			4
*06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					4
*07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					4
*08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					4
*09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			Y	-0-					4
*10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-	2	1			2
*11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					2

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
*12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	120	2	4	9	Y	4	12	1			10
*01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					10
*02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					10
*03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	134	2	8	9	Y	7	15	1			2
*04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					2
*05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	121	2	28	9	Y	25	17	1			10
*06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					10
*07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					10
*08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					10
*09	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	2			Y	-0-					10
*10	93	N	69	-0-	-24	-0-	58	2	11	9	Y	10	15	1			5
*11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			Y	-0-					5

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
*12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	65	2	9	9	Y	8	8	1			2
*01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	80	2	53	9	Y	48					50
*02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					50
*03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-	8	1			42
*04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					42
*05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-	7	1			35
*06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					35
*07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					35
*08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					35
*09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					35
*10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-	2	1			33
*11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					33

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-	2	1			5
*01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					5
*02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					5
*03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-	2	1			3
*04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					3
*05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-	2	1			1
*06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					1
*07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					1
*08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					1
*09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					1
*10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	9	2	6	9	Y	5	2	1			4
*11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					4

WORLEY, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 232232 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9547 - 10230

06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					117
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					117
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					117
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					117
10	0		282	-0-	282	282	282	2			N	-0-					117
11	0		420	-0-	420	702	420	2			N	-0-					117

ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234425 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 10042

*12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-	7	1			133
*01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					133
*02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					133
*03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-	6	1			127
*04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					127
*05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-	6	1			121
*06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	78	2	25	9	Y	23					144
*07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					144
*08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					144
*09	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			Y	-0-					144
*10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-	2	1			142
*11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					142

ORR-BURKS GU WELL #: 8 RRCID -> 235155 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10476 PERF. 9156 - 10068

06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					2
07	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			Y	-0-					2
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	188	2	1	9	Y	1					3
09	240	N	109	-0-	-131	-0-	109	2			Y	-0-					3
10	0		97	-0-	97	97	91	2	6	9	Y	5	5	1			3
11	0		137	-0-	137	234	137	2			Y	-0-					3

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WEST GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 251509 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9694 - 10760

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	81	1	1388	2	Y	1	1	8			41
							1	9									
07	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	75	1	1327	2	Y	5	1	8			45
							6	9									
08	1457	N	1442	-0-	-15	-0-	82	1	1338	2	Y	20	2	8			63
							22	9									
09	1410	N	1252	-0-	-158	-0-	74	1	1177	2	Y	1					64
							1	9									
10	0		1004	-0-	1004	1004	60	1	944	2	Y	-0-					64
11	0		1071	-0-	1071	2075	65	1	1006	2	Y	-0-					64

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 219626 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9519 - 10710

06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	86	1	1485	2	Y	2					33
							2	9									
07	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	84	1	1487	2	Y	4	1	8			36
							4	9									
08	1550	N	1498	-0-	-52	-0-	86	1	1403	2	Y	8	3	8			41
							9	9									
09	1560	N	1386	-0-	-174	-0-	81	1	1302	2	Y	3	1	8			43
							3	9									
10	0		1401	-0-	1401	1401	84	1	1314	2	Y	3					46
							3	9									
11	0		1363	-0-	1363	2764	83	1	1277	2	Y	3	3	8			46
							3	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 219629 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9451 - 10658

06	2070	N	1614	-0-	-456	-0-	86	1	1481	2	Y	43	118	1	2	8	52
							47	9									
07	2139	N	1662	-0-	-477	-0-	88	1	1564	2	Y	9	1	8			60
							10	9									
08	2263	N	1589	-0-	-674	-0-	91	1	1469	2	Y	26	2	8			84
							29	9									
09	1620	N	1412	-0-	-208	-0-	83	1	1327	2	Y	2	2	8			84
							2	9									
10	0		1699	-0-	1699	1699	102	1	1591	2	Y	5					89
							6	9									
11	0		1436	-0-	1436	3135	87	1	1335	2	Y	13	7	8			95
							14	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 222623 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. N/A

06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	25	1	438	2	Y	3					13
							3	9									
07	434	N	215	-0-	-219	-0-	11	1	204	2	Y	-0-					13
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					13
09	480	N	362	-0-	-118	-0-	21	1	341	2	Y	-0-					13
10	0		372	-0-	372	372	22	1	350	2	Y	-0-					13
11	0		-0-	-0-	-0-	372					Y	-0-					13

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
FAHLE WELL #: 4 RRCID -> 224041 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. N/A

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
06	1140	X	813	-0-	-327	-0-	45	1	767	2	Y	1	1	8			61
							1	9									
07	1178	X	553	-0-	-625	-0-	29	1	523	2	Y	1	1	8			61
							1	9									
08	930	X	909	-0-	-21	-0-	52	1	847	2	Y	9	2	8			68
							10	9									
09	900	X	852	-0-	-48	-0-	50	1	796	2	Y	5	1	8			72
							6	9									
10	0		1050	-0-	1050	1050	63	1	980	2	Y	6					78
							7	9									
11	0		783	-0-	783	1833	48	1	732	2	Y	3	3	8			78
							3	9									

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 227008 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9244 - 10467

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
06	2610	X	2307	-0-	-303	-0-	126	1	2172	2	Y	8	2	8			46
							9	9									
07	2697	X	1618	-0-	-1079	-0-	86	1	1521	2	Y	10	1	8			55
							11	9									
08	1891	N	849	-0-	-1042	-0-	48	1	787	2	Y	13	2	8			66
							14	9									
09	2310	N	503	-0-	-1807	-0-	29	1	464	2	Y	9					75
							10	9									
10	0		765	-0-	765	765	45	1	709	2	Y	10					85
							11	9									
11	0		788	-0-	788	1553	48	1	739	2	Y	1	1	8			85
							1	9									

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 227303 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9478 - 10564

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
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-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

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
06	1230	N	1216	-0-	-14	-0-	67	1	1148	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	67	1	1196	2	Y	2	1	8			29
							2	9									
08	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	72	1	1167	2	Y	8	3	8			34
							9	9									
09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	77	1	1241	2	Y	3	2	8			35
							3	9									
10	0		1194	-0-	1194	1194	72	1	1121	2	Y	1	1	8			35
							1	9									
11	0		1099	-0-	1099	2293	67	1	1032	2	Y	-0-					35

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 229507 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9513 - 10629

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
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		156	-0-	156	156	9	1	147	2	Y	-0-					-0-
11	0		173	-0-	173	329	11	1	162	2	Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	X	412	-0-	-38	-0-		22	1	377	2	Y	12					107
								13	9									
07	465	X	296	-0-	-169	-0-		15	1	271	2	Y	9	1	8			115
								10	9									
08	403	N	278	-0-	-125	-0-		16	1	256	2	Y	5					120
								6	9									
09	420	N	410	-0-	-10	-0-		23	1	376	2	Y	10	1	8			129
								11	9									
10	0		298	-0-	298	298		17	1	267	2	Y	13					142
								14	9									
11	0		387	-0-	387	685		23	1	356	2	Y	7	1	8			148
								8	9									

POLVE WELL #: 1 RRCID -> 229733 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9528 - 10749

06	38	N	38	-0-	-0-	-0-		2	1	36	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-		1	1	18	2	Y	-0-					-0-
08	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-		116	1	1882	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	0		-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

06	210	X	10	-0-	-200	-0-		1	1	9	2	Y	-0-	5	1			1
07	217	X	111	-0-	-106	-0-		6	1	105	2	Y	-0-					1
08	124	N	4	-0-	-120	-0-		4	2			Y	-0-					1
09	10	N	6	-0-	-4	-0-		6	2			Y	-0-					1
10	0		6	-0-	6	6		6	2			Y	-0-					1
11	0		-0-	-0-	-0-	6						Y	-0-					1

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 230313 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9518 - 10693

06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-		74	1	1275	2	Y	24	1	8			87
								26	9									
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-		74	1	1315	2	Y	43	82	1	1	8	47
								47	9									
08	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-		83	1	1344	2	Y	52	2	8			97
								57	9									
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-		79	1	1259	2	Y	38	82	1	2	8	51
								42	9									
10	0		1481	-0-	1481	1481		85	1	1324	2	Y	65					116
								72	9									
11	0		1348	-0-	1348	2829		80	1	1228	2	Y	36	81	1	1	8	70
								40	9									

POOVEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230821 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9497 - 10727

06	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2022

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231388 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9463 - 10663

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
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-	55	1			5
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					5
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231592 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9418 - 10647

06	499	X	499	-0-	-0-	-0-	27 6	1 9	466	2	Y	5	1	8			98
07	465	X	351	-0-	-114	-0-	18 7	1 9	326	2	Y	6					104
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	32 2	1 9	518	2	Y	2					106
09	510	N	450	-0-	-60	-0-	26	1	424	2	Y	-0-					106
10	0		529	-0-	529	529	32	1	497	2	Y	-0-					106
11	0		337	-0-	337	866	21	1	316	2	Y	-0-					106

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 231779 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9421 - 10660

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	81 9	1 9	1393	2	Y	8	1	8			51
07	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	82 7	1 9	1455	2	Y	6	1	8			56
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	89 10	1 9	1442	2	Y	9	1	8			64
09	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	85 12	1 9	1359	2	Y	11	1	8			74
10	0		1406	-0-	1406	1406	84 6	1 9	1316	2	Y	5					79
11	0		1298	-0-	1298	2704	79 9	1 9	1210	2	Y	8	1	8			86

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232060 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9499 - 10737

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232240 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9620 - 10675

06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
10	0		29	-0-	29	29	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232711 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9511 - 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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 232730 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9441 - 10653

06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	36	1	622	2	Y	4					9
							4	9									
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	294	2	Y	2	9	1			2
							2	9									
08	558	X	286	-0-	-272	-0-	17	1	269	2	Y	-0-					2
09	660	X	615	-0-	-45	-0-	36	1	578	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	0		100	-0-	100	100	6	1	94	2	Y	-0-					1
11	0		-0-	-0-	-0-	100					Y	-0-	1	1			-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 234428 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9480 - 10716

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
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	2	N	-0-					60
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

BRADY WELL #: 3 T RRCID -> 234719 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9281 - 10315

06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	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

06	480	N	462	-0-	-18	-0-	25	1	433	2	Y	4	1	8			31
							4	9									
07	496	N	447	-0-	-49	-0-	24	1	421	2	Y	2	1	8			32
							2	9									
08	465	N	419	-0-	-46	-0-	24	1	392	2	Y	3	1	8			34
							3	9									
09	450	N	406	-0-	-44	-0-	24	1	379	2	Y	3	1	8			36
							3	9									
10	0		412	-0-	412	412	25	1	385	2	Y	2					38
							2	9									
11	0		386	-0-	386	798	23	1	355	2	Y	7	1	8			44
							8	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
06	2160	X	1732	-0-	-428	-0-	94	1	1625	2	Y	12					93
							13	9									
07	2108	X	1697	-0-	-411	-0-	90	1	1593	2	Y	13	50	1			56
							14	9									
08	1798	X	1614	-0-	-184	-0-	94	1	1519	2	Y	1	1	8			56
							1	9									
09	1740	X	1442	-0-	-298	-0-	85	1	1356	2	Y	1	1	8			56
							1	9									
10	0		833	-0-	833	833	50	1	783	2	Y	-0-					56
11	0		419	-0-	419	1252	26	1	393	2	Y	-0-					56

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
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	43	1	734	2	N	10					157
							11	9									
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	43	1	764	2	N	4	1	8			160
							4	9									
08	806	N	620	-0-	-186	-0-	35	1	565	2	N	18	1	8			177
							20	9									
09	780	N	758	-0-	-22	-0-	45	1	713	2	N	-0-					177
10	0		579	-0-	579	579	35	1	542	2	N	2					179
							2	9									
11	0		842	-0-	842	1421	51	1	788	2	N	3	2	8			180
							3	9									

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
06	240	N	170	-0-	-70	-0-	9	1	158	2	Y	3					14
							3	9									
07	155	N	109	-0-	-46	-0-	6	1	101	2	Y	2	13	1			3
							2	9									
08	155	N	122	-0-	-33	-0-	7	1	107	2	Y	7					10
							8	9									
09	180	N	34	-0-	-146	-0-	2	1	28	2	Y	4					14
							4	9									
*10	124	N	51	-0-	-73	-0-	3	1	42	2	Y	5					19
							6	9									
*11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	183	2	Y	14	1	8			32
							15	9									

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
06	480	X	276	-0-	-204	-0-	15	1	261	2	Y	-0-					-0-
07	465	X	444	-0-	-21	-0-	24	1	420	2	Y	-0-					-0-
08	465	X	363	-0-	-102	-0-	21	1	342	2	Y	-0-					-0-
09	360	X	340	-0-	-20	-0-	20	1	320	2	Y	-0-					-0-
10	0		245	-0-	245	245	15	1	230	2	Y	-0-					-0-
11	0		244	-0-	244	489	15	1	229	2	Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 236442 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9560 - 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
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	67	1	1147	2	Y	1	1	8			45
							1	9									
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	66	1	1173	2	Y	4	1	8			48
							4	9									
08	1085	N	1017	-0-	-68	-0-	59	1	956	2	Y	2	2	8			48
							2	9									
09	1230	N	941	-0-	-289	-0-	55	1	883	2	Y	3	3	8			48
							3	9									
10	0		1056	-0-	1056	1056	63	1	993	2	Y	-0-					48
11	0		1007	-0-	1007	2063	61	1	943	2	Y	3	3	8			48
							3	9									

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236510 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9764 - 10655

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238271 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9478 - 10672

06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	44	1	754	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	37	1	660	2	Y	9					11
							10	9									
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	51	1	833	2	Y	14	7	1	1	8	17
							15	9									
09	810	N	668	-0-	-142	-0-	39	1	617	2	Y	11	13	1			15
							12	9									
10	0		921	-0-	921	921	55	1	855	2	Y	10	21	1	1	8	3
							11	9									
11	0		780	-0-	780	1701	47	1	722	2	Y	10					13
							11	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9650 - 10738

06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					1
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					1
08	93	N	61	-0-	-32	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					1
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					1
*10	93	N	53	-0-	-40	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					1
*11	60	N	56	-0-	-4	-0-	3	1	45	2	Y	7					8
							8	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
10	0		32	-0-	32	32	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
11	0		31	-0-	31	63	2	1	29	2	Y	-0-					-0-

POOVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240978 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9548 - 10761

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
06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	80 4	1 9	1375	2	Y	4					62
07	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	94 8	1 9	1672	2	Y	7	1	8			68
08	1550	N	1422	-0-	-128	-0-	82 4	1 9	1336	2	Y	4	2	8			70
09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	103 1	1 9	1649	2	Y	1	1	8			70
10	0		1679	-0-	1679	1679	101	1	1578	2	Y	-0-					70
11	0		1599	-0-	1599	3278	97 9	1 9	1493	2	Y	8	4	8			74

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 242162 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9205 - 10435

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
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	12 13	1 9	203	2	N	12					92
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					92
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					92
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					92
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	0		248	-0-	248	248	15 6	1 9	227	2	N	5					97

JARRELL, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 242918 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9756 - 10665

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
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	80 1	1 9	1382	2	N	1	1	8			60
07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	78 1	1 9	1389	2	N	1	1	8			60
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	68 8	1 9	1098	2	N	7	2	8			65
09	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	95 2	1 9	1528	2	N	2	2	8			65
10	0		1426	-0-	1426	1426	86	1	1340	2	N	-0-					65
11	0		799	-0-	799	2225	49 2	1 9	748	2	N	2	2	8			65

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243127 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9435 - 10335

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
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	5	1	78	2	Y	-0-	33	1			8
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					8
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9 3	1 9	145	2	Y	3					11
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	4 1	1 9	62	2	Y	1					12
10	0		59	-0-	59	59	4	1	55	2	Y	-0-					12
11	0		61	-0-	61	120	4 1	1 9	56	2	Y	1					13

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243366 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9470 - 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
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	46	1	786	2	Y	21	1	8			93
							23	9									
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	47	1	844	2	Y	13	1	8			105
							14	9									
08	868	N	824	-0-	-44	-0-	47	1	756	2	Y	19	2	8			122
							21	9									
09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	53	1	851	2	Y	4	3	8			123
							4	9									
10	0		690	-0-	690	690	41	1	649	2	Y	-0-					123
11	0		384	-0-	384	1074	23	1	354	2	Y	6	1	8			128
							7	9									

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
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
10	0		36	-0-	36	36	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
11	0		78	-0-	78	114	5	1	73	2	Y	-0-					-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 245175 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8710 - 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
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	52	1	902	2	Y	13					50
							14	9									
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	52	1	927	2	Y	25	48	1			27
							28	9									
08	992	N	984	-0-	-8	-0-	55	1	895	2	Y	31	1	8			57
							34	9									
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	56	1	892	2	Y	22	48	1	1	8	30
							24	9									
10	0		977	-0-	977	977	56	1	879	2	Y	38					68
							42	9									
11	0		922	-0-	922	1899	55	1	845	2	Y	20	47	1			41
							22	9									

BLACK STONE MINERALS CO, G.U. WELL #: 18 RRCID -> 245177 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10205 - 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
06	1830	N	1809	-0-	-21	-0-	99	1	1709	2	Y	1	1	8			58
							1	9									
07	1984	N	1917	-0-	-67	-0-	102	1	1814	2	Y	1	1	8			58
							1	9									
08	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	119	1	1931	2	Y	5	3	8			60
							6	9									
09	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	119	1	1909	2	Y	2	2	8			60
							2	9									
10	0		2010	-0-	2010	2010	121	1	1889	2	Y	-0-					60
11	0		2511	-0-	2511	4521	153	1	2356	2	Y	2	2	8			60
							2	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245477 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9585 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	X	197	-0-	-13	-0-	11	1	183	2	Y	3					11
							3	9									
07	248	X	111	-0-	-137	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					11
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					11
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					11
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	0		256	-0-	256	256	16	1	239	2	Y	1	1	8			11
							1	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 246646 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10575 - 10726

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246648 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9562 - 10640

06	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	181	1	3124	2	Y	9	71	1	2	8	23
							10	9									
07	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	181	1	3221	2	Y	9	2	8			30
							10	9									
08	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	205	1	3318	2	Y	25	4	8			51
							28	9									
09	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	198	1	3167	2	Y	23	4	8			70
							25	9									
10	0		3322	-0-	3322	3322	199	1	3115	2	Y	7					77
							8	9									
11	0		3066	-0-	3066	6388	185	1	2851	2	Y	27	8	8			96
							30	9									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 246843 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9487 - 10730

06	1170	N	1092	-0-	-78	-0-	59	1	1021	2	N	11	1	8			127
							12	9									
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	66	1	1177	2	N	13	1	8			139
							14	9									
08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	68	1	1102	2	N	9	1	8			147
							10	9									
09	1080	N	1013	-0-	-67	-0-	59	1	951	2	N	3	1	8			149
							3	9									
10	0		1071	-0-	1071	1071	64	1	1006	2	N	1					150
							1	9									
11	0		919	-0-	919	1990	56	1	862	2	N	1	1	8			150
							1	9									

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246991 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9738 - 10708

06	2010	N	1895	-0-	-115	-0-	104	1	1785	2	Y	5	44	1	1	8	14
							6	9									
07	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	118	1	2091	2	Y	6	1	8			19
							7	9									
08	2170	N	1826	-0-	-344	-0-	105	1	1706	2	Y	14	2	8			31
							15	9									
09	1890	N	1806	-0-	-84	-0-	105	1	1686	2	Y	14	2	8			43
							15	9									
10	0		2204	-0-	2204	2204	132	1	2068	2	Y	4					47
							4	9									
11	0		2021	-0-	2021	4225	122	1	1882	2	Y	15	3	8			59
							17	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
POLVE WELL #: 4 RRCID -> 246993 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9940 - 10702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	765	X	765	-0-	-0-	-0-	42	1	720	2	Y	3	1	8			12
							3	9									
07	775	X	522	-0-	-253	-0-	28	1	492	2	Y	2					14
							2	9									
08	744	X	628	-0-	-116	-0-	36	1	584	2	Y	7	1	8			20
							8	9									
09	780	X	555	-0-	-225	-0-	32	1	520	2	Y	3					23
							3	9									
10	0		553	-0-	553	553	33	1	518	2	Y	2					25
							2	9									
11	0		409	-0-	409	962	25	1	380	2	Y	4					29
							4	9									

POLVE WELL #: 3 RRCID -> 247673 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9934 - 10672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	80	1	1372	2	Y	8	1	8			51
							9	9									
07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	74	1	1325	2	Y	7	1	8			57
							8	9									
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	84	1	1362	2	Y	10	3	8			64
							11	9									
09	1410	N	1383	-0-	-27	-0-	80	1	1288	2	Y	14	3	8			75
							15	9									
10	0		1405	-0-	1405	1405	84	1	1315	2	Y	5					80
							6	9									
11	0		1269	-0-	1269	2674	77	1	1181	2	Y	10	3	8			87
							11	9									

JARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 247674 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9853 - 10724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360	X	225	-0-	-135	-0-	12	1	213	2	Y	-0-					4
07	403	X	201	-0-	-202	-0-	11	1	190	2	Y	-0-					4
08	248	N	120	-0-	-128	-0-	7	1	113	2	Y	-0-					4
09	240	N	156	-0-	-84	-0-	9	1	147	2	Y	-0-					4
10	0		126	-0-	126	126	8	1	118	2	Y	-0-					4
11	0		46	-0-	46	172	3	1	43	2	Y	-0-					4

FAHLE WELL #: 16 RRCID -> 249626 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9867 - 10616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	630	X	574	-0-	-56	-0-	31	1	539	2	Y	4					18
							4	9									
07	651	X	200	-0-	-451	-0-	10	1	187	2	Y	3					21
							3	9									
08	651	X	565	-0-	-86	-0-	33	1	528	2	Y	4	2	8			23
							4	9									
09	570	X	33	-0-	-537	-0-	2	1	29	2	Y	2	1	8			24
							2	9									
10	0		458	-0-	458	458	27	1	428	2	Y	3					27
							3	9									
11	0		197	-0-	197	655	12	1	184	2	Y	1	1	8			27
							1	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 251516 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9435 - 10559

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
06	210	X	166	-0-	-44	-0-	9	1	156	2	Y	1					4
							1	9									
07	248	X	166	-0-	-82	-0-	9	1	157	2	Y	-0-					4
08	186	N	100	-0-	-86	-0-	6	1	94	2	Y	-0-					4
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	10	1	164	2	Y	2					6
							2	9									
10	0		93	-0-	93	93	6	1	87	2	Y	-0-					6
11	0		162	-0-	162	255	10	1	152	2	Y	-0-					6

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
06	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	119	1	2046	2	Y	23	2	8			81
							25	9									
07	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	114	1	2031	2	Y	33	2	8			112
							36	9									
08	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	127	1	2068	2	Y	52	3	8			161
							57	9									
09	2190	N	1904	-0-	-286	-0-	111	1	1774	2	Y	17	5	8			173
							19	9									
10	0		2012	-0-	2012	2012	120	1	1882	2	Y	9					182
							10	9									
*11	3000	N	1800	-0-	-1200	812	110	1	1686	2	Y	4	4	8			182
							4	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

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
06	690	N	663	-0-	-27	-0-	36	1	625	2	N	2	1	8			110
							2	9									
07	775	N	686	-0-	-89	-0-	36	1	648	2	N	2					112
							2	9									
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	43	1	694	2	N	13	1	8			124
							14	9									
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	41	1	652	2	N	2	2	8			124
							2	9									
10	0		612	-0-	612	612	37	1	572	2	N	3					127
							3	9									
11	0		632	-0-	632	1244	36	1	557	2	N	35					162
							39	9									

F.J. JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 258356 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9552 - 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
06	2520	N	2448	-0-	-72	-0-	133	1	2293	2	N	20	3	8			139
							22	9									
07	2604	N	2499	-0-	-105	-0-	133	1	2363	2	N	3	117	1	2	8	23
							3	9									
08	2604	N	2501	-0-	-103	-0-	145	1	2349	2	N	6	6	8			23
							7	9									
09	2460	N	2195	-0-	-265	-0-	129	1	2058	2	N	7	7	8			23
							8	9									
10	0		2653	-0-	2653	2653	159	1	2494	2	N	-0-					23
11	0		2476	-0-	2476	5129	151	1	2322	2	N	3	3	8			23
							3	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
MARKS-POOVEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258512 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11024 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	187	1	3222	2	Y	13	1	8			130
							14	9									
07	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	191	1	3389	2	Y	10	1	8			139
							11	9									
08	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	206	1	3350	2	Y	10	2	8			147
							11	9									
09	3450	X	3283	-0-	-167	-0-	192	1	3079	2	Y	11	3	8			155
							12	9									
10	0		3659	-0-	3659	3659	219	1	3430	2	Y	9					164
							10	9									
11	0		3155	-0-	3155	6814	191	1	2935	2	Y	26	3	8			187
							29	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 259269 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10308 - 10646

06	90	N	60	-0-	-30	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					10
07	124	N	88	-0-	-36	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					10
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					10
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					10
10	0		62	-0-	62	62	4	1	58	2	Y	-0-					10
11	0		112	-0-	112	174	7	1	105	2	Y	-0-					10

JARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 259379 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9500 - 10735

06	810	N	678	-0-	-132	-0-	37	1	640	2	Y	1					4
							1	9									
07	651	N	471	-0-	-180	-0-	25	1	445	2	Y	1					5
							1	9									
08	806	N	713	-0-	-93	-0-	41	1	671	2	Y	1					6
							1	9									
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	71	1	1133	2	Y	3	1	8			8
							3	9									
10	0		1596	-0-	1596	1596	95	1	1493	2	Y	7					15
							8	9									
11	0		769	-0-	769	2365	46	1	708	2	Y	14	2	8			27
							15	9									

BRADY WELL #: 8H RRCID -> 260928 COMPL. DATE 08/05/2015 TOTAL DEPTH 10563 PERF.10992 - 14276

06	5880	X	5495	-0-	-385	-0-	301	1	5194	2	Y	-0-					-0-
07	6076	X	5557	-0-	-519	-0-	296	1	5260	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	5890	X	5598	-0-	-292	-0-	325	1	5272	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	364	1	5836	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	0		5031	-0-	5031	5031	302	1	4729	2	Y	-0-					-0-
11	0		5608	-0-	5608	10639	342	1	5265	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
WHITE WELL #: 4H RRCID -> 263830 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.10824 - 14402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10590	X	9145	-0-	-1445	-0-	500	1	8622	2	N	21	1	8			108
							23	9									
07	10943	X	9609	-0-	-1334	-0-	510	1	9079	2	N	18	1	8			125
							20	9									
08	10199	X	9925	-0-	-274	-0-	575	1	9332	2	N	16	1	8			140
							18	9									
09	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	559	1	8950	2	N	9	2	8			147
							10	9									
10	0		9560	-0-	9560	9560	573	1	8969	2	N	16					163
							18	9									
11	0		8293	-0-	8293	17853	505	1	7769	2	N	17	2	8			178
							19	9									

BLACKSTONE/HARRELL WELL #: 1H RRCID -> 276825 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 10552 PERF.11160 - 13204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5880	X	5737	-0-	-143	-0-	314	1	5421	2	N	2	2	8			28
							2	9									
07	6076	X	5622	-0-	-454	-0-	299	1	5315	2	N	7	2	8			33
							8	9									
08	6014	X	5314	-0-	-700	-0-	308	1	4996	2	N	9	4	8			38
							10	9									
09	5820	X	5223	-0-	-597	-0-	307	1	4913	2	N	3	3	8			38
							3	9									
10	0		5578	-0-	5578	5578	335	1	5243	2	N	-0-					38
11	0		5231	-0-	5231	10809	319	1	4904	2	N	7	5	8			40
							8	9									

POOVEY/MARKS-POOVEY WELL #: 1H RRCID -> 276992 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10960 - 16386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13321	X	13321	-0-	-0-	-0-	729	1	12560	2	N	29	152	1	3	8	63
							32	9									
07	13764	X	13454	-0-	-310	-0-	714	1	12708	2	N	29	2	8			90
							32	9									
08	13795	X	13433	-0-	-362	-0-	776	1	12595	2	N	56	9	8			137
							62	9									
09	13350	X	12836	-0-	-514	-0-	754	1	12071	2	N	10	5	8			142
							11	9									
10	0		13216	-0-	13216	13216	794	1	12422	2	N	-0-					142
11	0		12264	-0-	12264	25480	747	1	11500	2	N	15	8	8			149
							17	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 282107 COMPL. DATE 01/25/2018 TOTAL DEPTH 10684 PERF.11810 - 16513

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15427	X	15427	-0-	-0-	-0-	845	1	14571	2	N	10	2	8			78
							11	9									
07	15674	X	15674	-0-	-0-	-0-	833	1	14826	2	N	14	2	8			90
							15	9									
08	15556	X	15556	-0-	-0-	-0-	903	1	14645	2	N	7	4	8			93
							8	9									
09	14775	X	14775	-0-	-0-	-0-	864	1	13838	2	N	66	4	8			155
							73	9									
10	0		14660	-0-	14660	14660	880	1	13778	2	N	2					157
							2	9									
11	0		13900	-0-	13900	28560	844	1	12987	2	N	63	6	8			214
							69	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
POOVEY-KANGERGA GU 1 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282339 COMPL. DATE 05/30/2020 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10918 - 15453

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16410	X	14911	-0-	-1499	-0-	816	1	14071	2	N	22	4	8			73
							24	9									
07	16430	X	15303	-0-	-1127	-0-	813	1	14468	2	N	20	3	8			90
							22	9									
08	15717	X	14845	-0-	-872	-0-	861	1	13964	2	N	18	6	8			102
							20	9									
09	15210	X	14047	-0-	-1163	-0-	824	1	13188	2	N	32	6	8			128
							35	9									
10	0		14193	-0-	14193	14193	852	1	13328	2	N	12					140
							13	9									
11	0		12884	-0-	12884	27077	785	1	12086	2	N	12	7	8			145
							13	9									

HARRELL-POOVEY-BLACK STONE (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 282582 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10864 - 15529

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25500	X	24332	-0-	-1168	-0-	1332	1	22959	2	N	37	138	1	4	8	55
							41	9									
07	26133	X	24772	-0-	-1361	-0-	1316	1	23419	2	N	34	4	8			85
							37	9									
08	25792	X	24288	-0-	-1504	-0-	1407	1	22829	2	N	47	7	8			125
							52	9									
09	24870	X	22321	-0-	-2549	-0-	1309	1	20954	2	N	53	9	8			169
							58	9									
10	0		19936	-0-	19936	19936	1197	1	18738	2	N	1					170
							1	9									
11	0		16413	-0-	16413	36349	999	1	15381	2	N	30	6	8			194
							33	9									

HARRELL GU1-HARRELL GU2 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282988 COMPL. DATE 05/30/2020 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11130 - 15513

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20940	X	7963	-0-	-12977	-0-	436	1	7518	2	N	8	6	8			102
							9	9									
07	21638	X	18175	-0-	-3463	-0-	965	1	17164	2	N	42	14	8			130
							46	9									
08	19778	X	320	-0-	-19458	-0-	17	1	278	2	N	23	1	8			152
							25	9									
09	19140	X	55	-0-	-19085	-0-	3	1	52	2	N	-0-					152
10	0		181	-0-	181	181	11	1	170	2	N	-0-					152
11	0		2621	-0-	2621	2802	783	1	1823	2	N	14	2	8			164
							15	9									

BLACK STONE FAHLE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283144 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11897 - 16571

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19499	X	19499	-0-	-0-	-0-	1067	1	18385	2	N	43	113	1	7	8	47
							47	9									
07	19998	X	19998	-0-	-0-	-0-	1062	1	18896	2	N	36	6	8			77
							40	9									
08	19809	X	19349	-0-	-460	-0-	1120	1	18174	2	N	50	12	8			115
							55	9									
09	19500	X	17934	-0-	-1566	-0-	1052	1	16842	2	N	36	12	8			139
							40	9									
10	0		17521	-0-	17521	17521	1051	1	16450	2	N	18					157
							20	9									
11	0		16862	-0-	16862	34383	1024	1	15757	2	N	74	16	8			215
							81	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
06	22170	X	20903	-0-	-1267	-0-	1144	1	19712	2	N	43	8	8			95
							47	9									
07	22537	X	21435	-0-	-1102	-0-	1138	1	20246	2	N	46	8	8			133
							51	9									
08	22041	X	21256	-0-	-785	-0-	1231	1	19970	2	N	50	18	8			165
							55	9									
09	21180	X	20108	-0-	-1072	-0-	1180	1	18889	2	N	35	20	8			180
							39	9									
10	0		20431	-0-	20431	20431	1227	1	19204	2	N	-0-					180
11	0		19395	-0-	19395	39826	1180	1	18171	2	N	40	22	8			198
							44	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
06	32730	X	30899	-0-	-1831	-0-	1693	1	29176	2	N	27	63	1	9	8	85
							30	9									
07	33108	X	31586	-0-	-1522	-0-	1680	1	29883	2	N	21	9	8			97
							23	9									
08	32767	X	30835	-0-	-1932	-0-	1787	1	28996	2	N	47	17	8			127
							52	9									
09	31230	X	29219	-0-	-2011	-0-	1716	1	27482	2	N	19	19	8			127
							21	9									
10	0		30268	-0-	30268	30268	1818	1	28450	2	N	-0-					127
11	0		28261	-0-	28261	58529	1722	1	26514	2	N	23	23	8			127
							25	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
06	225420	X	181151	-0-	-44269	-0-	602	1	177616	2	N	2666	2717	1	3	8	200
							2933	9									
07	232934	X	165603	-0-	-67331	-0-	614	1	162347	2	N	2402	2331	1			271
							2642	9									
08	232934	X	148643	-0-	-84291	-0-	614	1	145553	2	N	2251	2373	1			149
							2476	9									
09	225420	X	129884	-0-	-95536	-0-	594	1	127128	2	N	1965	1841	1	1	8	272
							2162	9									
10	0		123205	-0-	123205	123205	644	1	120178	2	N	2166	2045	1	2	8	391
							2383	9									
11	0		103202	-0-	103202	226407	682	1	100643	2	N	1706	1869	1	2	8	226
							1877	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
06	95250	X	68664	-0-	-26586	-0-	67023	2	1641	9	N	1492	1469	1			314
07	98425	X	64669	-0-	-33756	-0-	62990	2	1679	9	N	1526	1610	1	31	8	199
08	98425	X	60748	-0-	-37677	-0-	59275	2	1473	9	N	1339	1293	1	51	8	194
09	95250	X	53165	-0-	-42085	-0-	51773	2	1392	9	N	1265	1099	1	89	8	271
10	0		50311	-0-	50311	50311	48945	2	1366	9	N	1242	1282	1			231
11	0		46156	-0-	46156	96467	45226	2	930	9	N	845	936	1	11	8	129

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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
06	2430	N	704	-0-	-1726	-0-	704	3			N	-0-					8
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					8
08	3100	N	9191	-0-	6091	6091	9191	3			N	-0-					8
09	3000	N	2535	-0-	-465	5626	2535	3			N	-0-					8
10	0		-0-	-0-	-0-	5626					N	-0-					8
11	0		-0-	-0-	-0-	5626					N	-0-					8

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
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
07	744	N	33	-0-	-711	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
09	0		2363	-0-	2363	2363	2363	3			N	-0-					-0-
10	0		1611	-0-	1611	3974	1611	3			N	-0-					-0-
11	0		927	-0-	927	4901	927	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		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
06	4500	X	4215	-0-	-285	-0-	4215	2			N	-0-					109
07	4216	X	4027	-0-	-189	-0-	4027	2			N	-0-					109
08	4619	X	3614	-0-	-1005	-0-	3482	2	132	9	N	120					229
09	4470	X	2914	-0-	-1556	-0-	2914	2			N	-0-					229
10	0		2719	-0-	2719	2719	2719	2			N	-0-					229
11	0		2928	-0-	2928	5647	2928	2			N	-0-					229

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
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					63
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					63
08	279	N	15	-0-	-264	-0-	15	2			N	-0-					63
09	90	N	12	-0-	-78	-0-	12	2			N	-0-					63
10	0		55	-0-	55	55	55	2			N	-0-					63
11	0		94	-0-	94	149	94	2			N	-0-					63

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
06	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2825	2	8	9	N	7					95
07	2759	X	2424	-0-	-335	-0-	2410	2	14	9	N	13					108
08	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-					108
09	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					108
10	0		2475	-0-	2475	2475	2475	2			N	-0-					108
11	0		1712	-0-	1712	4187	1712	2			N	-0-					108

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

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
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0		-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
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0		-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
06	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			N	-0-					25
07	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			N	-0-					25
08	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5395	2	7	9	N	6					31
09	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-					31
10	0		2194	-0-	2194	2194	2194	2			N	-0-					31
11	0		3865	-0-	3865	6059	3865	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
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	11	1	451	2	N	-0-					16
07	1054	N	751	-0-	-303	-0-	18	1	732	2	N	1					17
							1	9									
08	1147	N	369	-0-	-778	-0-	10	1	359	2	N	-0-					17
09	450	N	27	-0-	-423	-0-	1	1	26	2	N	-0-					17
10	0		216	-0-	216	216	5	1	211	2	N	-0-					17
11	0		322	-0-	322	538	7	1	315	2	N	-0-					17

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
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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
06	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	101	1	4052	2	N	-0-					98
07	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	103	1	4079	2	N	-0-					98
08	4092	X	3790	-0-	-302	-0-	99	1	3691	2	N	-0-					98
09	4110	X	3663	-0-	-447	-0-	102	1	3561	2	N	-0-					98
10	0		3872	-0-	3872	3872	92	1	3780	2	N	-0-					98
11	0		3724	-0-	3724	7596	83	1	3641	2	N	-0-					98

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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
06	570	N	323	-0-	-247	-0-	323	2			N	-0-					43
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					43
08	496	N	307	-0-	-189	-0-	307	2			N	-0-					43
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					43
10	0		399	-0-	399	399	399	2			N	-0-					43
11	0		420	-0-	420	819	420	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
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	23	1	912	2	N	-0-					30
07	1333	N	307	-0-	-1026	-0-	8	1	299	2	N	-0-					30
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	36	1	1349	2	N	-0-					30
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	27	1	941	2	N	-0-					30
10	0		1246	-0-	1246	1246	30	1	1216	2	N	-0-					30
11	0		978	-0-	978	2224	22	1	956	2	N	-0-					30

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
06	3270	X	3245	-0-	-25	-0-	300	1	2945	2	N	-0-					57
07	3379	X	3235	-0-	-144	-0-	280	1	2955	2	N	-0-					57
08	3379	X	3112	-0-	-267	-0-	290	1	2822	2	N	-0-					57
09	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	300	1	3010	2	N	-0-					57
10	0		3185	-0-	3185	3185	280	1	2905	2	N	-0-					57
*11	6190	X	3005	-0-	-3185	-0-	290	1	2700	2	N	14					71
							15	9									

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
USA-BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 180346 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6575 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22115	X	22115	-0-	-0-	-0-	14771	1	7344	3	Y	-0-					45
07	21502	X	21502	-0-	-0-	-0-	14388	1	7114	3	Y	-0-					45
08	13247	X	13247	-0-	-0-	-0-	8908	1	4339	3	Y	-0-					45
09	0		23051	-0-	23051	23051	15364	1	7687	3	Y	-0-					45
10	0		25485	-0-	25485	48536	16929	1	8556	3	Y	-0-					45
11	0		18435	-0-	18435	66971	12263	1	6128	3	Y	40	54	1			31
							44	9									

USA-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 183866 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 5760 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
POLLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 183867 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6455 - 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
06	11576	X	11576	-0-	-0-	-0-	7731	1	3844	3	Y	1					25
							1	9									
07	11944	X	11944	-0-	-0-	-0-	7992	1	3952	3	Y	-0-					25
08	12184	X	12184	-0-	-0-	-0-	8193	1	3991	3	Y	-0-					25
09	0		11715	-0-	11715	11715	7808	1	3907	3	Y	-0-					25
10	0		12200	-0-	12200	23915	8104	1	4096	3	Y	-0-					25
11	0		12465	-0-	12465	36380	8292	1	4143	3	Y	27	31	1			21
							30	9									

ZAP WELL #: 1H RRCID -> 187662 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6453 - 10131

06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	182	1	91	3	Y	-0-					1
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	189	1	93	3	Y	-0-					1
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	155	1	75	3	Y	-0-					1
09	0		273	-0-	273	273	182	1	91	3	Y	-0-					1
10	0		302	-0-	302	575	201	1	101	3	Y	-0-					1
11	0		274	-0-	274	849	182	1	91	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

USA-LOCK WELL #: 1H RRCID -> 189193 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6247 - 11787

06	4560	X	3418	-0-	-1142	-0-	168	1	3249	3	Y	1					155
							1	9									
07	4712	X	4690	-0-	-22	-0-	171	1	4519	3	Y	-0-					155
08	4526	X	4329	-0-	-197	-0-	378	1	3951	3	Y	-0-					155
09	0		3378	-0-	3378	3378	41	1	3337	3	Y	-0-					155
10	0		3801	-0-	3801	7179	3801	3			Y	-0-					155
11	0		3923	-0-	3923	11102	3895	3	28	9	Y	25	25	1			155

USA MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 189811 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6553 - 13978

06	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	3955	1	1966	3	Y	1					12
							1	9									
07	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	4680	1	2314	3	Y	-0-					12
08	3100	N	5444	-0-	2344	2344	3661	1	1783	3	Y	-0-					12
09	0		5610	-0-	5610	7954	3739	1	1871	3	Y	-0-					12
10	0		4384	-0-	4384	12338	2912	1	1472	3	Y	-0-					12
11	0		6066	-0-	6066	18404	4036	1	2017	3	Y	12	14	1			10
							13	9									

HAMILL WELL #: 1H RRCID -> 190876 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6834 - 12005

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
06	3150	X	2737	-0-	-413	-0-	135	1	2601	3	Y	1					118
							1	9									
07	3255	X	2814	-0-	-441	-0-	102	1	2712	3	Y	-0-					118
08	3038	X	3037	-0-	-1	-0-	265	1	2772	3	Y	-0-					118
09	0		2791	-0-	2791	2791	34	1	2757	3	Y	-0-					118
10	0		2796	-0-	2796	5587	2796	3			Y	-0-					118
11	0		2806	-0-	2806	8393	2786	3	20	9	Y	18	27	1			109

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
06	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	4304	1	2140	3	Y	-0-					16
07	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	4054	1	2005	3	Y	-0-					16
08	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	3822	1	1862	3	Y	-0-					16
09	0		6851	-0-	6851	6851	4566	1	2285	3	Y	-0-					16
10	0		7318	-0-	7318	14169	4861	1	2457	3	Y	-0-					16
11	0		7309	-0-	7309	21478	4862	1	2430	3	Y	15	19	1			12
							17	9									

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
06	14460	X	13098	-0-	-1362	-0-	243	1	12855	3	Y	-0-					33
07	15066	X	13197	-0-	-1869	-0-	33	1	13164	3	Y	-0-					33
08	14849	X	14073	-0-	-776	-0-	14073	3			Y	-0-					33
09	0		1587	-0-	1587	1587	981	1	606	3	Y	-0-					33
10	0		47445	-0-	47445	49032	31195	1	16232	3	Y	16					49
							18	9									
11	0		40243	-0-	40243	89275	25326	1	14917	3	Y	-0-					49

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
06	450	N	430	-0-	-20	-0-	8	1	422	3	Y	-0-					1
07	465	N	446	-0-	-19	-0-	1	1	445	3	Y	-0-					1
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-					1
09	0		84	-0-	84	84	52	1	32	3	Y	-0-					1
10	0		1794	-0-	1794	1878	1180	1	614	3	Y	-0-					1
11	0		1373	-0-	1373	3251	864	1	509	3	Y	-0-					1

USA ELLINGTON WELL #: 3 RRCID -> 215967 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6090 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
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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	915	N	915	-0-	-0-	-0-	611	1	304	3	N	-0-					25
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	620	1	307	3	N	-0-					25
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	633	1	308	3	N	-0-					25
09	0		917	-0-	917	917	611	1	306	3	N	-0-					25
10	0		952	-0-	952	1869	632	1	320	3	N	-0-					25
11	0		959	-0-	959	2828	638	1	319	3	N	2	2	1			25
							2	9									

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
06	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			N	-0-					20
07	3162	X	2991	-0-	-171	-0-	2991	2			N	-0-					20
08	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			N	-0-					20
09	3960	X	3373	-0-	-587	-0-	3373	2			N	-0-					20
10	0		3475	-0-	3475	3475	3475	2			N	-0-					20
*11	6714	X	3239	-0-	-3475	-0-	3239	2			N	-0-					20

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
06	4950	X	4024	-0-	-926	-0-	4024	2			N	-0-					20
07	4774	X	3994	-0-	-780	-0-	3994	2			N	-0-					20
08	4774	X	4055	-0-	-719	-0-	4055	2			N	-0-					20
09	4620	X	3944	-0-	-676	-0-	3944	2			N	-0-					20
10	0		3871	-0-	3871	3871	3871	2			N	-0-					20
*11	7364	X	3493	-0-	-3871	-0-	3493	2			N	-0-					20

LAWSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203586 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6318 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

XTO ENERGY INC. 945936
USA BRITTAIN WELL #: 1H RRCID -> 204125 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6635 - 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
06	900	N	872	-0-	-28	-0-	872	2			N	-0-					-0-
07	806	N	691	-0-	-115	-0-	691	2			N	-0-					-0-
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
09	870	N	642	-0-	-228	-0-	642	2			N	-0-					-0-
10	0		1003	-0-	1003	1003	1003	2			N	-0-					-0-
11	0		935	-0-	935	1938	935	2			N	-0-					-0-

USA BRITTAIN "A" WELL #: 2H RRCID -> 205016 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6690 - 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
06	600	N	570	-0-	-30	-0-	570	2			N	-0-					-0-
07	465	N	352	-0-	-113	-0-	352	2			N	-0-					-0-
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
09	570	N	348	-0-	-222	-0-	348	2			N	-0-					-0-
10	0		602	-0-	602	602	602	2			N	-0-					-0-
11	0		505	-0-	505	1107	505	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	87	1	1760	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1537	-0-	-230	-0-	71	1	1466	2	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1240	-0-	-589	-0-	61	1	1179	2	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1023	-0-	-747	-0-	49	1	974	2	Y	-0-					-0-
10	0		1001	-0-	1001	1001	49	1	952	2	Y	-0-					-0-
11	0		844	-0-	844	1845	38	1	806	2	Y	-0-					-0-

RFE OPERATING, LLC 704776
TILLER-HILLIARD WELL #: 2 RRCID -> 171837 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3736 - 3744

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

XTO ENERGY INC. 945936
INTERNATIONAL PAPER WELL #: 1 RRCID -> 130424 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3654 - 3659

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS (RODESSA) 11956 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
LISTON, A.P. WELL #: 3 RRCID -> 290410 COMPL. DATE 06/04/2020 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5188 - 5242

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, F.L. WELL #: 2 C RRCID -> 128812 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 5176 - 5182

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
LISTON, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 133905 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 6453 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 137411 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6236 - 6347

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 137813 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6434

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1080	N	1039	-0-	-41	-0-	49	1	990	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	47	1	965	2	Y	-0-					-0-
08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	53	1	1028	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	977	-0-	-73	-0-	47	1	930	2	Y	-0-					-0-
10	0		1018	-0-	1018	1018	50	1	968	2	Y	-0-					-0-
11	0		917	-0-	917	1935	41	1	876	2	Y	-0-					-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 143434 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6637 - 6650

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	81	1	1644	2	Y	119	110	1			12
							131	9									
07	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	66	1	1350	2	Y	82	87	1			7
							90	9									
08	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	66	1	1269	2	Y	78	78	1			7
							86	9									
09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	68	1	1348	2	Y	83	84	1			6
							91	9									
10	0		1179	-0-	1179	1179	53	1	1045	2	Y	74	70	1			10
							81	9									
11	0		768	-0-	768	1947	32	1	677	2	Y	54	59	1			5
							59	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 143489 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6453 - 6459

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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
BROWN UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 143833 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6414 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-		81 1 67 9	1632	2	Y	61	57	1			6
07	1922	N	1732	-0-	-190	-0-		77 1 56 9	1599	2	Y	51	52	1			5
08	1922	N	1343	-0-	-579	-0-		64 1 43 9	1236	2	Y	39	40	1			4
09	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-		90 1 62 9	1778	2	Y	56	56	1			4
10	0		1899	-0-	1899	1899		89 1 69 9	1741	2	Y	63	59	1			8
11	0		1662	-0-	1662	3561		71 1 68 9	1523	2	Y	62	65	1			5

BURNETT UNIT 2 WELL #: 5 C RRCID -> 149806 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6196 - 6241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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

BURNETT UNIT 7 WELL #: 18 C RRCID -> 160663 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6289 - 6295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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_____ 09/21/2022

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 15 RRCID -> 246986 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6163 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	364	1	6542	2	Y	-0-					-0-
07	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	365	1	6691	2	Y	-0-					-0-
08	8060	X	6392	-0-	-1668	-0-	350	1	6042	2	Y	-0-					-0-
09	7800	X	4324	-0-	-3476	-0-	237	1	4087	2	Y	-0-					-0-
10	0		4657	-0-	4657	4657	251	1	4406	2	Y	-0-					-0-
11	0		4241	-0-	4241	8898	232	1	4009	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 280427 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6483 - 6493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2022

BURNETT UNIT 9 WELL #: 7 RRCID -> 282335 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 6746 - 6758

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2022

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 284754 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6371 - 6376

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2022

BURNETT UNIT 7 WELL #: 16 RRCID -> 285702 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6431 - 6435

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-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106017 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6146 - 6315

06	3630	X	3264	-0-	-366	-0-	194	1	3019	2	Y	46	47	1					7
							51	9											
07	3751	X	1386	-0-	-2365	-0-	75	1	1269	2	Y	38	38	1					7
							42	9											
08	4526	X	460	-0-	-4066	-0-	19	1	391	2	Y	45	44	1					8
							50	9											
09	4380	X	3209	-0-	-1171	-0-	160	1	2999	2	Y	45	44	1					9
							50	9											
10	0		3721	-0-	3721	3721	193	1	3471	2	Y	52	57	1					4
							57	9											
11	0		4566	-0-	4566	8287	204	1	4311	2	Y	46	45	1					5
							51	9											

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 106298 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 6298 - 6301

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	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
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 124435 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6177 - 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
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	14	1	219	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	194	-0-	-54	-0-	11	1	183	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	216	-0-	-32	-0-	10	1	206	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	209	-0-	-31	-0-	11	1	198	2	Y	-0-					-0-
10	0		223	-0-	223	223	12	1	211	2	Y	-0-					-0-
11	0		240	-0-	240	463	11	1	229	2	Y	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 1 RRCID -> 128423 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 6132 - 6154

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HODGE, F.L. WELL #: 3 RRCID -> 129891 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6275 - 6742

06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	Y	-0-					-0-
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	16	1	323	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	18	1	342	2	Y	-0-					-0-
10	0		387	-0-	387	387	20	1	367	2	Y	-0-					-0-
11	0		434	-0-	434	821	20	1	414	2	Y	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 5 RRCID -> 129975 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6469 - 6481

06	3000	N	3126	-0-	126	280	189	1	2937	2	Y	-0-					-0-
07	2806	N	2526	-0-	-280	-0-	141	1	2385	2	Y	-0-					-0-
08	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	142	1	2906	2	Y	-0-					-0-
09	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	146	1	2735	2	Y	-0-					-0-
10	0		2867	-0-	2867	2867	151	1	2716	2	Y	-0-					-0-
11	0		3572	-0-	3572	6439	162	1	3410	2	Y	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 4 RRCID -> 130389 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6500 - 6512

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 131446 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6262 - 6580

06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	41	1	631	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	581	-0-	-39	-0-	32	1	549	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	667	-0-	-15	-0-	31	1	636	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	638	-0-	-22	-0-	32	1	606	2	Y	-0-					-0-
10	0		664	-0-	664	664	35	1	629	2	Y	-0-					-0-
11	0		737	-0-	737	1401	33	1	704	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGE, F.L. WELL #: 2 T RRCID -> 135339 COMPL. DATE 11/08/1998 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 6282 - 6350

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 2 RRCID -> 160691 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6402 - 6422

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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
HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 7 RRCID -> 161884 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6168 - 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
06	1830	N	1747	-0-	-83	-0-	102	1	1595	2	Y	45	46	1			7
							50	9									
07	1891	N	1474	-0-	-417	-0-	80	1	1353	2	Y	37	38	1			6
							41	9									
08	1891	N	1766	-0-	-125	-0-	80	1	1636	2	Y	45	43	1			8
							50	9									
09	1740	N	1616	-0-	-124	-0-	79	1	1489	2	Y	44	43	1			9
							48	9									
10	0		1744	-0-	1744	1744	89	1	1599	2	Y	51	56	1			4
							56	9									
11	0		1808	-0-	1808	3552	80	1	1678	2	Y	45	44	1			5
							50	9									

WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 165890 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6138 - 6674

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LISTON, W. L. WELL #: 5 RRCID -> 167757 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6164 - 6554

06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	28	1	436	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	403	N	366	-0-	-37	-0-	20	1	340	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	496	N	420	-0-	-76	-0-	19	1	395	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	480	N	432	-0-	-48	-0-	21	1	404	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	0		465	-0-	465	465	24	1	432	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
11	0		502	-0-	502	967	22	1	473	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

HODGE, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 169860 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6127 - 6598

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
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-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HODGE, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 187440 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6312 - 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
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	52	1	809	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	635	-0-	-171	-0-	35	1	600	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	817	-0-	-51	-0-	38	1	779	2	Y	-0-					-0-
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	44	1	829	2	Y	-0-					-0-
10	0		917	-0-	917	917	48	1	869	2	Y	-0-					-0-
11	0		1039	-0-	1039	1956	47	1	992	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 3 RRCID -> 252127 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 6455 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	81	-0-	-309	-0-	5	1	76	2	N	-0-					-0-
07	465	N	56	-0-	-409	-0-	3	1	53	2	N	-0-					-0-
08	372	N	68	-0-	-304	-0-	3	1	65	2	N	-0-					-0-
09	90	N	55	-0-	-35	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
10	0		53	-0-	53	53	3	1	50	2	N	-0-					-0-
11	0		54	-0-	54	107	2	1	52	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND WELL #: 9 RRCID -> 278507 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6160 - 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
06	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	162	1	2519	2	Y	-0-					-0-
07	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	122	1	2069	2	Y	-0-					-0-
08	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	124	1	2534	2	Y	-0-					-0-
09	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	125	1	2340	2	Y	-0-					-0-
10	0		2510	-0-	2510	2510	132	1	2378	2	Y	-0-					-0-
11	0		2775	-0-	2775	5285	126	1	2649	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
06	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	165	1	3343	2	Y	32	30	1			3
							35	9									
07	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	167	1	3446	2	Y	29	29	1			3
							32	9									
08	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	203	1	3919	2	Y	32	32	1			3
							35	9									
09	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	172	1	3416	2	Y	28	29	1			2
							31	9									
10	0		3786	-0-	3786	3786	182	1	3568	2	Y	33	31	1			4
							36	9									
11	0		3638	-0-	3638	7424	162	1	3436	2	Y	36	37	1			3
							40	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 8 RRCID -> 139166 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6186 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 11 RRCID -> 275624 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 7744 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2023

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 139148 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7246 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 11 RRCID -> 156275 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 7732 - 7752

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 6 RRCID -> 171019 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 7850 - 8004

06	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	99	1	1549	2	Y	147	151	1			22
							162	9									
07	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	77	1	1299	2	Y	123	124	1			21
							135	9									
08	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	75	1	1537	2	Y	146	141	1			26
							161	9									
09	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	79	1	1481	2	Y	143	141	1			28
							157	9									
10	0		1796	-0-	1796	1796	85	1	1524	2	Y	170	185	1			13
							187	9									
11	0		2031	-0-	2031	3827	84	1	1782	2	Y	150	147	1			16
							165	9									

WOMACK WELL #: 8 U RRCID -> 229382 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7720 - 7724

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-
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-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 U RRCID -> 234862 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7698 - 7704

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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BPX OPERATING COMPANY 085408
TOSTADA WELL #: 1H RRCID -> 293634 COMPL. DATE 07/21/2022 TOTAL DEPTH 10162 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-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
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
06	810	N	481	-0-	-329	-0-	439	3	42	9	N	38					187
07	868	N	370	-0-	-498	-0-	344	3	26	9	N	24	166	1			45
08	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	2767	3	259	9	N	235	172	1			108
*09	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1694	3	161	9	N	146					254
*10	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2753	3	102	9	N	93	193	1			154
11	1410	N	1304	-0-	-106	-0-	1204	3	100	9	N	91					245

SUTTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222157 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13557 - 18745

06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1305	3	233	9	N	212	162	1			253
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	314	3	78	9	N	71	177	1			147
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	357	3	65	9	N	59					206
*09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	385	3	92	9	N	84	168	1			122
*10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	859	3	86	9	N	78					200
*11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	345	3	50	9	N	45					245

OBRIEN, REID WELL #: 1 RRCID -> 225339 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.14193 - 18291

06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					138
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100					238
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	193	1			45
*11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	463	3	58	9	N	53					98

CRUSE, C.L. WELL #: 1H RRCID -> 228081 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 19386 PERF.13422 - 19386

06	1950	N	974	-0-	-976	-0-	893	3	81	9	N	74					181
07	1054	N	872	-0-	-182	-0-	784	3	88	9	N	80					261
08	1240	N	771	-0-	-469	-0-	771	3			N	-0-	179	1			82
*09	960	N	542	-0-	-418	-0-	456	3	86	9	N	78					160
*10	868	N	100	-0-	-768	-0-	91	3	9	9	N	8					168
*11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1067	3	9	9	N	8					176

BSMC GOODE WELL #: 1 RRCID -> 240416 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13863 PERF.13413 - 13440

06	3330	X	2641	-0-	-689	-0-	2335	3	306	9	N	278	361	1			225
07	3441	X	2679	-0-	-762	-0-	2352	3	327	9	N	297	382	1			140
08	3255	X	2523	-0-	-732	-0-	2228	3	295	9	N	268	185	1			223
*09	3150	X	1396	-0-	-1754	-0-	1209	3	187	9	N	170	176	1			217
*10	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	1141	1	1965	3	N	211	179	1			249
							232	9									
*11	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	1145	1	2405	3	N	182					431
							200	9									

COPESTONE OPERATING, LLC 176882
DONNER-BROWN "A" A-459 WELL #: 1 RRCID -> 151947 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11204 - 16160

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
COPESTONE OPERATING, LLC //CONT.// 176882
JONES UNIT A - 981 WELL #: 1 RRCID -> 158193 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 15533 PERF.11908 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BLACKSTONE UNIT A-537 WELL #: 1 RRCID -> 162109 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11880 - 17746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BLACKSTONE UNIT A-537 WELL #: 2H RRCID -> 284507 COMPL. DATE 09/07/2016 TOTAL DEPTH 12182 PERF.12477 - 17881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1100	2	132	9	N	120					248
07	1612	N	1383	-0-	-229	-0-	1240	2	143	9	N	130	355	1			23
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1003	2	90	9	N	82					105
09	0		1044	-0-	1044	1044	941	2	103	9	N	94	174	1			25
10	0		1563	-0-	1563	2607	1398	2	165	9	N	150					175
11	0		1553	-0-	1553	4160	1330	2	223	9	N	203	358	1			20

ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. 253347
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
06	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	5691	3	422	9	N	384	364	1			274
07	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	5814	3	419	9	N	381	363	1			292
08	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	5998	3	433	9	N	394	541	1			145
09	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	5537	3	414	9	N	376	360	1			161
10	0		6045	-0-	6045	6045	5643	3	402	9	N	365	356	1			170
11	0		5339	-0-	5339	11384	4948	3	391	9	N	355	181	1			344

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

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
06	1230	N	1106	-0-	-124	-0-	916	3	190	9	N	173	352	1			204
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	915	3	217	9	N	197	172	1			229
08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1346	3	231	9	N	210	174	1			265
09	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1448	3	257	9	N	234	182	1			317
10	0		1834	-0-	1834	1834	1473	3	361	9	N	328	348	1			297
11	0		1893	-0-	1893	3727	1575	3	318	9	N	289	362	1			224

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
06	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2278	3	276	9	N	251	359	1			124
07	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2398	3	305	9	N	277					401
08	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2345	3	300	9	N	273	360	1			314
09	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2151	3	274	9	N	249	362	1			201
10	0		2649	-0-	2649	2649	2348	3	301	9	N	274	361	1			114
11	0		1977	-0-	1977	4626	1743	3	234	9	N	213	180	1			147

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
06	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	4729	3	673	9	N	612	358	1			776
07	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	4735	3	635	9	N	577	504	1			849
08	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4290	3	287	9	N	261	700	1			410
09	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3384	3	521	9	N	474	709	1			175
10	0		5074	-0-	5074	5074	4443	3	631	9	N	574	540	1			209
11	0		3648	-0-	3648	8722	3064	3	584	9	N	531	361	1			379

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
06	4950	X	3476	-0-	-1474	-0-	2537	3	939	9	N	854	856	1			260
07	5053	X	4346	-0-	-707	-0-	3265	3	1081	9	N	983	862	1			381
08	5053	X	4036	-0-	-1017	-0-	3241	3	795	9	N	723	880	1			224
09	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					224
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
11	0		323	-0-	323	323	323	3			N	-0-					224

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
06	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1512	3	450	9	N	409	530	1			237
07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	746	3	417	9	N	379	177	1			439
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	800	3	374	9	N	340	532	1			247
09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	755	3	427	9	N	388	350	1			285
10	0		743	-0-	743	743	356	3	387	9	N	352	357	1			280
11	0		787	-0-	787	1530	440	3	347	9	N	315	366	1			229

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
06	180	N	124	-0-	-56	-0-	88	3	36	9	N	33					190
07	155	N	84	-0-	-71	-0-	80	3	4	9	N	4					194
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	135	3	167	9	N	152					346
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	177	1			169
10	0		385	-0-	385	385	133	3	252	9	N	229	176	1			222
11	0		109	-0-	109	494	109	3			N	-0-					222

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
06	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2366	3	496	9	N	451	529	1			274
07	3100	N	3458	-0-	358	358	2916	3	542	9	N	493	176	1			591
08	3100	N	3379	-0-	279	637	2864	3	515	9	N	468	712	1			347
09	3000	N	3178	-0-	178	815	2632	3	546	9	N	496	708	1			135
10	0		2623	-0-	2623	3438	2023	3	600	9	N	545	360	1			320
11	0		1553	-0-	1553	4991	1006	3	547	9	N	497	356	1			461

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

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
06	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2553	3	367	9	N	334	535	1			144
07	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2360	3	314	9	N	285	187	1			242
08	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	1522	3	177	9	N	161	176	1			227
09	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2475	3	452	9	N	411	174	1			464
10	0		2663	-0-	2663	2663	2214	3	449	9	N	408	704	1			168
11	0		2058	-0-	2058	4721	1696	3	362	9	N	329	177	1			320

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
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	737	3	226	9	N	205	177	1			269
07	992	N	949	-0-	-43	-0-	715	3	234	9	N	213	176	1			306
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	796	3	261	9	N	237	356	1			187
09	960	N	920	-0-	-40	-0-	701	3	219	9	N	199	178	1			208
10	0		924	-0-	924	924	690	3	234	9	N	213	173	1			248
11	0		1091	-0-	1091	2015	874	3	217	9	N	197	180	1			265

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
06	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	3588	3	468	9	N	425	364	1			433
07	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	4642	3	475	9	N	432	534	1			331
08	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4035	3	490	9	N	445	536	1			240
09	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3463	3	425	9	N	386	356	1			270
10	0		3951	-0-	3951	3951	3492	3	459	9	N	417	357	1			330
11	0		3888	-0-	3888	7839	3467	3	421	9	N	383	527	1			186

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
06	7410	X	6179	-0-	-1231	-0-	5948	3	231	9	N	210	183	1			405
07	7657	X	6188	-0-	-1469	-0-	5889	3	299	9	N	272	353	1			324
08	7657	X	5967	-0-	-1690	-0-	5710	3	257	9	N	234	177	1			381
09	6180	X	3438	-0-	-2742	-0-	3311	3	127	9	N	115					496
10	0		4832	-0-	4832	4832	4743	3	89	9	N	81	178	1			399
11	0		2697	-0-	2697	7529	2498	3	199	9	N	181	178	1			402

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
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	401	3	89	9	N	81					190
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	385	3	89	9	N	81					271
08	465	N	445	-0-	-20	-0-	383	3	62	9	N	56					327
09	450	N	419	-0-	-31	-0-	343	3	76	9	N	69	364	1			32
10	0		445	-0-	445	445	357	3	88	9	N	80					112
11	0		393	-0-	393	838	318	3	75	9	N	68					180

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
06	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1710	3	262	9	N	238	175	1			258
07	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2034	3	228	9	N	207					465
08	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	1998	3	259	9	N	235	530	1			170
09	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	1842	3	167	9	N	152					322
10	0		2509	-0-	2509	2509	2237	3	272	9	N	247	355	1			214
11	0		2107	-0-	2107	4616	1846	3	261	9	N	237	170	1			281

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
06	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3084	3	564	9	N	513	533	1			296
07	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3417	3	496	9	N	451	349	1			398
08	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3419	3	464	9	N	422	531	1			289
09	2820	X	2662	-0-	-158	-0-	2345	3	317	9	N	288	180	1			397
10	0		1669	-0-	1669	1669	1335	3	334	9	N	304					701
11	0		7203	-0-	7203	8872	6562	3	641	9	N	583	1070	1			214

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
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
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	60	3	506	9	N	460	182	1			422
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	192	3	422	9	N	384	180	1			626
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	187	3	433	9	N	394	686	1			334
09	570	N	540	-0-	-30	-0-	113	3	427	9	N	388	523	1			199
10	0		497	-0-	497	497	35	3	462	9	N	420	171	1			448
11	0		539	-0-	539	1036	101	3	438	9	N	398	514	1			332

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
06	4440	X	3500	-0-	-940	-0-	3175	3	325	9	N	295	360	1			272
07	4216	X	3447	-0-	-769	-0-	3108	3	339	9	N	308	175	1			405
08	3999	X	3681	-0-	-318	-0-	3345	3	336	9	N	305	358	1			352
09	3840	X	3391	-0-	-449	-0-	3064	3	327	9	N	297	362	1			287
10	0		3524	-0-	3524	3524	3160	3	364	9	N	331	359	1			259
11	0		3703	-0-	3703	7227	3365	3	338	9	N	307	355	1			211

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
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	830	3	223	9	N	203	176	1			431
07	1085	N	1008	-0-	-77	-0-	785	3	223	9	N	203	180	1			454
08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	989	3	206	9	N	187	354	1			287
09	1050	N	998	-0-	-52	-0-	810	3	188	9	N	171	178	1			280
10	0		716	-0-	716	716	514	3	202	9	N	184					464
11	0		570	-0-	570	1286	370	3	200	9	N	182	180	1			466

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
06	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2358	3	450	9	N	409	536	1			124
07	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	2542	3	461	9	N	419	176	1			367
08	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	2786	3	472	9	N	429	532	1			264
09	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2497	3	439	9	N	399	348	1			315
10	0		2857	-0-	2857	2857	2438	3	419	9	N	381	359	1			337
11	0		2828	-0-	2828	5685	2396	3	432	9	N	393	530	1			200

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
06	1650	N	1428	-0-	-222	-0-	1238	3	190	9	N	173	176	1			101
07	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1572	3	251	9	N	228	175	1			154
08	1953	N	1527	-0-	-426	-0-	1326	3	201	9	N	183	178	1			159
09	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1489	3	244	9	N	222	183	1			198
10	0		1324	-0-	1324	1324	1138	3	186	9	N	169	184	1			183
11	0		1540	-0-	1540	2864	1301	3	239	9	N	217	176	1			224

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
06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1537	3	278	9	N	253	176	1			516
07	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1298	3	415	9	N	377	353	1			540
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	800	3	352	9	N	320	546	1			314
09	3000	N	4826	-0-	1826	1826	4160	3	666	9	N	605	555	1			364
10	0		16072	-0-	16072	17898	13623	3	2449	9	N	2226	2149	1			441
*11	3000	N	8040	-0-	5040	22938	6769	3	1271	9	N	1155	1072	1	132	8	392

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
06	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	6155	3	1059	9	N	963	889	1			367
07	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	5883	3	608	9	N	553	528	1			392
08	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	5586	3	781	9	N	710	894	1			208
09	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6042	3	761	9	N	692	707	1			193
10	0		7217	-0-	7217	7217	6439	3	778	9	N	707	727	1			173
11	0		5907	-0-	5907	13124	5247	3	660	9	N	600	543	1			230

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

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
06	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4000	3	807	9	N	734	533	1			411
07	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	2761	3	763	9	N	694	722	1			383
08	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	2812	3	686	9	N	624	886	1			121
09	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	4575	3	1269	9	N	1154	881	1			394
10	0		6525	-0-	6525	6525	4926	3	1599	9	N	1454	1263	1			585
11	0		5427	-0-	5427	11952	4241	3	1186	9	N	1078	1420	1			243

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
06	7470	X	6763	-0-	-707	-0-	6465	3	298	9	N	271	177	1			371
07	7719	X	7044	-0-	-675	-0-	6574	3	470	9	N	427	335	1			463
08	7719	X	7095	-0-	-624	-0-	6831	3	264	9	N	240	347	1			356
09	7140	X	5177	-0-	-1963	-0-	4928	3	249	9	N	226	177	1			405
10	0		6603	-0-	6603	6603	6227	3	376	9	N	342	530	1			217
11	0		5054	-0-	5054	11657	4828	3	226	9	N	205	181	1			241

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
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					285
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					285
08	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					285
09	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					285
10	0		1197	-0-	1197	1197	1197	3			N	-0-					285
11	0		355	-0-	355	1552	355	3			N	-0-					285

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
06	9090	X	8016	-0-	-1074	-0-	7545	3	471	9	N	428	345	1			246
07	9641	X	6138	-0-	-3503	-0-	5713	3	425	9	N	386	355	1			277
08	9641	X	7819	-0-	-1822	-0-	7287	3	532	9	N	484	529	1			232
09	9330	X	7821	-0-	-1509	-0-	7253	3	568	9	N	516	352	1			396
10	0		9172	-0-	9172	9172	8646	3	526	9	N	478	527	1			347
11	0		7446	-0-	7446	16618	6997	3	449	9	N	408	690	1			65

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
06	8280	X	7551	-0-	-729	-0-	7167	3	384	9	N	349	182	1			539
07	8556	X	7514	-0-	-1042	-0-	7214	3	300	9	N	273	175	1			637
08	8432	X	7767	-0-	-665	-0-	7414	3	353	9	N	321	708	1			250
09	8160	X	1667	-0-	-6493	-0-	1164	3	503	9	N	457					707
10	0		5591	-0-	5591	5591	5591	3			N	-0-					707
*11	12022	X	6431	-0-	-5591	-0-	6315	3	116	9	N	105	529	1			283

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
06	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3387	3	74	9	N	67					207
07	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4424	3	107	9	N	97					304
08	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3376	3	122	9	N	111	188	1			227
09	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2557	3	107	9	N	97					324
10	0		2066	-0-	2066	2066	2007	3	59	9	N	54	179	1			199
11	0		4021	-0-	4021	6087	3889	3	132	9	N	120					319

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
06	927	X	927	-0-	-0-	-0-	864	3	63	9	N	57					289
07	3131	X	1930	-0-	-1201	-0-	1852	3	78	9	N	71	173	1			187
08	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3421	3	112	9	N	102					289
09	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3469	3	90	9	N	82	176	1			195
10	0		3485	-0-	3485	3485	3340	3	145	9	N	132					327
11	0		2127	-0-	2127	5612	2098	3	29	9	N	26	174	1			179

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

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
06	5880	X	4006	-0-	-1874	-0-	3684	3	322	9	N	293	181	1			321
07	6076	X	4184	-0-	-1892	-0-	3909	3	275	9	N	250	176	1			395
08	5301	X	4655	-0-	-646	-0-	4358	3	297	9	N	270	364	1			301
09	4770	X	4024	-0-	-746	-0-	3687	3	337	9	N	306	176	1			431
10	0		3444	-0-	3444	3444	3124	3	320	9	N	291	347	1			375
11	0		3412	-0-	3412	6856	3128	3	284	9	N	258	359	1			274

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
06	2880	X	2131	-0-	-749	-0-	2106	3	25	9	N	23					245
07	2976	X	2467	-0-	-509	-0-	2450	3	17	9	N	15					260
08	2976	X	2354	-0-	-622	-0-	2354	3			N	-0-					260
09	2880	X	2023	-0-	-857	-0-	2023	3			N	-0-					260
10	0		1889	-0-	1889	1889	1889	3			N	-0-					260
11	0		3079	-0-	3079	4968	3079	3			N	-0-					260

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
06	16860	X	15572	-0-	-1288	-0-	14583	3	989	9	N	899	888	1			315
07	17794	X	16576	-0-	-1218	-0-	15450	3	1126	9	N	1024	1053	1			286
08	17794	X	17319	-0-	-475	-0-	16194	3	1125	9	N	1023	1056	1			253
09	17220	X	4916	-0-	-12304	-0-	4535	3	381	9	N	346	355	1			244
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244
11	0		1629	-0-	1629	1629	1574	3	55	9	N	50					294

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 237855 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 13674 PERF.13325 - 17611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	2919	3	197	9	N	179	176	1			281
07	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	2969	3	205	9	N	186	176	1			291
08	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3502	3	206	9	N	187	176	1			302
09	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2342	3	156	9	N	142	177	1			267
10	0		1766	-0-	1766	1766	1633	3	133	9	N	121	176	1			212
11	0		1025	-0-	1025	2791	971	3	54	9	N	49					261

BLACK STONE MINERALS-JONES WELL #: 1 RRCID -> 246461 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.13975 - 18635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					301
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					301
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					301
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					301
10	0		1116	-0-	1116	1116	1116	3			N	-0-					301
11	0		1169	-0-	1169	2285	1169	3			N	-0-					301

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 248230 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13643 - 20496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4511	3	183	9	N	166					458
07	4712	X	4709	-0-	-3	-0-	4493	3	216	9	N	196	178	1			476
08	4991	X	4786	-0-	-205	-0-	4626	3	160	9	N	145	176	1			445
09	4830	X	3798	-0-	-1032	-0-	3648	3	150	9	N	136	183	1			398
10	0		2608	-0-	2608	2608	2352	3	256	9	N	233	176	1			455
11	0		1775	-0-	1775	4383	1644	3	131	9	N	119	177	1			397

TOWN BLUFF WELL #: 1R RRCID -> 251895 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 13874 PERF.13285 - 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
06	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3075	3	156	9	N	142					490
07	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	2974	3	116	9	N	105	176	1			419
08	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2818	3	130	9	N	118	179	1			358
09	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2385	3	211	9	N	192					550
10	0		2306	-0-	2306	2306	2227	3	79	9	N	72	184	1			438
11	0		2299	-0-	2299	4605	2152	3	147	9	N	134	177	1			395

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
HATTON WELL #: 1 RRCID -> 257109 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 14555 PERF.13934 - 19133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4290	X	3368	-0-	-922	-0-	3256	3	112	9	N	102					336
07	4433	X	1683	-0-	-2750	-0-	1606	3	77	9	N	70	175	1			231
08	3627	X	3343	-0-	-284	-0-	3236	3	107	9	N	97					328
09	3360	X	3066	-0-	-294	-0-	2996	3	70	9	N	64	273	1			119
10	0		3233	-0-	3233	3233	3143	3	90	9	N	82					201
11	0		3382	-0-	3382	6615	3290	3	92	9	N	84	181	1			104

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	3			N	-0-					161
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					161
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					161
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					161
10	0		1121	-0-	1121	1121	1121	3			N	-0-					161
11	0		1348	-0-	1348	2469	1348	3			N	-0-					161

ROBIN HOOD WELL #: 1 RRCID -> 262070 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 14064 PERF.13646 - 18335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1590	N	1068	-0-	-522	-0-	1037	3	31	9	N	28					265
07	1488	N	1321	-0-	-167	-0-	1290	3	31	9	N	28	176	1			117
08	1395	N	1348	-0-	-47	-0-	1334	3	14	9	N	13					130
09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1170	3	24	9	N	22					152
10	0		1177	-0-	1177	1177	1136	3	41	9	N	37					189
11	0		902	-0-	902	2079	838	3	64	9	N	58	180	1			67

MOCKINGBIRD WELL #: 1 RRCID -> 273012 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 13405 PERF.12911 - 18610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	342	N	342	-0-	-0-	-0-	295	3	47	9	N	43					483
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					483
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-	176	1			307
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					307
10	0		1111	-0-	1111	1111	1058	3	53	9	N	48	171	1			184
11	0		1090	-0-	1090	2201	1000	3	90	9	N	82					266

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
02	0		97930	-0-	97930	97930	76865	3	21065	9	N	19150	17923	1	137	8	1090
03	0		179033	-0-	179033	276963	143510	3	35523	9	N	32294	32045	1	225	8	1114
04	0		147762	-0-	147762	424725	119198	3	28564	9	N	25967	26071	1	151	8	859
05	0		131708	-0-	131708	556433	107830	3	23878	9	N	21707	21792	1	1	8	773
06	0		102803	-0-	102803	659236	83821	3	18982	9	N	17256	17159	1			870
07	0		91657	-0-	91657	750893	74651	3	17006	9	N	15460	15353	1	19	8	958
08	0		74512	-0-	74512	825405	60083	3	14429	9	N	13117	13284	1			791
*09	889186	X	63781	-0-	-825405	-0-	51518	3	12263	9	N	11148	11001	1	60	8	878
10	212629	X	58763	-0-	-153866	-0-	47847	3	10916	9	N	9924	10322	1	37	8	443
11	0		52883	-0-	52883	52883	43210	3	9673	9	N	8794	8533	1	25	8	679

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
06	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2138	2	482	9	N	438	547	1			98
07	2449	X	2279	-0-	-170	-0-	1813	2	466	9	N	424	358	1			164
08	0		2749	-0-	2749	2749	2215	2	534	9	N	485	550	1			99
09	0		2341	-0-	2341	5090	1873	2	468	9	N	425	367	1			157
10	0		1805	-0-	1805	6895	1321	2	484	9	N	440	360	1			237
11	0		1625	-0-	1625	8520	1182	2	443	9	N	403	556	1			84

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
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
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	381	2	158	9	N	144	177	1			101
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	728	2	292	9	N	265	182	1			184
08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	876	2	255	9	N	232	358	1			58
09	0		987	-0-	987	987	745	2	242	9	N	220	181	1			97
10	0		880	-0-	880	1867	744	2	136	9	N	124	188	1			33
*11	3000	N	1375	-0-	-1625	242	1009	2	366	9	N	333	186	1			180

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
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1276	2	305	9	N	277	181	1			169
07	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	2633	2	354	9	N	322	356	1			135
08	0		2556	-0-	2556	2556	2169	2	387	9	N	352	368	1			119
09	0		2142	-0-	2142	4698	2084	2	58	9	N	53	172	1			-0-
10	0		3136	-0-	3136	7834	2479	2	657	9	N	597	368	1			229
11	0		3248	-0-	3248	11082	2906	2	342	9	N	311	365	1			175

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
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	545	2	219	9	N	199	178	1			181
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	233	2	134	9	N	122	181	1			122
08	0		447	-0-	447	447	224	2	223	9	N	203	188	1			137
09	0		1027	-0-	1027	1474	773	2	254	9	N	231	183	1			185
10	0		1193	-0-	1193	2667	905	2	288	9	N	262	168	1			279
11	0		1121	-0-	1121	3788	902	2	219	9	N	199	369	1			109

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
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	186	2	205	9	N	186	184	1			107
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	66	2	230	9	N	209	182	1			134
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	84	2	207	9	N	188	178	1			144
*09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	772	2	229	9	N	208	185	1			167
*10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	324	2	212	9	N	193	176	1			184
*11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1440	2	206	9	N	187	177	1			194

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
06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1260	1	426	2	N	81					154
							89	9									
07	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1302	1	481	2	N	57	184	1			27
							63	9									
08	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1302	1	540	2	N	18					45
							20	9									
09	0		1063	-0-	1063	1063	450	1	477	2	N	124					169
							136	9									
10	0		1225	-0-	1225	2288	418	1	716	2	N	83	185	1			67
							91	9									
11	0		671	-0-	671	2959	137	1	520	2	N	13					80
							14	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
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
06	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	1170	1	1806	2	N	113					207
							124	9									
07	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	1209	1	3070	2	N	199	366	1			40
							219	9									
08	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	1209	1	3021	2	N	276					316
							304	9									
09	0		3474	-0-	3474	3474	150	1	3262	2	N	56	180	1			192
							62	9									
10	0		3491	-0-	3491	6965	143	1	3092	2	N	233	363	1			62
							256	9									
11	0		3398	-0-	3398	10363	140	1	2947	2	N	283	188	1			157
							311	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

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					138
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					138
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					138

JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC. 430685
DAVIS-BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 168677 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14972 - 19018

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 279978 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 14455 PERF.14230 - 18605

06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1400	2	47	9	N	43					238
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47	179	1			106
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	76	179	1			3
09	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2043	2	25	9	N	23					26
*10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	839	2	2	9	N	2					28
*11	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2864	2	2	9	N	2					30

J3 OPERATING LLC 448256
CYPRESS WELL #: 1H RRCID -> 166606 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 18827 PERF.14745 - 18827

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					125
07	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	2					127
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	846	2	11	9	N	10					137
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	102	2	11	9	N	10					147
10	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2669	2	6	9	N	5					152
*11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	35					187

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
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
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVIDAD OPERATING COMPANY, LLC 601183
HANCOCK WELL #: 1H RRCID -> 288928 COMPL. DATE 01/14/2020 TOTAL DEPTH 13674 PERF.14064 - 20320

06	129840	X	98898	-0-	-30942	-0-	1257	1	87396	2	Y	9314	9406	1	492
							10245	9							
07	126976	X	114771	-0-	-12205	-0-	960	1	102890	2	Y	9928	9820	1	600
							10921	9							
08	118730	X	82352	-0-	-36378	-0-	1677	1	70542	2	Y	9212	9324	1	488
							10133	9							
09	108090	X	94136	-0-	-13954	-0-	1272	1	82391	2	Y	9521	9604	1	405
							10473	9							
10	0		58882	-0-	58882	58882	594	1	50263	2	Y	7295	7595	1	105
							8025	9							
11	0		74486	-0-	74486	133368	1278	1	65782	2	Y	6751	6560	1	296
							7426	9							

HOOPER WELL #: 1H RRCID -> 291510 COMPL. DATE 09/05/2021 TOTAL DEPTH 13693 PERF.13799 - 20175

06	205080	X	126447	-0-	-78633	-0-	1707	1	104841	2	N	16903	16721	1	702
							1306	3	18593	9					
07	200260	X	96772	-0-	-103488	-0-	1490	1	79650	2	N	13427	13702	1	427
							862	3	14770	9					
08	180203	X	91293	-0-	-88910	-0-	3029	1	74126	2	N	12175	11693	1	909
							745	3	13393	9					
09	154170	X	104989	-0-	-49181	-0-	3674	1	84890	2	N	14006	13822	1	1093
							1018	3	15407	9					
10	0		102739	-0-	102739	102739	4092	1	82820	2	N	13647	13979	1	761
							815	3	15012	9					
11	0		91626	-0-	91626	194365	3874	1	74005	2	N	12229	12375	1	615
							295	3	13452	9					

NAVIDAD-MERRITT WELL #: 1H RRCID -> 293051 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 13685 PERF.14099 - 19518

06	299874	X	185201	-0-	-114673	-0-	2368	1	158942	2	N	20747	20761	1	828
							1069	3	22822	9					
07	205065	X	85182	-0-	-119883	-0-	2558	1	71280	2	N	10085	9577	1	1336
							250	3	11094	9					
08	205065	X	110684	-0-	-94381	-0-	4148	1	91847	2	N	12931	13865	1	402
							465	3	14224	9					
09	198450	X	68319	-0-	-130131	-0-	2035	1	57312	2	Y	7882	6624	1	1660
							302	3	8670	9					
10	205065	X	111930	-0-	-93135	-0-	2887	1	96958	2	Y	10382	11453	1	589
							665	3	11420	9					
11	0		77408	-0-	77408	77408	777	1	68992	2	Y	6668	6739	1	518
							304	3	7335	9					

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
NAVIDAD OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 601183
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
06	0		98872	-0-	98872	98872	840	1	84478	2	Y	12322	12170	1			152
							13554	9									
07	440911	X	342039	-0-	-98872	-0-	2733	1	287654	2	Y	46956	46441	1			667
							51652	9									
08	387066	X	134247	-0-	-252819	-0-	2680	1	112714	2	Y	17139	17570	1			236
							18853	9									
09	374580	X	218767	-0-	-155813	-0-	2830	1	183387	2	Y	29591	28627	1			1200
							32550	9									
10	0		333636	-0-	333636	333636	3225	1	284827	2	Y	41440	41644	1			996
							45584	9									
11	0		248500	-0-	248500	582136	3996	1	208310	2	Y	32904	32574	1			1326
							36194	9									

MIDDLE EARTH WELL #: 1H RRCID -> 293609 COMPL. DATE 08/10/2022 TOTAL DEPTH 13472 PERF.15794 - 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
08	0		76972	-0-	76972	76972	63540	2	13432	9	N	12211	11555	1			656
09	0		206163	-0-	206163	283135	912	1	169422	2	N	32572	31285	1			1943
							35829	9									
*10	423711	X	140576	-0-	-283135	-0-	989	1	115044	2	N	22312	23009	1			1246
							24543	9									
11	208140	X	106846	-0-	-101294	-0-	1015	1	87981	2	N	16227	16011	1			1462
							17850	9									

NECHES TRANSPORT INC. 601854
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
06	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			N	-0-					79
07	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-					79
08	3441	X	2970	-0-	-471	-0-	2970	2			N	-0-					79
09	0		3031	-0-	3031	3031	3031	2			N	-0-					79
10	0		1766	-0-	1766	4797	1766	2			N	-0-					79
11	0		2651	-0-	2651	7448	2651	2			N	-0-					79

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
GOODE, S. A-151 WELL #: 1 RRCID -> 168793 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 17075 PERF.11820 - 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
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	198	2	9	9	N	8					161
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	183	2	11	9	N	10					171
08	0		191	-0-	191	191	182	2	9	9	N	8					179
09	0		151	-0-	151	342	140	2	11	9	N	10					189
10	501	N	159	-0-	-342	-0-	150	2	9	9	N	8					197
*11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	21	2	37	9	N	34					231

ELLIS UNIT A-521 WELL #: 1 RRCID -> 171881 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11430 - 15978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					140
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	320	2	33	9	N	30					170
08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1054	2	61	9	N	55	160	1			65
09	0		943	-0-	943	943	860	2	83	9	N	75	112	1			28
10	0		469	-0-	469	1412	379	2	90	9	N	82					110
*11	1915	N	503	-0-	-1412	-0-	385	2	118	9	N	107					217

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
PERMIAN NATURAL RESOURCES //CONT.// 655818
DONNER-BROWN UNIT A-1007 WELL #: 1 RRCID -> 174238 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 11554 PERF.10778 - 17320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15880 03/05/2022

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					177
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					177
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
11	0		253	-0-	253	253	253	2			N	-0-					177

PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC 679268
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					143
07	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					143
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					143
09	0		62	-0-	62	62	62	3			N	-0-					143
10	0		59	-0-	59	121	59	3			N	-0-					143
11	0		57	-0-	57	178	57	3			N	-0-					143

ARCO FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147217 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 14552 PERF. 9976 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268
DONNER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148972 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 15531 PERF.10443 - 15531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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

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

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
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					60
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					60
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					60
09	0		1301	-0-	1301	1301	1301	3			N	-0-					60
10	0		475	-0-	475	1776	475	3			N	-0-					60
11	0		707	-0-	707	2483	707	3			N	-0-					60

TEXACO FEE UNIT 2 WELL #: 2 H RRCID -> 149931 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 15111 PERF.10214 - 15111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TEXACO AMI UNIT 2 WELL #: 1 H RRCID -> 150002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14990 PERF.10015 - 14990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

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
06	390	N	298	-0-	-92	-0-	298	3			N	-0-					116
07	434	N	120	-0-	-314	-0-	120	3			N	-0-					116
08	372	N	184	-0-	-188	-0-	184	3			N	-0-					116
09	0		477	-0-	477	477	477	3			N	-0-					116
10	0		580	-0-	580	1057	580	3			N	-0-					116
11	0		940	-0-	940	1997	776	3	164	9	N	149					265

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
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	38					162
07	434	N	90	-0-	-344	-0-	68	3	22	9	N	20					182
08	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					182
09	0		296	-0-	296	296	287	3	9	9	N	8	175	1			15
10	0		5152	-0-	5152	5448	4939	3	213	9	N	194					209
11	0		1571	-0-	1571	7019	1488	3	83	9	N	75					284

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268
DONNER-BROWN UNIT A-1161 WELL #: 1 RRCID -> 151950 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10973 - 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
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-					100
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

ARCO - FEE UNIT A - 243 WELL #: 1 RRCID -> 152327 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 16616 PERF.10899 - 16616

06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					88
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					88
08	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2388	3	153	9	N	139					227
09	0		93	-0-	93	93	93	3			N	-0-					227
10	0		998	-0-	998	1091	995	3	3	9	N	3					230
11	0		-0-	-0-	-0-	1091					N	13					243

ARCO FEE UNIT A-241 WELL #: 1RE RRCID -> 152480 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10494 - 16420

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					184
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					187
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	104	1			98
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					110
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					117

ARCO FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 152511 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 16673 PERF.11418 - 16673

06	780	N	474	-0-	-306	-0-	474	3			N	-0-					70
07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1092	3	2	9	N	2					72
08	1395	N	303	-0-	-1092	-0-	303	3			N	-0-					72
09	0		962	-0-	962	962	962	3			N	-0-					72
10	0		1370	-0-	1370	2332	1370	3			N	-0-					72
11	0		2332	-0-	2332	4664	2319	3	13	9	N	12					84

DONNER-BROWN UNIT A-346 WELL #: 1RE RRCID -> 153371 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10779 - 15441

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

DONNER-BROWN UNIT A-1167 WELL #: 1 RRCID -> 153736 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11675 - 16028

06	14B2	EXT	-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 153986 COMPL. DATE 07/04/1994 TOTAL DEPTH 14675 PERF.10036 - 13675

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268

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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

ARCO-FEE A-215 WELL #: 1 RRCID -> 154275 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 16495 PERF.11281 - 18100

06	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5485	3	84	9	N	76					250
07	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5738	3	66	9	N	60					310
08	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	4994	3	77	9	N	70	186	1			194
09	0		5847	-0-	5847	5847	5731	3	116	9	N	105	193	1			106
10	0		5277	-0-	5277	11124	5164	3	113	9	N	103					209
11	0		5480	-0-	5480	16604	5368	3	112	9	N	102	184	1			127

HAMILL UNIT A-118 WELL #: 1 RRCID -> 155391 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 14964 PERF.11778 - 16360

06	1890	N	1153	-0-	-737	-0-	1051	3	102	9	N	93	185	1			284
07	1271	N	1102	-0-	-169	-0-	1005	3	97	9	N	88	188	1			184
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1063	3	110	9	N	100	182	1			102
09	0		1144	-0-	1144	1144	1025	3	119	9	N	108					210
10	0		1537	-0-	1537	2681	1407	3	130	9	N	118	195	1			133
11	0		1344	-0-	1344	4025	1228	3	116	9	N	105					238

DONNER-BROWN UNIT A-660 WELL #: 1 RRCID -> 155801 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 16422 PERF.11956 - 16422

06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					111
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					111
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					111
09	0		119	-0-	119	119	119	3			N	-0-					111
10	0		123	-0-	123	242	123	3			N	-0-					111
11	0		65	-0-	65	307	65	3			N	-0-					111

ARCO FEE A-910 WELL #: 1 RRCID -> 155817 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 17521 PERF.11115 - 17521

06	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2206	3	44	9	N	40					90
07	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2426	3	50	9	N	45					135
08	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2498	3	52	9	N	47	83	1			99
09	0		2104	-0-	2104	2104	2018	3	86	9	N	78					177
10	0		1664	-0-	1664	3768	1613	3	51	9	N	46					223
11	0		1324	-0-	1324	5092	1276	3	48	9	N	44	176	1			91

ARCO FEE UNIT A-312 WELL #: 1 RRCID -> 156383 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10573 - 10661

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

ARCO FEE UNIT A-252 WELL #: 1RE RRCID -> 156391 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 15660 PERF.10835 - 17070

06	90	N	23	-0-	-67	-0-	23	3			N	-0-					72
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					72
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					72
09	0		124	-0-	124	124	124	3			N	-0-					72
10	0		452	-0-	452	576	452	3			N	-0-					72
11	0		36	-0-	36	612	36	3			N	-0-					72

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268

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
06	1080	N	245	-0-	-835	-0-	245	3			N	-0-					149
07	899	N	496	-0-	-403	-0-	496	3			N	-0-					149
08	1116	N	787	-0-	-329	-0-	778	3	9	9	N	8	89	1			68
09	0		1966	-0-	1966	1966	1828	3	138	9	N	125					193
10	0		1457	-0-	1457	3423	1381	3	76	9	N	69					262
11	0		1062	-0-	1062	4485	966	3	96	9	N	87					349

TEMPLE-INLAND A-552 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156772 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 15045 PERF.10400 - 15045

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

BLACK STONE MINERALS A-982 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156985 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 17634 PERF.11950 - 17634

06	2760	X	2275	-0-	-485	-0-	2157	3	118	9	N	107	180	1			103
07	2852	X	2634	-0-	-218	-0-	2511	3	123	9	N	112					215
08	2852	X	2250	-0-	-602	-0-	2149	3	101	9	N	92	190	1			117
09	0		1718	-0-	1718	1718	1619	3	99	9	N	90	159	1			48
10	0		2468	-0-	2468	4186	2354	3	114	9	N	104					152
11	0		1981	-0-	1981	6167	1901	3	80	9	N	73					225

ARCO/BLACK STONE A-233 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156986 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 16385 PERF.11930 - 16385

06	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2417	3	202	9	N	184					487
07	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2514	3	299	9	N	272	381	1			378
08	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2254	3	119	9	N	108	380	1			106
09	0		1656	-0-	1656	1656	1544	3	112	9	N	102					208
10	0		1874	-0-	1874	3530	1698	3	176	9	N	160					368
11	0		2752	-0-	2752	6282	2564	3	188	9	N	171	196	1			343

ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 1 RRCID -> 158017 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 17255 PERF.11901 - 17255

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

JONES, C.S. UNIT A-93 WELL #: 1 RRCID -> 159092 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 15809 PERF.11540 - 15809

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 1 RRCID -> 159394 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE "A" UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 160995 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 17049 PERF.10254 - 17049

06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	195	3	6	9	N	5					194
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	198	3	12	9	N	11					205
08	279	N	120	-0-	-159	-0-	110	3	10	9	N	9	180	1			34
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					59
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	0		265	-0-	265	265	246	3	19	9	N	17					76

ARCO FEE UNIT A-216 WELL #: 1 RRCID -> 161032 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 17405 PERF.11021 - 17405

06	210	N	74	-0-	-136	-0-	74	3			N	-0-					29
07	217	N	101	-0-	-116	-0-	101	3			N	-0-					29
08	3100	N	5740	-0-	2640	2640	5648	3	92	9	N	84					113
09	0		3136	-0-	3136	5776	3074	3	62	9	N	56	93	1			76
10	0		1900	-0-	1900	7676	1870	3	30	9	N	27					103
11	0		977	-0-	977	8653	965	3	12	9	N	11					114

ARCO FEE UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 163003 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11338 - 15100

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE UNIT A-232 WELL #: 1 RRCID -> 163061 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 16325 PERF.11864 - 16325

06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					170
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					170
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	565	3	3	9	N	3	109	1			64
09	0		1269	-0-	1269	1269	1211	3	58	9	N	53					117
10	0		-0-	-0-	-0-	1269					N	15					132
11	0		944	-0-	944	2213	944	3			N	-0-					132

ARCO FEE UNIT A-988 WELL #: 1 RRCID -> 163345 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9741 - 14650

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
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

ARCO FEE UNIT A-240 WELL #: 1 RRCID -> 163347 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 16431 PERF.10890 - 16431

06	3000	N	10413	-0-	7413	7413	10264	3	149	9	N	135					313
07	3100	N	745	-0-	-2355	5058	728	3	17	9	N	15	181	1			147
08	3100	N	1151	-0-	-1949	3109	1139	3	12	9	N	11	80	1			78
09	0		573	-0-	573	3682	542	3	31	9	N	28					106
10	0		1998	-0-	1998	5680	1948	3	50	9	N	45					151
11	0		6083	-0-	6083	11763	6030	3	53	9	N	48					199

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268

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
06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1004	3	155	9	N	141					260
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	617	3	131	9	N	119	183	1			196
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	339	3	107	9	N	97	175	1			118
09	0		603	-0-	603	603	501	3	102	9	N	93					211
10	0		768	-0-	768	1371	651	3	117	9	N	106	193	1			124
11	0		956	-0-	956	2327	875	3	81	9	N	74	99	1			99

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
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1030	3	3	9	N	3					142
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1145	3	9	9	N	8					150
08	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					150
09	0		984	-0-	984	984	982	3	2	9	N	2					152
10	0		737	-0-	737	1721	702	3	35	9	N	32					184
11	0		-0-	-0-	-0-	1721					N	6					190

DONNER-BROWN UNIT A-639 WELL #: 1 RRCID -> 164865 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 15840 PERF.12309 - 16825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/28/2022 - WELL PLUGGED 11/28/22

TEMPLE-INLAND FOREST UNIT A-41 WELL #: 1 RRCID -> 164895 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 11221 PERF.10551 - 15068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					87
07	775	N	600	-0-	-175	-0-	535	3	65	9	N	59	120	1			26
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	970	3	94	9	N	85					111
09	0		171	-0-	171	171	162	3	9	9	N	8	70	1			49
10	0		1819	-0-	1819	1990	1698	3	121	9	N	110					159
11	0		1136	-0-	1136	3126	1025	3	111	9	N	101	184	1			76

PEARL UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 168247 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 16381 PERF.11002 - 16381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1522	3	85	9	N	77					182
07	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1578	3	62	9	N	56	190	1			48
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1272	3	39	9	N	35					83
09	0		870	-0-	870	870	815	3	55	9	N	50					133
10	0		1428	-0-	1428	2298	1377	3	51	9	N	46	38	1			141
11	0		1613	-0-	1613	3911	1583	3	30	9	N	27					168

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUL UNIT A-33 WELL #: 1 RRCID -> 169139 COMPL. DATE 05/24/1998 TOTAL DEPTH 18418 PERF.11471 - 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	6472	3	578	9	N	525	558	1			307
07	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	7242	3	596	9	N	542	565	1			284
08	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	6933	3	493	9	N	448	413	1			319
09	0		5122	-0-	5122	5122	4728	3	394	9	N	358	567	1			110
10	0		4147	-0-	4147	9269	3809	3	338	9	N	307	180	1			237
11	0		3028	-0-	3028	12297	2676	3	352	9	N	320	180	1			377

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
06	3600	X	2513	-0-	-1087	-0-	2370	3	143	9	N	130					350
07	3720	X	2244	-0-	-1476	-0-	2126	3	118	9	N	107	176	1			281
08	3131	X	2164	-0-	-967	-0-	2072	3	92	9	N	84	191	1			174
09	0		1902	-0-	1902	1902	1763	3	139	9	N	126	196	1			104
10	0		2268	-0-	2268	4170	2031	3	237	9	N	215	180	1			139
11	0		2421	-0-	2421	6591	2226	3	195	9	N	177					316

TEMPLE-INLAND UNIT A-601 WELL #: 1 RRCID -> 177272 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 11531 PERF.10890 - 17561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	810	N	408	-0-	-402	-0-	408	3			N	-0-					136
07	1395	N	542	-0-	-853	-0-	535	3	7	9	N	6					142
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	546	3	6	9	N	5	105	1			42
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					47
10	0		3584	-0-	3584	3584	3446	3	138	9	N	125					172
11	0		4975	-0-	4975	8559	4923	3	52	9	N	47					219

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268

VASTAR FEE UNIT A-910 WELL #: 1 RRCID -> 177403 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11255 - 18770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2910	X	2065	-0-	-845	-0-	2035	3	30	9	N	27					169
07	3007	X	2264	-0-	-743	-0-	2229	3	35	9	N	32	71	1			130
08	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	2977	3	32	9	N	29	107	1			52
09	0		2815	-0-	2815	2815	2779	3	36	9	N	33					85
10	0		2772	-0-	2772	5587	2731	3	41	9	N	37					122
11	0		2378	-0-	2378	7965	2337	3	41	9	N	37					159

DONNER BROWN UNIT A-1006 WELL #: 1 RRCID -> 178337 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10663 - 16320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	990	N	988	-0-	-2	-0-	988	3			N	-0-					190
07	620	N	187	-0-	-433	-0-	187	3			N	-0-					190
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					190
09	0		390	-0-	390	390	390	3			N	-0-					190
10	0		496	-0-	496	886	496	3			N	-0-					190
11	0		224	-0-	224	1110	224	3			N	-0-					190

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

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
06	690	N	612	-0-	-78	-0-	517	3	95	9	N	86					222
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	765	3	229	9	N	208	184	1			246
08	806	N	756	-0-	-50	-0-	662	3	94	9	N	85	180	1			151
09	0		541	-0-	541	541	462	3	79	9	N	72					223
10	0		515	-0-	515	1056	465	3	50	9	N	45					268
11	0		840	-0-	840	1896	807	3	33	9	N	30	183	1			115

ANGELINA UNIT A-19 WELL #: 1 RRCID -> 180092 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10625 - 11229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	58					155
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	44	105	1			94
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	189	191	1			92
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					132
10	0		371	-0-	371	371	21	3	350	9	N	318	184	1			266
11	0		1336	-0-	1336	1707	1289	3	47	9	N	43	173	1			136

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
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268

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
06	720	N	634	-0-	-86	-0-	581	3	53	9	N	48					183
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	722	3	19	9	N	17					200
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1064	3	57	9	N	52					252
09	0		573	-0-	573	573	531	3	42	9	N	38					290
10	0		683	-0-	683	1256	683	3			N	-0-	182	1			108
11	0		1811	-0-	1811	3067	1753	3	58	9	N	53					161

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
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	2					99
07	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	3			N	-0-					99
08	806	N	406	-0-	-400	-0-	340	3	66	9	N	60	89	1			70
09	0		1080	-0-	1080	1080	1060	3	20	9	N	18					88
10	0		403	-0-	403	1483	315	3	88	9	N	80					168
11	0		767	-0-	767	2250	710	3	57	9	N	52					220

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
06	1560	N	1262	-0-	-298	-0-	1262	3			N	-0-					36
07	3100	N	6766	-0-	3666	3666	5855	3	911	9	N	828	755	1			109
08	3100	N	1172	-0-	-1928	1738	1172	3			N	-0-					109
09	0		3985	-0-	3985	5723	3660	3	325	9	N	295	328	1			76
10	0		2616	-0-	2616	8339	2522	3	94	9	N	85					161
11	0		2680	-0-	2680	11019	2586	3	94	9	N	85					246

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
06	2850	X	2155	-0-	-695	-0-	2002	3	153	9	N	139	185	1			144
07	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3244	3	260	9	N	236	191	1			189
08	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3077	3	323	9	N	294	381	1			102
09	0		1978	-0-	1978	1978	1792	3	186	9	N	169	185	1			86
10	0		2863	-0-	2863	4841	2556	3	307	9	N	279	180	1			185
11	0		2764	-0-	2764	7605	2588	3	176	9	N	160					345

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
06	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2090	3	133	9	N	121	186	1			121
07	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2578	3	173	9	N	157					278
08	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2316	3	233	9	N	212	376	1			114
09	0		1900	-0-	1900	1900	1746	3	154	9	N	140	175	1			79
10	0		1775	-0-	1775	3675	1626	3	149	9	N	135	175	1			39
11	0		2411	-0-	2411	6086	2284	3	127	9	N	115					154

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
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

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
06	2610	X	1353	-0-	-1257	-0-	1345	3	8	9	N	7					122
07	2697	X	620	-0-	-2077	-0-	611	3	9	9	N	8					130
08	2418	X	201	-0-	-2217	-0-	127	3	74	9	N	67	82	1			115
09	0		2314	-0-	2314	2314	2092	3	222	9	N	202	180	1			137
10	0		2241	-0-	2241	4555	2222	3	19	9	N	17					154
11	0		2047	-0-	2047	6602	2047	3			N	-0-					154

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268

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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

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
06	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	1978	3	79	9	N	72					142
07	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2475	3	134	9	N	122	190	1			74
08	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2432	3	105	9	N	95	147	1			22
09	0		2578	-0-	2578	2578	2462	3	116	9	N	105	38	1			89
10	0		1999	-0-	1999	4577	1916	3	83	9	N	75					164
11	0		2356	-0-	2356	6933	2214	3	142	9	N	129					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
06	600	N	143	-0-	-457	-0-	143	3			N	-0-					29
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	962	3	79	9	N	72					101
08	899	N	733	-0-	-166	-0-	707	3	26	9	N	24					125
09	0		423	-0-	423	423	399	3	24	9	N	22	110	1			37
10	0		1666	-0-	1666	2089	1533	3	133	9	N	121	138	1			20
11	0		575	-0-	575	2664	568	3	7	9	N	6					26

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
06	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	7084	3	107	9	N	97					114
07	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	6471	3	112	9	N	102	186	1			30
08	6510	X	6372	-0-	-138	-0-	6296	3	76	9	N	69					99
09	0		5904	-0-	5904	5904	5823	3	81	9	N	74	99	1			74
10	0		6453	-0-	6453	12357	6342	3	111	9	N	101					175
11	0		5954	-0-	5954	18311	5884	3	70	9	N	64	193	1			46

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
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					15
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1271	3	125	9	N	114					129
08	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1677	3	114	9	N	104	191	1			42
09	0		1613	-0-	1613	1613	1473	3	140	9	N	127					169
10	0		2359	-0-	2359	3972	2287	3	72	9	N	65	187	1			47
11	0		4280	-0-	4280	8252	4194	3	86	9	N	78					125

CHAMPION UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 202451 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 15377 PERF.10268 - 15377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					43
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					43

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
06	600	N	555	-0-	-45	-0-	525	3	30	9	N	27					170
07	403	N	382	-0-	-21	-0-	351	3	31	9	N	28					198
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	166	358	1			6
09	0		472	-0-	472	472	418	3	54	9	N	49					55
10	0		-0-	-0-	-0-	472					N	-0-					55
11	0		2486	-0-	2486	2958	2359	3	127	9	N	115					170

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268

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
06	1020	N	987	-0-	-33	-0-	822	3	165	9	N	150					348
07	1054	N	845	-0-	-209	-0-	691	3	154	9	N	140	376	1			112
08	1023	N	928	-0-	-95	-0-	733	3	195	9	N	177	185	1			104
09	0		782	-0-	782	782	607	3	175	9	N	159	187	1			76
10	0		770	-0-	770	1552	597	3	173	9	N	157					233
11	0		896	-0-	896	2448	686	3	210	9	N	191	188	1			236

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
06	450	N	400	-0-	-50	-0-	399	3	1	9	N	1					98
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	47					145
08	465	N	104	-0-	-361	-0-	104	3			N	-0-					145
09	0		564	-0-	564	564	556	3	8	9	N	7					152
10	0		3	-0-	3	567	3	3			N	-0-					152
11	0		-0-	-0-	-0-	567					N	-0-					152

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
06	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	8077	3	150	9	N	136					397
07	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	8024	3	113	9	N	103					500
08	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	9394	3	112	9	N	102	359	1			243
09	0		8499	-0-	8499	8499	8378	3	121	9	N	110					353
10	0		7842	-0-	7842	16341	7719	3	123	9	N	112	190	1			275
11	0		6386	-0-	6386	22727	6244	3	142	9	N	129					404

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
06	2520	X	2504	-0-	-16	-0-	2379	3	125	9	N	114	187	1			121
07	2604	X	2018	-0-	-586	-0-	1916	3	102	9	N	93					214
08	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2491	3	121	9	N	110	185	1			139
09	0		3420	-0-	3420	3420	3323	3	97	9	N	88	177	1			50
10	0		3017	-0-	3017	6437	2919	3	98	9	N	89					139
11	0		2202	-0-	2202	8639	2094	3	108	9	N	98					237

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
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					109
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

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
06	990	N	867	-0-	-123	-0-	866	3	1	9	N	1					96
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					96
08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					96
09	0		1128	-0-	1128	1128	1128	3			N	-0-					96
10	0		1513	-0-	1513	2641	1513	3			N	-0-					96
11	0		1138	-0-	1138	3779	1136	3	2	9	N	2					98

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268
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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RADIUS OPERATING, LLC 687835
RAYBURN WELL #: 6 RRCID -> 157334 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 12320 PERF. 9150 - 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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81

WALTER OIL & GAS CORPORATION 895237
BSM A-471 WELL #: 1H RRCID -> 292313 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13518 - 19872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	132420	X	102668	-0-	-29752	-0-	747	1	87930	3	N	12719	12946	1			99
							13991	9									
07	136834	X	97060	-0-	-39774	-0-	709	1	83458	3	N	11721	11244	1			576
							12893	9									
08	136834	X	82957	-0-	-53877	-0-	605	1	71219	3	N	10121	9585	1			1112
							11133	9									
09	132420	X	77204	-0-	-55216	-0-	565	1	66523	3	N	9196	9203	1			1105
							10116	9									
10	121768	X	73130	-0-	-48638	-0-	538	1	63253	3	N	8490	8519	1			1076
							9339	9									
11	0		63741	-0-	63741	63741	468	1	55010	3	N	7512	7392	1			1196
							8263	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
WALTER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 895237
BSM/KIRBY A-3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 293313 COMPL. DATE 06/04/2022 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12777 - 19089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		11739	-0-	11739	11739	79	1	9346	3	N	2104	1344	1			760
							2314	9									
07	22880	X	11141	-0-	-11739	-0-	74	1	8652	3	N	2195	2319	1			636
							2415	9									
08	10757	X	8508	-0-	-2249	-0-	56	1	6646	3	N	1642	1738	1			540
							1806	9									
09	10410	X	7703	-0-	-2707	-0-	51	1	6009	3	N	1494	1201	1			833
							1643	9									
10	10757	X	6926	-0-	-3831	-0-	46	1	5407	3	N	1339	1545	1			627
							1473	9									
11	0		4487	-0-	4487	4487	30	1	3489	3	N	880	829	1			678
							968	9									

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

06	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	1645	3	56	9	N	51					109
07	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	1569	3	29	9	N	26					135
08	1426	X	1288	-0-	-138	-0-	1287	3	1	9	N	1					136
09	0		3267	-0-	3267	3267	3134	3	133	9	N	121	179	1			78
10	0		1991	-0-	1991	5258	1991	3			N	-0-					78
*11	3000	N	2670	-0-	-330	4928	2658	3	12	9	N	11					89

MANN TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199176 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13048 - 18880

06	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	4604	3	532	9	N	484	528	1			256
07	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4270	3	481	9	N	437	368	1			325
08	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	3960	3	436	9	N	396	531	1			190
09	0		4038	-0-	4038	4038	3609	3	429	9	N	390	351	1			229
10	0		4212	-0-	4212	8250	3578	3	634	9	N	576	545	1			260
*11	11760	X	3510	-0-	-8250	-0-	3284	3	226	9	N	205	363	1			102

O'BRIEN REID UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202696 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12760 - 19521

06	3000	N	9323	-0-	6323	6323	7364	3	1959	9	N	1781	1570	1			558
07	3100	N	8212	-0-	5112	11435	6616	3	1596	9	N	1451	1411	1			598
08	3100	N	9321	-0-	6221	17656	7445	3	1876	9	N	1705	1903	1			400
09	0		6777	-0-	6777	24433	5406	3	1371	9	N	1246	1059	1			587
10	0		6349	-0-	6349	30782	4918	3	1431	9	N	1301	1226	1			662
*11	36555	X	5773	-0-	-30782	-0-	4519	3	1254	9	N	1140	1220	1			582

ALDRIDGE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205646 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13155 - 21839

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
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	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

06	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	6827	3	1674	9	N	1522	1794	1			345
07	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	6659	3	1687	9	N	1534	1068	1			811
08	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	6124	3	1618	9	N	1471	1922	1			360
09	0		7939	-0-	7939	7939	6222	3	1717	9	N	1561	1768	1			153
10	0		8044	-0-	8044	15983	6039	3	2005	9	N	1823	1573	1			403
*11	22708	X	6725	-0-	-15983	-0-	5370	3	1355	9	N	1232	1434	1			201

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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
06	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2292	3	384	9	N	349	176	1			515
07	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	2685	3	365	9	N	332	349	1			498
08	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2381	3	367	9	N	334	331	1			501
09	0		2009	-0-	2009	2009	1662	3	347	9	N	315	334	1			482
10	0		2700	-0-	2700	4709	2324	3	376	9	N	342	509	1			315
*11	3000	N	1767	-0-	-1233	3476	1329	3	438	9	N	398	358	1			355

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 1 RRCID -> 213602 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13327 - 19575

06	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2038	3	589	9	N	535	527	1			282
07	1457	N	942	-0-	-515	-0-	586	3	356	9	N	324	177	1			429
08	3100	N	5822	-0-	2722	2722	4613	3	1209	9	N	1099	1221	1			307
09	0		3777	-0-	3777	6499	2798	3	979	9	N	890	1062	1			135
10	0		3020	-0-	3020	9519	2274	3	746	9	N	678	531	1			282
*11	13611	X	4092	-0-	-9519	-0-	3116	3	976	9	N	887	999	1			170

BLACK STONE-MARTINDALE A-6 WELL #: 1 RRCID -> 215614 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13260 - 19581

06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	248	3	161	9	N	146					412
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					412
08	310	N	203	-0-	-107	-0-	146	3	57	9	N	52	178	1			286
09	0		217	-0-	217	217	156	3	61	9	N	55					341
10	384	N	167	-0-	-217	-0-	125	3	42	9	N	38	178	1			201
11	300	N	124	-0-	-176	-0-	124	3			N	-0-					201

SHIVERS-BLACK STONE A-7 WELL #: 1 RRCID -> 216454 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13540 - 20908

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BLACKSTONE MINERALS A-6 WELL #: 2 RRCID -> 217819 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13215 - 21450

06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	200	3	56	9	N	51					119
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	89	3	21	9	N	19					138
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	159	3	13	9	N	12					150
09	0		168	-0-	168	168	168	3			N	-0-					150
10	0		90	-0-	90	258	90	3			N	-0-					150
*11	304	N	46	-0-	-258	-0-	46	3			N	-0-					150

BLACK STONE CLARKE A-169 WELL #: 1H RRCID -> 219210 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.13975 - 20110

06	1200	X	692	-0-	-508	-0-	644	3	48	9	N	44	176	1			105
07	1240	X	799	-0-	-441	-0-	758	3	41	9	N	37					142
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	575	3	41	9	N	37					179
09	0		8	-0-	8	8	8	3			N	-0-					179
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					179
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					179

BLACK STONE-MARTINADALE A-6 WELL #: 2 RRCID -> 220772 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13225 - 20728

06	7350	X	5648	-0-	-1702	-0-	4391	3	1257	9	N	1143	1240	1			353
07	7595	X	4848	-0-	-2747	-0-	3640	3	1208	9	N	1098	1264	1			187
08	7595	X	5830	-0-	-1765	-0-	4433	3	1397	9	N	1270	1238	1			219
09	0		3772	-0-	3772	3772	2757	3	1015	9	N	923	875	1			267
10	0		5032	-0-	5032	8804	3686	3	1346	9	N	1224	1220	1			271
*11	13405	X	4601	-0-	-8804	-0-	3623	3	978	9	N	889	894	1			266

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

CRAIN-BLACK STONE A-375 WELL #: 1 RRCID -> 220868 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12585 - 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
06	630	N	545	-0-	-85	-0-	322	3	223	9	N	203	174	1			246
07	589	N	475	-0-	-114	-0-	292	3	183	9	N	166	177	1			235
08	620	N	520	-0-	-100	-0-	327	3	193	9	N	175	179	1			231
09	0		547	-0-	547	547	320	3	227	9	N	206	176	1			261
10	0		523	-0-	523	1070	346	3	177	9	N	161	355	1			67
*11	1564	N	494	-0-	-1070	-0-	260	3	234	9	N	213	181	1			99

PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 1 RRCID -> 222165 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 13666 PERF.13281 - 19700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	7333	3	617	9	N	561	531	1			234
07	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	8026	3	644	9	N	585	348	1			471
08	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	7709	3	606	9	N	551	858	1			164
09	0		6475	-0-	6475	6475	5888	3	587	9	N	534	473	1			225
10	0		5074	-0-	5074	11549	4524	3	550	9	N	500	637	1			88
*11	13322	X	1773	-0-	-11549	-0-	1540	3	233	9	N	212	172	1			128

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
06	7200	X	7005	-0-	-195	-0-	6618	3	387	9	N	352	176	1			417
07	7471	X	7013	-0-	-458	-0-	6631	3	382	9	N	347	350	1			414
08	7471	X	6906	-0-	-565	-0-	6605	3	301	9	N	274	523	1			165
09	0		6560	-0-	6560	6560	6199	3	361	9	N	328	177	1			316
10	0		5476	-0-	5476	12036	5156	3	320	9	N	291	351	1			256
*11	18875	X	6839	-0-	-12036	-0-	6397	3	442	9	N	402	528	1			130

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
06	4530	X	2179	-0-	-2351	-0-	1688	3	491	9	N	446	177	1			478
07	4619	X	4428	-0-	-191	-0-	3603	3	825	9	N	750	703	1	1	8	524
08	4309	X	3735	-0-	-574	-0-	2912	3	823	9	N	748	882	1			390
09	0		2571	-0-	2571	2571	1914	3	657	9	N	597	722	1			265
10	0		3739	-0-	3739	6310	2948	3	791	9	N	719	661	1			323
*11	9228	X	2918	-0-	-6310	-0-	2234	3	684	9	N	622	704	1			241

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
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	3	2	9	N	2					68
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	3	2	9	N	2					70
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					73
09	0		18	-0-	18	18	6	3	12	9	N	11					84
10	0		9	-0-	9	27	2	3	7	9	N	6					90
*11	32	N	5	-0-	-27	-0-	4	3	1	9	N	1					91

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
06	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	3973	3	1478	9	N	1344	1056	1			475
07	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	3992	3	1207	9	N	1097	879	1			693
08	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	3286	3	1167	9	N	1061	1413	1			341
09	0		4393	-0-	4393	4393	3275	3	1118	9	N	1016	1065	1			292
10	0		5234	-0-	5234	9627	4055	3	1179	9	N	1072	1062	1			302
*11	16008	X	6381	-0-	-9627	-0-	5268	3	1113	9	N	1012	1067	1			247

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
06	450	N	359	-0-	-91	-0-	267	3	92	9	N	84					200
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	429	3	316	9	N	287	177	1			310
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	506	3	166	9	N	151	175	1			286
09	0		561	-0-	561	561	444	3	117	9	N	106	177	1			215
10	811	N	250	-0-	-561	-0-	177	3	73	9	N	66	177	1			104
*11	660	N	350	-0-	-310	-0-	209	3	141	9	N	128					232

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

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
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
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	0		-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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 2 RRCID -> 228201 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13143 - 20751

06	1110	N	416	-0-	-694	-0-	316	3	100	9	N	91	177	1			68
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	51	3	641	9	N	583	352	1			299
08	248	N	38	-0-	-210	-0-	38	3			N	-0-	177	1			122
09	0		30	-0-	30	30	15	3	15	9	N	14					136
10	0		287	-0-	287	317	53	3	234	9	N	213	178	1			171
*11	400	N	83	-0-	-317	-0-	83	3			N	-0-					171

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229078 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12665 - 18236

06	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	1656	3	609	9	Y	554	478	1			99
07	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	1814	3	837	9	Y	761	717	1			143
08	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	1592	3	773	9	Y	703	717	1			129
09	0		2093	-0-	2093	2093	1583	3	510	9	Y	464	477	1			116
10	0		2411	-0-	2411	4504	1409	3	1002	9	Y	911	888	1			139
*11	3000	N	2071	-0-	-929	3575	1389	3	682	9	Y	620	603	1			156

BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 231452 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13000 - 19226

06	60	N	20	-0-	-40	-0-	10	3	10	9	N	9					275
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	3	7	9	N	6					281
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	10	3	6	9	N	5					286
09	0		62	-0-	62	62	54	3	8	9	N	7					293
10	76	N	14	-0-	-62	-0-	14	3			N	-0-					293
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					293

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 1 RRCID -> 231938 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13229 - 20660

06	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	3087	3	1065	9	N	968	897	1			409
07	3255	X	2833	-0-	-422	-0-	2292	3	541	9	N	492	354	1			547
08	3255	X	2178	-0-	-1077	-0-	1743	3	435	9	N	395	535	1	5	8	402
09	0		2517	-0-	2517	2517	2068	3	449	9	N	408	527	1			283
10	0		3320	-0-	3320	5837	2729	3	591	9	N	537	524	1			296
*11	7868	X	2031	-0-	-5837	-0-	1816	3	215	9	N	195	180	1			311

BLACK STONE-WILBURN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232168 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13257 PERF.12845 - 19041

06	450	N	314	-0-	-136	-0-	240	3	74	9	N	67	171	1			337
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	139	3	112	9	N	102					439
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	357	3	366	9	N	333	521	1			251
09	0		661	-0-	661	661	592	3	69	9	N	63					314
10	974	N	313	-0-	-661	-0-	248	3	65	9	N	59	176	1			197
*11	690	N	496	-0-	-194	-0-	482	3	14	9	N	13					210

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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
06	4980	X	3325	-0-	-1655	-0-	2479	3	846	9	N	769	358	1			577
07	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	4608	3	882	9	N	802	865	1			514
08	4433	X	3903	-0-	-530	-0-	3313	3	590	9	N	536	702	1			348
09	0		3456	-0-	3456	3456	2424	3	1032	9	N	938	1073	1			213
10	0		3901	-0-	3901	7357	3097	3	804	9	N	731	712	1			232
11	0		4615	-0-	4615	11972	3824	3	791	9	N	719	713	1			238

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 2 RRCID -> 234779 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 14077 PERF.13635 - 18803

06	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2087	3	681	9	N	619	709	1			219
07	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2233	3	635	9	N	577	529	1			267
08	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	2770	3	933	9	N	848	715	1			400
09	0		2545	-0-	2545	2545	1862	3	683	9	N	621	700	1			321
10	0		3256	-0-	3256	5801	2560	3	696	9	N	633	693	1			261
11	0		1847	-0-	1847	7648	1141	3	706	9	N	642	704	1			199

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235933 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 19356 PERF.12665 - 19356

06	8215	X	1355	-0-	-6860	-0-	1063	3	292	9	Y	265	228	1			48
07	2697	X	1953	-0-	-744	-0-	1554	3	399	9	Y	363	343	1			68
08	2697	X	1933	-0-	-764	-0-	1563	3	370	9	Y	336	342	1			62
09	0		1586	-0-	1586	1586	1342	3	244	9	Y	222	228	1			56
10	0		1553	-0-	1553	3139	1542	3	11	9	Y	10					66
11	0		1847	-0-	1847	4986	1521	3	326	9	Y	296	288	1			74

BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 2 RRCID -> 236151 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 13204 PERF.11553 - 21442

06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	240	3	153	9	N	139	175	1			353
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	139	3	43	9	N	39					392
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	357	3	281	9	N	255	363	1			284
09	0		855	-0-	855	855	592	3	263	9	N	239	336	1			187
10	1235	N	380	-0-	-855	-0-	248	3	132	9	N	120					307
*11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	482	3	240	9	N	218	358	1			167

PHILLIPS LAKE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 240930 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15857 PERF.13675 - 19075

06	180	N	126	-0-	-54	-0-	126	3			N	-0-					343
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					343
08	124	N	54	-0-	-70	-0-	54	3			N	-0-					343
09	0		186	-0-	186	186	186	3			N	-0-					343
10	0		124	-0-	124	310	124	3			N	-0-					343
11	0		137	-0-	137	447	137	3			N	-0-					343

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 1 RRCID -> 242950 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13808 PERF.13275 - 20034

06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	571	3	98	9	N	89					288
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	269	3	100	9	N	91	1	8			378
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	408	3	89	9	N	81	178	1			281
09	0		288	-0-	288	288	240	3	48	9	N	44	174	1			151
10	0		232	-0-	232	520	189	3	43	9	N	39					190
11	0		155	-0-	155	675	124	3	31	9	N	28					218

BLACK STONE SUTTON A-9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243202 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF. 0 - 19427

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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
06	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	8614	3	574	9	N	522	528	1			241
07	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	8401	3	562	9	N	511	342	1			410
08	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	9401	3	604	9	N	549	867	1			92
09	0		8707	-0-	8707	8707	8158	3	549	9	N	499	350	1			241
10	0		9301	-0-	9301	18008	8720	3	581	9	N	528	544	1			225
11	0		8612	-0-	8612	26620	8067	3	545	9	N	495	547	1			173

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
06	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1042	3	364	9	N	331	348	1			142
07	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	928	3	371	9	N	337					479
08	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1043	3	330	9	N	300	533	1			246
09	0		1217	-0-	1217	1217	902	3	315	9	N	286	334	1			198
10	0		1282	-0-	1282	2499	995	3	287	9	N	261	344	1			115
11	0		981	-0-	981	3480	650	3	331	9	N	301	287	1			129

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
06	1080	N	714	-0-	-366	-0-	295	3	419	9	N	381	342	1	5	8	189
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	82	3	11	9	N	10	3	8			196
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	295	3	174	9	N	158	179	1			175
09	0		159	-0-	159	159	82	3	77	9	N	70	169	1			76
10	0		211	-0-	211	370	111	3	100	9	N	91					167
11	0		47	-0-	47	417	5	3	42	9	N	38					205

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
06	1950	N	157	-0-	-1793	-0-	142	3	15	9	N	14					196
07	1519	N	312	-0-	-1207	-0-	236	3	76	9	N	69	2	8			263
08	868	N	585	-0-	-283	-0-	407	3	178	9	N	162	177	1			248
09	0		596	-0-	596	596	493	3	103	9	N	94	178	1			164
10	0		1376	-0-	1376	1972	1088	3	288	9	N	262	170	1			256
11	0		740	-0-	740	2712	576	3	164	9	N	149	180	1			225

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
06	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	3929	3	985	9	N	895	884	1			365
07	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	3365	3	1022	9	N	929	878	1			416
08	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	1759	3	1000	9	N	909	1067	1			258
09	0		2694	-0-	2694	2694	1713	3	981	9	N	892	882	1			268
10	0		3851	-0-	3851	6545	2617	3	1234	9	N	1122	1062	1			328
11	0		4232	-0-	4232	10777	3493	3	739	9	N	672	888	1			112

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
06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1327	3	167	9	N	152	181	1			252
07	1271	N	845	-0-	-426	-0-	660	3	185	9	N	168					420
08	1054	N	574	-0-	-480	-0-	428	3	146	9	N	133	354	1			199
09	0		786	-0-	786	786	425	3	361	9	N	328	346	1			181
10	0		934	-0-	934	1720	748	3	186	9	N	169	178	1			172
11	0		994	-0-	994	2714	806	3	188	9	N	171	177	1			166

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
06	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	7443	3	514	9	N	467	530	1			234
07	7037	X	5596	-0-	-1441	-0-	5062	3	534	9	N	485	349	1			370
08	7037	X	6322	-0-	-715	-0-	5787	3	535	9	N	486	710	1			146
09	0		5558	-0-	5558	5558	5040	3	518	9	N	471	517	1			100
10	0		7029	-0-	7029	12587	6509	3	520	9	N	473	368	1			205
11	0		7388	-0-	7388	19975	6764	3	624	9	N	567	527	1			245

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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
06	1740	N	1297	-0-	-443	-0-	912	3	385	9	N	350	358	1			211
07	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1290	3	326	9	N	296	352	1	1	8	154
08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1199	3	403	9	N	366	356	1			164
09	0		1196	-0-	1196	1196	880	3	316	9	N	287	330	1			121
10	0		681	-0-	681	1877	245	3	436	9	N	396	357	1			160
11	0		1388	-0-	1388	3265	1063	3	325	9	N	295	344	1			111

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
06	3540	X	2950	-0-	-590	-0-	2336	3	614	9	N	558	518	1			304
07	3658	X	3414	-0-	-244	-0-	2735	3	679	9	N	617	516	1			405
08	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3068	3	741	9	N	674	886	1			193
09	0		2615	-0-	2615	2615	1969	3	646	9	N	587	706	1			74
10	0		2861	-0-	2861	5476	2125	3	736	9	N	669	522	1			221
11	0		2493	-0-	2493	7969	1788	3	705	9	N	641	709	1			153

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
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	213	3	195	9	N	177					289
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	181	3	67	9	N	61					350
08	310	N	276	-0-	-34	-0-	240	3	36	9	N	33	171	1			212
09	0		748	-0-	748	748	669	3	79	9	N	72	157	1			127
10	0		216	-0-	216	964	175	3	41	9	N	37					164
11	0		243	-0-	243	1207	179	3	64	9	N	58					222

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
06	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2088	3	745	9	N	677	530	1			276
07	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2101	3	581	9	N	528	354	1			450
08	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	1828	3	668	9	N	607	873	1			184
09	0		2224	-0-	2224	2224	1698	3	526	9	N	478	357	1			305
10	0		2522	-0-	2522	4746	1991	3	531	9	N	483	532	1			256
11	0		2539	-0-	2539	7285	2032	3	507	9	N	461	522	1			195

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					75
10	0		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					75
11	0		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					75

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
06	10260	X	9923	-0-	-337	-0-	9504	3	419	9	N	381	359	1			368
07	11346	X	10906	-0-	-440	-0-	10456	3	450	9	N	409	523	1			254
08	11470	X	10393	-0-	-1077	-0-	9965	3	428	9	N	389	342	1			301
09	0		9696	-0-	9696	9696	9276	3	420	9	N	382	531	1			152
10	0		9773	-0-	9773	19469	9222	3	551	9	N	501	357	1			296
11	0		9083	-0-	9083	28552	8863	3	220	9	N	200	364	1			132

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
06	18931	X	18931	-0-	-0-	-0-	17526	3	1405	9	N	1277	1397	1			198
07	19282	X	18892	-0-	-390	-0-	17417	3	1475	9	N	1341	1190	1			349
08	19282	X	17472	-0-	-1810	-0-	16027	3	1445	9	N	1314	1410	1	5	8	248
09	0		16844	-0-	16844	16844	15562	3	1282	9	N	1165	1244	1			169
10	0		18349	-0-	18349	35193	16732	3	1617	9	N	1470	1431	1			208
11	0		16506	-0-	16506	51699	15253	3	1253	9	N	1139	1059	1			288

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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
06	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	1879	3	283	9	N	257	177	1			208
07	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	1882	3	231	9	N	210	177	1			241
08	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1715	3	239	9	N	217	356	1			102
09	0		1613	-0-	1613	1613	1400	3	213	9	N	194	176	1			120
10	0		1409	-0-	1409	3022	1167	3	242	9	N	220	173	1			167
11	0		1492	-0-	1492	4514	1274	3	218	9	N	198	181	1			184

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
06	1830	N	1198	-0-	-632	-0-	908	3	290	9	N	264	181	1			357
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	633	3	68	9	N	62					419
08	1984	N	1885	-0-	-99	-0-	1271	3	614	9	N	558	886	1			91
09	0		673	-0-	673	673	419	3	254	9	N	231	174	1			148
10	993	N	320	-0-	-673	-0-	230	3	90	9	N	82					230
11	0		691	-0-	691	691	328	3	363	9	N	330	360	1			200

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
06	4500	X	3744	-0-	-756	-0-	3548	3	196	9	N	178	177	1			195
07	4650	X	4082	-0-	-568	-0-	3807	3	275	9	N	250	178	1			267
08	4650	X	3284	-0-	-1366	-0-	3062	3	222	9	N	202	176	1			293
09	0		2745	-0-	2745	2745	2499	3	246	9	N	224	339	1			178
10	5948	X	3203	-0-	-2745	-0-	2764	3	439	9	N	399	361	1			216
11	0		3782	-0-	3782	3782	3631	3	151	9	N	137	170	1			183

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
06	240	N	171	-0-	-69	-0-	171	3			N	-0-					236
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					236
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					236
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	172	1			64
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	820	3	127	9	N	115					179
11	0		249	-0-	249	249	249	3			N	-0-					179

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
06	11910	X	10945	-0-	-965	-0-	10035	3	910	9	N	827	888	1			205
07	12307	X	12289	-0-	-18	-0-	11304	3	985	9	N	895	551	1			549
08	12373	X	12373	-0-	-0-	-0-	11470	3	903	9	N	821	1243	1			127
09	0		11850	-0-	11850	11850	10981	3	869	9	N	790	710	1			207
10	25958	X	14108	-0-	-11850	-0-	13308	3	800	9	N	727	722	1			212
11	0		14791	-0-	14791	14791	13868	3	923	9	N	839	900	1			151

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
06	3750	X	2365	-0-	-1385	-0-	1485	3	880	9	N	800	849	1			251
07	4278	X	3026	-0-	-1252	-0-	2072	3	954	9	N	867	835	1			283
08	4278	X	3206	-0-	-1072	-0-	2138	3	1068	9	N	971	1039	1			215
09	0		2842	-0-	2842	2842	1821	3	1021	9	N	928	1032	1			111
10	6497	X	3655	-0-	-2842	-0-	2328	3	1327	9	N	1206	1051	1			266
11	0		2151	-0-	2151	2151	1346	3	805	9	N	732	871	1			127

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
06	3330	X	1433	-0-	-1897	-0-	1234	3	199	9	N	181	324	1			204
07	3441	X	1422	-0-	-2019	-0-	1198	3	224	9	N	204	176	1			232
08	3441	X	923	-0-	-2518	-0-	804	3	119	9	N	108	185	1			155
09	0		746	-0-	746	746	613	3	133	9	N	121					276
10	3575	X	2829	-0-	-746	-0-	2486	3	343	9	N	312	340	1			248
11	0		3742	-0-	3742	3742	3239	3	503	9	N	457	531	1			174

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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
06	3840	X	2424	-0-	-1416	-0-	1927	3	497	9	N	452	356	1			322
07	4464	X	2178	-0-	-2286	-0-	1655	3	523	9	N	475	335	1			462
08	4464	X	1777	-0-	-2687	-0-	1265	3	512	9	N	465	703	1			224
09	0		881	-0-	881	881	374	3	507	9	N	461	355	1			330
10	3596	X	809	-0-	-2787	-0-	313	3	496	9	N	451	507	1			274
11	0		1921	-0-	1921	1921	1449	3	472	9	N	429	351	1			352

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
06	101520	X	38413	-0-	-63107	-0-	29825	3	8588	9	N	7807	7899	1	57	8	267
07	104904	X	34790	-0-	-70114	-0-	27117	3	7673	9	N	6975	6286	1	14	8	942
08	70835	X	28949	-0-	-41886	-0-	22154	3	6795	9	N	6177	6753	1			366
09	0		25642	-0-	25642	25642	19987	3	5655	9	N	5141	5104	1			403
10	0		25995	-0-	25995	51637	19956	3	6039	9	N	5490	5510	1			383
11	0		21853	-0-	21853	73490	16785	3	5068	9	N	4607	4650	1			340

BLACK STONE-WILBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 293947 COMPL. DATE 05/31/2022 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13255 - 20780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					-0-
06	0		3791	-0-	3791	3793	2547	3	1244	9	N	1131	1043	1	88	8	-0-
07	0		22614	-0-	22614	26407	16822	3	5792	9	N	5265	4766	1	227	8	272
08	0		16775	-0-	16775	43182	12207	3	4568	9	N	4153	4194	1			231
09	0		20943	-0-	20943	64125	15925	3	5018	9	N	4562	4413	1			380
10	0		15545	-0-	15545	79670	11688	3	3857	9	N	3506	3566	1			320
11	0		14481	-0-	14481	94151	11116	3	3365	9	N	3059	3275	1			104

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 015803 COMPL. DATE 07/14/1961 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10250 - 10258

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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	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 #: 4WS RRCID -> 095548 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4802 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6060	X	1226	-0-	-4834	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
07	5859	X	1805	-0-	-4054	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
08	5859	X	1397	-0-	-4462	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	1334	-0-	-2236	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
10	0		998	-0-	998	998	998	3			N	-0-					-0-
11	0		1127	-0-	1127	2125	1127	3			N	-0-					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 25 RRCID -> 167843 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10198 - 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	18	3	2	9	N	2	2	1			-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	0		3	-0-	3	3	3	3			N	-0-					-0-
11	0		8	-0-	8	11	8	3			N	-0-					-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER 10360) //CONT.// 12735 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
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
06	3990	X	3121	-0-	-869	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	3951	-0-	-265	-0-	3951	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	3381	-0-	-835	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
09	4080	X	3929	-0-	-151	-0-	3929	3			N	-0-					-0-
10	0		3215	-0-	3215	3215	3215	3			N	-0-					-0-
11	0		2103	-0-	2103	5318	2103	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CX CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 263729 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8940 - 8946

06	12870	X	10151	-0-	-2719	-0-	10125	2	26	9	N	24					352
07	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	9294	2	22	9	N	20					372
08	12307	X	8482	-0-	-3825	-0-	8392	2	90	9	N	82	177	1			277
09	11910	X	4124	-0-	-7786	-0-	4048	2	76	9	N	69	33	1			313
10	0		6753	-0-	6753	6753	6710	2	43	9	N	39					352
11	0		11464	-0-	11464	18217	11412	2	52	9	N	47					399

GRESHAM, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 264502 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8882 - 8888

06	20100	X	18702	-0-	-1398	-0-	18596	2	106	9	N	96	178	1	1	8	207
07	21297	X	18801	-0-	-2496	-0-	18612	2	189	9	N	172	169	1			210
08	21297	X	17450	-0-	-3847	-0-	17289	2	161	9	N	146	2	8			354
09	0		14699	-0-	14699	14699	14465	2	234	9	N	213	256	1	1	8	310
10	0		15889	-0-	15889	30588	15760	2	129	9	N	117					427
11	0		15786	-0-	15786	46374	15640	2	146	9	N	133	178	1			382

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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 260004 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10832 - 10843

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	337	3	507	9	Y	461	361	1			181
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	412	3	454	9	Y	413	357	1			237
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	876	3	525	9	Y	477	533	1			181
09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	851	3	457	9	Y	415	334	1			262
10	0		736	-0-	736	736	216	3	520	9	Y	473	537	1			198
11	0		539	-0-	539	1275	57	3	482	9	Y	438	539	1			97

CARTHAGE 16032 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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
06	525		877	-0-	352	352	877	3			N	-0-					-0-
07	651		797	-0-	146	498	797	3			N	-0-					-0-
08	1353		725	-0-	-628	-0-	725	3			N	-0-					-0-
09	0		719	-0-	719	719	719	3			N	-0-					-0-
10	0		757	-0-	757	1476	757	3			N	-0-					-0-
11	0		780	-0-	780	2256	780	3			N	-0-					-0-

CRATON OPERATING LLC 186717
TWOMEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 224180 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 2620 - 2660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SELECT AGUA LIBRE MIDSTREAM, LLC 765601
LONGBRANCH DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 244546 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5060 - 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
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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE //CONT.// 16032 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		101	-0-	101	101	101	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		202	-0-	202	303	202	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		249	-0-	249	552	249	3			Y	-0-					-0-
11	0		77	-0-	77	629	77	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (BLOSSOM) 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY 085408
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 277556 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 1897 - 1900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
CALLOW 2 UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 175242 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2122 - 2150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
07	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
09	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
10	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
11	0		1458	-0-	1458	1458	1458	3			N	-0-					-0-

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
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					41
07	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			Y	-0-					41
08	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	2			Y	-0-					41
09	120	N	41	-0-	-79	-0-	41	2			Y	-0-					41
10	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			Y	-0-					41
11	0		42	-0-	42	42	42	2			Y	-0-					41

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
SCHARNAGEL, A. R. -B- WELL #: 1 RRCID -> 035299 COMPL. DATE 11/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2580 - 2619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185340 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 2506 PERF. 2024 - 2030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
SHAW HEIRS WELL #: 1-A RRCID -> 178305 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 2592 PERF. 2506 - 2510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 022940 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH 2131 PERF. 2024 - 2034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15	N	13	-0-	-2	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	0		8	-0-	8	8	8	3			N	-0-					-0-
11	0		4	-0-	4	12	4	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, J.R. WELL #: 8 RRCID -> 153450 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2064 - 2098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181273 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 2054 - 2104

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (CHADWICK 2) 16032 134 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY 085408
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170898 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6436 - 6448

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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	-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

06	1710 X	589	-0-	-1121	-0-	589	3		N	-0-			-0-
07	7920 X	7920	-0-	-0-	-0-	7920	3		N	-0-			-0-
08	9391 X	9391	-0-	-0-	-0-	9391	3		N	-0-			-0-
09	7892 X	7892	-0-	-0-	-0-	7892	3		N	-0-			-0-
10	0	3751	-0-	3751	3751	3751	3		N	-0-			-0-
11	0	1104	-0-	1104	4855	1104	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (CHADWICK 2) //CONT.// 16032 134 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 7 WELL #: 6 C RRCID -> 166942 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6332 - 6336

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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1800	N	1071	-0-	-729	-0-	1060	2	11	9	N	10					137
07	1581	N	1100	-0-	-481	-0-	1086	2	14	9	N	13					150
08	1674	N	1114	-0-	-560	-0-	1113	2	1	9	N	1	76	1			75
09	0		1029	-0-	1029	1029	1029	2			N	-0-					75
10	2009	N	980	-0-	-1029	-0-	980	2			N	-0-					75
11	0		1188	-0-	1188	1188	1120	2	68	9	N	62					137

CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 220937 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8782 - 9700

06	1860	N	1354	-0-	-506	-0-	1351	2	3	9	N	3	173	1			60
07	1364	N	1231	-0-	-133	-0-	1231	2			N	-0-					60
08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					60
09	0		1556	-0-	1556	1556	1553	2	3	9	N	3					63
10	3071	N	1515	-0-	-1556	-0-	1478	2	37	9	N	34					97
11	0		1247	-0-	1247	1247	1227	2	20	9	N	18					115

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	1050	N	302	-0-	-748	-0-	10	1	292	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	285	-0-	-149	-0-	9	1	276	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	369	-0-	-34	-0-	10	1	359	3	Y	-0-					-0-
09	0		314	-0-	314	314	9	1	305	3	Y	-0-					-0-
10	0		318	-0-	318	632	1	1	317	3	Y	-0-					-0-
11	0		337	-0-	337	969	20	1	317	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
06	480	N	277	-0-	-203	-0-	10	1	267	3	Y	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	14	1	371	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	322	-0-	-19	-0-	11	1	311	3	Y	-0-					-0-
09	0		332	-0-	332	332	11	1	321	3	Y	-0-					-0-
10	0		305	-0-	305	637	10	1	295	3	Y	-0-					-0-
11	0		339	-0-	339	976	11	1	328	3	Y	-0-					-0-

HOPPER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 088501 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 9737

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

06	1500	N	821	-0-	-679	-0-	28	1	793	3	Y	-0-					-0-
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	34	1	1112	3	Y	-0-					-0-
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	27	1	953	3	Y	-0-					-0-
09	0		696	-0-	696	696	19	1	677	3	Y	-0-					-0-
10	0		851	-0-	851	1547	3	1	848	3	Y	-0-					-0-
11	0		662	-0-	662	2209	40	1	622	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 091188 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9514

06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	31	1	873	3	Y	-0-					-0-
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	27	1	868	3	Y	-0-					-0-
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	27	1	956	3	Y	-0-					-0-
09	0		909	-0-	909	909	25	1	884	3	Y	-0-					-0-
10	0		1032	-0-	1032	1941	4	1	1028	3	Y	-0-					-0-
11	0		1006	-0-	1006	2947	61	1	945	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 091551 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8274 - 9540

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-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 093475 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9536

06	1800	N	1497	-0-	-303	-0-	48	1	1351	3	Y	89	86	1			20
							98	9									
07	1860	N	1579	-0-	-281	-0-	44	1	1436	3	Y	90	89	1			21
							99	9									
08	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	47	1	1643	3	Y	96	99	1			18
							106	9									
09	0		1585	-0-	1585	1585	41	1	1443	3	Y	92	86	1			24
							101	9									
10	0		1597	-0-	1597	3182	6	1	1496	3	Y	86	91	1			19
							95	9									
11	0		1446	-0-	1446	4628	82	1	1267	3	Y	88	80	1			27
							97	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 094004 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8266 - 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
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-
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-

COPELAND UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 094005 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 6772 - 9770

06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	43	1	258	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	97	-0-	-120	-0-	14	1	83	3	Y	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	30	1	185	3	Y	-0-					-0-
09	0		219	-0-	219	219	30	1	189	3	Y	-0-					-0-
10	0		163	-0-	163	382	23	1	140	3	Y	-0-					-0-
11	0		194	-0-	194	576	29	1	165	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 094272 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8292 - 9547

06	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	117	1	3263	3	Y	30	28	1			7
							33	9									
07	3813	X	3449	-0-	-364	-0-	102	1	3315	3	Y	29	29	1			7
							32	9									
08	3813	X	2112	-0-	-1701	-0-	58	1	2019	3	Y	32	33	1			6
							35	9									
09	0		2437	-0-	2437	2437	66	1	2340	3	Y	28	27	1			7
							31	9									
10	0		3793	-0-	3793	6230	14	1	3747	3	Y	29	30	1			6
							32	9									
11	0		3677	-0-	3677	9907	220	1	3424	3	Y	30	27	1			9
							33	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 095487 COMPL. DATE 09/09/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8280 - 9524

06	1800	N	1432	-0-	-368	-0-	1393	3	39	9	Y	35	34	1			8
07	1829	N	1456	-0-	-373	-0-	1416	3	40	9	Y	36	36	1			8
08	1705	N	1491	-0-	-214	-0-	1448	3	43	9	Y	39	40	1			7
09	0		1395	-0-	1395	1395	1354	3	41	9	Y	37	34	1			10
10	0		1509	-0-	1509	2904	1473	3	36	9	Y	33	36	1			7
11	0		1422	-0-	1422	4326	1381	3	41	9	Y	37	33	1			11

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 096105 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8301 - 9568

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	256	1	1547	3	Y	-0-					-0-
07	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	284	1	1664	3	Y	-0-					-0-
08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	226	1	1390	3	Y	-0-					-0-
09	0		1657	-0-	1657	1657	230	1	1427	3	Y	-0-					-0-
10	0		2087	-0-	2087	3744	289	1	1798	3	Y	-0-					-0-
11	0		1233	-0-	1233	4977	182	1	1051	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
06	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	66	1	1847	3	Y	-0-					-0-
07	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	56	1	1817	3	Y	-0-					-0-
08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	55	1	1917	3	Y	-0-					-0-
09	0		1485	-0-	1485	1485	41	1	1444	3	Y	-0-					-0-
10	0		1880	-0-	1880	3365	7	1	1873	3	Y	-0-					-0-
11	0		1571	-0-	1571	4936	95	1	1476	3	Y	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	219	1	1323	3	Y	22	23	1			6
							24	9									
07	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	291	1	1706	3	Y	12	14	1			4
							13	9									
08	2449	X	1529	-0-	-920	-0-	212	1	1308	3	Y	8	10	1			2
							9	9									
09	0		1780	-0-	1780	1780	245	1	1523	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
10	0		1813	-0-	1813	3593	250	1	1554	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
11	0		2179	-0-	2179	5772	321	1	1847	3	Y	10	10	1			2
							11	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. (I) GAS 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	639	N	639	-0-	-0-	-0-	91	1	548	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	674	-0-	-39	-0-	98	1	576	3	Y	-0-					-0-
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	89	1	550	3	Y	-0-					-0-
09	0		594	-0-	594	594	82	1	512	3	Y	-0-					-0-
10	0		654	-0-	654	1248	91	1	563	3	Y	-0-					-0-
11	0		621	-0-	621	1869	92	1	529	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 45 RRCID -> 098792 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8358 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	610	N	610	-0-	-0-	-0-	21	1	589	3	Y	-0-					-0-
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	17	1	562	3	Y	-0-					-0-
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	18	1	644	3	Y	-0-					-0-
09	0		535	-0-	535	535	15	1	520	3	Y	-0-					-0-
10	0		642	-0-	642	1177	2	1	640	3	Y	-0-					-0-
11	0		581	-0-	581	1758	35	1	546	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 102957 COMPL. DATE 11/09/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	94	1	2709	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	67	-0-	-88	-0-	2	1	65	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	43	-0-	-112	-0-	1	1	42	3	Y	-0-					-0-
09	0		5723	-0-	5723	5723	155	1	5568	3	Y	-0-					-0-
10	0		2587	-0-	2587	8310	10	1	2577	3	Y	-0-					-0-
11	0		466	-0-	466	8776	27	1	439	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 51 RRCID -> 122937 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8438 - 8454

06	510	X	399	-0-	-111	-0-	14	1	381	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	434	X	213	-0-	-221	-0-	6	1	194	3	Y	12	10	1			3
							13	9									
08	434	X	183	-0-	-251	-0-	5	1	174	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
09	0		564	-0-	564	564	15	1	545	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	0		428	-0-	428	992	2	1	423	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	0		460	-0-	460	1452	28	1	429	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 4 RRCID -> 139093 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8750 - 9700

06	4920	X	4668	-0-	-252	-0-	663	1	3998	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
07	5084	X	4085	-0-	-999	-0-	595	1	3484	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
08	4805	X	3756	-0-	-1049	-0-	524	1	3228	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
09	0		3893	-0-	3893	3893	539	1	3347	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	0		4984	-0-	4984	8877	690	1	4287	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
11	0		3722	-0-	3722	12599	550	1	3166	3	Y	5	4	1			1
							6	9									

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 5 RRCID -> 139103 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8726 - 9709

06	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	409	1	2470	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	3007	X	2853	-0-	-154	-0-	416	1	2434	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	2821	N	2700	-0-	-121	-0-	377	1	2320	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	0		2581	-0-	2581	2581	357	1	2221	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	0		2686	-0-	2686	5267	372	1	2311	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	0		2710	-0-	2710	7977	401	1	2307	3	Y	2	2	1			-0-
							2	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) (-)UNDERAGE	CUMU	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	493	X	493	-0-	-0-	-0-	68	1	408	3	Y	15	13	1			4
							17	9									
07	536	X	536	-0-	-0-	-0-	75	1	438	3	Y	21	19	1			6
							23	9									
08	496	X	469	-0-	-27	-0-	64	1	393	3	Y	11	14	1			3
							12	9									
09	0		253	-0-	253	253	34	1	211	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
10	0		473	-0-	473	726	64	1	398	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
11	0		276	-0-	276	1002	40	1	230	3	Y	5	7	1			1
							6	9									

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 5 RRCID -> 140022 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 8558 - 9415

M O																	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	10	1	268	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	310	N	177	-0-	-133	-0-	6	1	168	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	310	N	279	-0-	-31	-0-	9	1	267	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	0		274	-0-	274	274	9	1	263	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
10	0		352	-0-	352	626	12	1	337	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	0		264	-0-	264	890	9	1	252	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 52 RRCID -> 141570 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8324 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	886	-0-	-284	-0-	30	1	843	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
07	1147	N	929	-0-	-218	-0-	27	1	889	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	28	1	994	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
09	0		961	-0-	961	961	26	1	922	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
10	0		1020	-0-	1020	1981	4	1	1004	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
11	0		908	-0-	908	2889	54	1	840	3	Y	13	11	1			4
							14	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 141628 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8506 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	X	279	-0-	-321	-0-	39	1 4 9	236	3	Y	4	3	1			1
07	620	X	383	-0-	-237	-0-	55	1 8 9	320	3	Y	7	6	1			2
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	79	1 9 9	487	3	Y	8	8	1			2
09	0		285	-0-	285	285	39	1 4 9	242	3	Y	4	5	1			1
10	0		579	-0-	579	864	79	1 9 9	491	3	Y	8	7	1			2
11	0		282	-0-	282	1146	41	1 4 9	237	3	Y	4	5	1			1

RITTER UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 143909 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9065 - 9390

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	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

06	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2751	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2488	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
08	2697	N	1966	-0-	-731	-0-	1962	3	4	9	Y	4					4
09	0		2251	-0-	2251	2251	2245	3	6	9	Y	5	4	1			5
10	0		2475	-0-	2475	4726	2467	3	8	9	Y	7	4	1			8
11	0		2153	-0-	2153	6879	2146	3	7	9	Y	6	10	1			4

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 145587 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8570 - 9714

06	2700	X	2594	-0-	-106	-0-	368	1 4 9	2222	3	Y	4	3	1			1
07	2759	X	2643	-0-	-116	-0-	385	1 4 9	2254	3	Y	4	4	1			1
08	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	392	1 4 9	2415	3	Y	4	4	1			1
09	0		2545	-0-	2545	2545	352	1 4 9	2189	3	Y	4	4	1			1
10	0		2688	-0-	2688	5233	372	1 4 9	2312	3	Y	4	4	1			1
11	0		2651	-0-	2651	7884	392	1 4 9	2255	3	Y	4	4	1			1

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 145588 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8576 - 9731

06	930	X	700	-0-	-230	-0-	90	1 68 9	542	3	Y	62	48	1			17
07	1581	X	776	-0-	-805	-0-	105	1 54 9	617	3	Y	49	51	1			15
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	166	1 30 9	1025	3	Y	27	35	1			7
09	0		1472	-0-	1472	1472	202	1 14 9	1256	3	Y	13	17	1			3
10	0		1353	-0-	1353	2825	179	1 63 9	1111	3	Y	57	45	1			15
11	0		1476	-0-	1476	4301	209	1 63 9	1204	3	Y	57	63	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SMITH, J. J. WELL #: 103-L RRCID -> 147327 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9080 - 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
06	450	X	429	-0-	-21	-0-	415	3	14	9	Y	13					107
07	473	X	473	-0-	-0-	-0-	456	3	17	9	Y	15					122
08	372	N	359	-0-	-13	-0-	357	3	2	9	Y	2					124
09	0		799	-0-	799	799	785	3	14	9	Y	13					137
10	0		495	-0-	495	1294	475	3	20	9	Y	18					155
11	0		400	-0-	400	1694	385	3	15	9	Y	14					169

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 53 RRCID -> 147763 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8520 - 9660

06	480	N	425	-0-	-55	-0-	14	1	381	3	Y	27	21	1			6
							30	9									
07	465	N	415	-0-	-50	-0-	12	1	373	3	Y	27	27	1			6
							30	9									
08	465	N	431	-0-	-34	-0-	11	1	387	3	Y	30	30	1			6
							33	9									
09	0		350	-0-	350	350	9	1	311	3	Y	27	26	1			7
							30	9									
10	0		289	-0-	289	639	1	1	262	3	Y	24	26	1			5
							26	9									
11	0		301	-0-	301	940	16	1	255	3	Y	27	24	1			8
							30	9									

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 148258 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8840 - 9188

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	180	X	142	-0-	-38	-0-	141	3	1	9	Y	1					3
07	155	X	155	-0-	-0-	-0-	153	3	2	9	Y	2	2	1			3
08	311	X	311	-0-	-0-	-0-	309	3	2	9	Y	2	2	1			3
09	0		147	-0-	147	147	146	3	1	9	Y	1					4
10	0		166	-0-	166	313	164	3	2	9	Y	2	3	1			3
11	0		180	-0-	180	493	177	3	3	9	Y	3	2	1			4

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 2 RRCID -> 151798 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9236 - 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
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-					27
07	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2055	2	10	4	Y	-0-					27
08	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			Y	-0-					27
09	0		1709	-0-	1709	1709	1709	2			Y	-0-					27
10	0		1493	-0-	1493	3202	1493	2			Y	-0-					27
11	0		1380	-0-	1380	4582	1375	2	5	4	Y	-0-					27

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 1 RRCID -> 151800 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 9138 - 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
06	900	N	298	-0-	-602	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	309	-0-	-125	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
09	0		351	-0-	351	351	351	2			Y	-0-					-0-
10	0		337	-0-	337	688	337	2			Y	-0-					-0-
11	0		318	-0-	318	1006	318	2			Y	-0-					-0-

FROST-PARKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152314 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9224 - 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
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					84
07	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					84
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					84
09	0		312	-0-	312	312	312	3			N	-0-					84
10	0		225	-0-	225	537	225	3			N	-0-					84
11	0		209	-0-	209	746	209	3			N	-0-					84

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 152529 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8614 - 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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGHTWELL WELL #: 1 RRCID -> 152700 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8962 - 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
06	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3			N	-0-					97
07	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	3			N	-0-					97
08	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3207	3	6	9	N	5	1	8			101
09	0		3059	-0-	3059	3059	3056	3	3	9	N	3	3	8			101
10	0		3099	-0-	3099	6158	3099	3			N	-0-					101
11	0		2962	-0-	2962	9120	2959	3	3	9	N	3	3	8			101

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 2R RRCID -> 152799 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 8825 - 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
06	240	N	143	-0-	-97	-0-	143	2			N	-0-					-0-
07	217	N	131	-0-	-86	-0-	131	2			N	-0-					-0-
08	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09	0		123	-0-	123	123	123	2			N	-0-					-0-
10	0		106	-0-	106	229	106	2			N	-0-					-0-
11	0		78	-0-	78	307	78	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	86	1	2403	3	Y	-0-					-0-
07	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	69	1	2235	3	Y	-0-					-0-
08	2790	X	2183	-0-	-607	-0-	61	1	2122	3	Y	-0-					-0-
09	0		1998	-0-	1998	1998	55	1	1943	3	Y	-0-					-0-
10	0		2265	-0-	2265	4263	8	1	2257	3	Y	-0-					-0-
11	0		2571	-0-	2571	6834	156	1	2415	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 58 RRCID -> 156025 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8416 - 8428

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 62 RRCID -> 156204 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9072 - 9148

06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	42	1	1162	3	Y	32	31	1			7
							35	9									
07	1364	N	1167	-0-	-197	-0-	34	1	1098	3	Y	32	32	1			7
							35	9									
08	1426	N	1270	-0-	-156	-0-	34	1	1199	3	Y	34	35	1			6
							37	9									
09	0		1289	-0-	1289	1289	35	1	1217	3	Y	34	31	1			9
							37	9									
10	0		1217	-0-	1217	2506	4	1	1183	3	Y	27	30	1			6
							30	9									
11	0		1182	-0-	1182	3688	69	1	1077	3	Y	33	29	1			10
							36	9									

BRODERICK, BESS SMITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 156231 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9150 - 9226

06	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2014	3	28	9	N	25					145
07	2077	N	2072	-0-	-5	-0-	2057	3	15	9	N	14					159
08	2108	N	2062	-0-	-46	-0-	2042	3	20	9	N	18					177
09	0		1968	-0-	1968	1968	1951	3	17	9	N	15					192
10	0		2054	-0-	2054	4022	2032	3	22	9	N	20					212
11	0		1982	-0-	1982	6004	1956	3	26	9	N	24	173	1			63

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	1710	N	1567	-0-	-143	-0-	218 32	1 9	1317	3	Y	29	28	1			8
07	1581	N	1563	-0-	-18	-0-	224 30	1 9	1309	3	Y	27	27	1			8
08	1736	N	1686	-0-	-50	-0-	231 30	1 9	1425	3	Y	27	28	1			7
09	0		2114	-0-	2114	2114	288 35	1 9	1791	3	Y	32	31	1			8
10	0		2527	-0-	2527	4641	346 31	1 9	2150	3	Y	28	29	1			7
11	0		1897	-0-	1897	6538	276 30	1 9	1591	3	Y	27	30	1			4

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 80 RRCID -> 156364 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9124 - 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
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-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-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 #: 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
06	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	134	1	3757	3	Y	49	38	1			11
							54	9									
07	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	111	1	3604	3	Y	50	49	1			12
							55	9									
08	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	106	1	3705	3	Y	53	55	1			10
							58	9									
09	0		4315	-0-	4315	4315	118	1	4141	3	Y	51	48	1			13
							56	9									
10	0		4510	-0-	4510	8825	17	1	4441	3	Y	47	50	1			10
							52	9									
11	0		4476	-0-	4476	13301	267	1	4154	3	Y	50	45	1			15
							55	9									

MITCHELL, DOROTHEA T. WELL #: 1 RRCID -> 157353 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9370 - 9390

06	1620	X	1453	-0-	-167	-0-	1453	3			Y	-0-					92
07	1674	X	1497	-0-	-177	-0-	1497	3			Y	-0-					92
08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			Y	-0-					92
09	0		1415	-0-	1415	1415	1415	3			Y	-0-					92
10	0		1432	-0-	1432	2847	1432	3			Y	-0-					92
11	0		1492	-0-	1492	4339	1492	3			Y	-0-					92

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-F RRCID -> 158531 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9085 - 9534

06	1410	N	892	-0-	-518	-0-	30	1	839	3	Y	21	74	1			5
							23	9									
07	1364	N	909	-0-	-455	-0-	27	1	859	3	Y	21	21	1			5
							23	9									
08	1240	N	968	-0-	-272	-0-	26	1	918	3	Y	22	23	1			4
							24	9									
09	0		882	-0-	882	882	24	1	834	3	Y	22	20	1			6
							24	9									
10	0		953	-0-	953	1835	3	1	929	3	Y	19	21	1			4
							21	9									
11	0		1010	-0-	1010	2845	60	1	927	3	Y	21	19	1			6
							23	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 158532 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9130 - 9532

06	3000	N	10304	-0-	7304	7304	611	1	9669	3	Y	22	31	1			5
							24	9									
07	3100	N	11357	-0-	8257	15561	585	1	10748	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
08	22411	X	6850	-0-	-15561	-0-	366	1	6456	3	Y	25	25	1			5
							28	9									
09	0		7901	-0-	7901	7901	373	1	7504	3	Y	22	21	1			6
							24	9									
10	0		4750	-0-	4750	12651	30	1	4699	3	Y	19	21	1			4
							21	9									
11	0		4525	-0-	4525	17176	470	1	4030	3	Y	23	20	1			7
							25	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 158988 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8268 - 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
06	780	N	695	-0-	-85	-0-	23	1	654	3	Y	16	15	1			4
							18	9									
07	837	N	674	-0-	-163	-0-	20	1	637	3	Y	15	15	1			4
							17	9									
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	23	1	817	3	Y	16	17	1			3
							18	9									
09	0		826	-0-	826	826	22	1	786	3	Y	16	15	1			4
							18	9									
10	0		840	-0-	840	1666	3	1	820	3	Y	15	16	1			3
							17	9									
11	0		764	-0-	764	2430	45	1	701	3	Y	16	14	1			5
							18	9									

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 7 RRCID -> 159194 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8555 - 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
06	T. A.		175	-0-	175	334	25	1	150	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		173	-0-	173	507	25	1	148	3	Y	-0-					-0-
08	641	N	134	-0-	-507	-0-	19	1	115	3	Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 159283 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 9486 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	530	N	530	-0-	-0-	-0-	73	1	442	3	Y	14	10	1			4
							15	9									
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	87	1	509	3	Y	4	7	1			1
							4	9									
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	60	1	367	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	0		373	-0-	373	373	51	1	319	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	0		392	-0-	392	765	54	1	335	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	0		340	-0-	340	1105	50	1	288	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 76 RRCID -> 159639 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8293 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	58	1	1665	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	N	167	-0-	-19	-0-	5	1	162	3	Y	-0-					-0-
09	0		321	-0-	321	321	9	1	312	3	Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	321					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	321					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 170 RRCID -> 159671 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8153 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	7	1	200	3	Y	22	23	1			5
							24	9									
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	14	1	439	3	Y	33	30	1			8
							36	9									
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	27	1	955	3	Y	35	36	1			7
							39	9									
09	0		1010	-0-	1010	1010	27	1	947	3	Y	33	31	1			9
							36	9									
10	0		1063	-0-	1063	2073	4	1	1025	3	Y	31	33	1			7
							34	9									
11	0		967	-0-	967	3040	56	1	875	3	Y	33	30	1			10
							36	9									

PARKER UNIT #3 WELL #: 9 RRCID -> 159815 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8560 - 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
06	1800	X	1523	-0-	-277	-0-	210	1	1265	3	Y	44	44	1			12
							48	9									
07	2108	X	1648	-0-	-460	-0-	233	1	1365	3	Y	45	43	1			14
							50	9									
08	2108	X	1671	-0-	-437	-0-	226	1	1394	3	Y	46	48	1			12
							51	9									
09	0		1742	-0-	1742	1742	233	1	1447	3	Y	56	54	1			14
							62	9									
10	0		1343	-0-	1343	3085	182	1	1129	3	Y	29	35	1			8
							32	9									
11	0		1372	-0-	1372	4457	197	1	1133	3	Y	38	40	1			6
							42	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 89 RRCID -> 159895 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 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
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-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 141 RRCID -> 160070 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8302 - 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
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-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 160358 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8256 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	1893	-0-	1893	1910	269	1	1624	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 160477 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8268 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 81 RRCID -> 160493 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9126 - 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
06	3870	X	3069	-0-	-801	-0-	395 92	1 9	2582	3	Y	84	81	1			19
07	3999	X	3218	-0-	-781	-0-	350 95	1 9	2773	3	Y	86	85	1			20
08	3999	X	3454	-0-	-545	-0-	356 100	1 9	2998	3	Y	91	94	1			17
09	0		3135	-0-	3135	3135	314 96	1 9	2725	3	Y	87	81	1			23
10	0		3290	-0-	3290	6425	47 89	1 9	3154	3	Y	81	86	1			18
11	0		3080	-0-	3080	9505	710 95	1 9	2275	3	Y	86	78	1			26

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 160786 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8272 - 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
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
07	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-
10	0		13	-0-	13	18	13	3			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 68 RRCID -> 160982 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9147 - 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
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-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2023

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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 #: 206 RRCID -> 161082 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9154 - 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
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-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2023

WIENER, W.B. ET AL WELL #: D 2 RRCID -> 161251 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9238 - 9245

06	900	X	408	-0-	-492	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
07	930	X	467	-0-	-463	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
08	527	N	460	-0-	-67	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
09	0		412	-0-	412	412	412	3			Y	-0-					-0-
10	0		472	-0-	472	884	472	3			Y	-0-					-0-
11	0		481	-0-	481	1365	481	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 179 RRCID -> 161897 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8315 - 9550

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-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2023

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 154 RRCID -> 162175 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8264 - 9508

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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

06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 F RRCID -> 163449 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8290 - 9524

06	5550	X	4112	-0-	-1438	-0-	142	1	3970	3	Y	-0-					-0-
07	5363	X	4160	-0-	-1203	-0-	125	1	4035	3	Y	-0-					-0-
08	5115	X	4808	-0-	-307	-0-	133	1	4675	3	Y	-0-					-0-
09	0		3828	-0-	3828	3828	106	1	3722	3	Y	-0-					-0-
10	0		4462	-0-	4462	8290	17	1	4445	3	Y	-0-					-0-
11	0		4402	-0-	4402	12692	266	1	4136	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 #: 90 F RRCID -> 163638 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9174 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	N	116	-0-	-304	-0-	4	1	112	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	15	-0-	-388	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	137	-0-	-204	-0-	4	1	133	3	Y	-0-					-0-
09	0		594	-0-	594	594	16	1	578	3	Y	-0-					-0-
10	0		590	-0-	590	1184	2	1	588	3	Y	-0-					-0-
11	0		726	-0-	726	1910	44	1	682	3	Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	58	-0-	-32	-0-	2	1	54	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	1	1	35	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		49	-0-	49	49	48	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 6 RRCID -> 164506 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8750 - 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
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-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 136 F RRCID -> 165630 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8282 - 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
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-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-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 #: 91 F RRCID -> 165636 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9268 - 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
06	120	X	82	-0-	-38	-0-	3	1	79	3	Y	-0-					-0-
07	62	X	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	3	Y	-0-					-0-
09	0		51	-0-	51	51	1	1	50	3	Y	-0-					-0-
10	0		24	-0-	24	75	24	3			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 165665 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8273 - 9526

06	14B2 EXT		1746	-0-	1746	3293	60	1	1673	3	Y	12	9	1			3
							13	9									
07	6589	X	3296	-0-	-3293	-0-	98	1	3185	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
08	3100	N	3397	-0-	297	297	94	1	3290	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
09	0		3104	-0-	3104	3401	85	1	3006	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
10	0		3456	-0-	3456	6857	13	1	3431	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
11	0		2822	-0-	2822	9679	170	1	2641	3	Y	10	9	1			3
							11	9									

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 7 RRCID -> 166178 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8336 - 9460

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 72 F RRCID -> 166223 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9540 - 9564

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-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 133 F RRCID -> 166246 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8294 - 9540

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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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 #: 139 F RRCID -> 167394 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8271 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 F RRCID -> 168931 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8470 - 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
06	2220	X	1831	-0-	-389	-0-	63	1	1768	3	Y	-0-					-0-
07	2325	X	1640	-0-	-685	-0-	49	1	1591	3	Y	-0-					-0-
08	2325	N	1736	-0-	-589	-0-	48	1	1688	3	Y	-0-					-0-
09	0		1291	-0-	1291	1291	36	1	1255	3	Y	-0-					-0-
10	0		1596	-0-	1596	2887	6	1	1590	3	Y	-0-					-0-
11	0		1426	-0-	1426	4313	86	1	1340	3	Y	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		20	-0-	20	20	20	3			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	20					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
06	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	475	1	2868	3	Y	19	19	1			5
							21	9									
07	3627	X	2372	-0-	-1255	-0-	343	1	2010	3	Y	17	17	1			5
							19	9									
08	3627	X	3403	-0-	-224	-0-	473	1	2911	3	Y	17	18	1			4
							19	9									
09	0		3235	-0-	3235	3235	445	1	2766	3	Y	22	21	1			5
							24	9									
10	0		3472	-0-	3472	6707	478	1	2971	3	Y	21	21	1			5
							23	9									
11	0		3227	-0-	3227	9934	474	1	2730	3	Y	21	23	1			3
							23	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	270	-0-	-630	-0-	38	1	229	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	527	N	297	-0-	-230	-0-	43	1	253	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	434	N	353	-0-	-81	-0-	49	1	300	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	0		380	-0-	380	380	52	1	322	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	0		772	-0-	772	1152	106	1	656	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
11	0		856	-0-	856	2008	125	1	721	3	Y	9	10	1			1
							10	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	483	-0-	-447	-0-	67	1	407	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
07	651	N	632	-0-	-19	-0-	91	1	534	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	103	1	635	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	0		741	-0-	741	741	100	1	623	3	Y	16	15	1			4
							18	9									
10	0		693	-0-	693	1434	94	1	584	3	Y	14	14	1			4
							15	9									
11	0		674	-0-	674	2108	98	1	563	3	Y	12	14	1			2
							13	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	146	1	881	3	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1006	-0-	-172	-0-	147	1	859	3	Y	-0-					-0-
08	1116	N	990	-0-	-126	-0-	138	1	852	3	Y	-0-					-0-
09	0		1008	-0-	1008	1008	140	1	868	3	Y	-0-					-0-
10	0		1044	-0-	1044	2052	145	1	899	3	Y	-0-					-0-
11	0		1049	-0-	1049	3101	155	1	894	3	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	X	229	-0-	-11	-0-	32	1	196	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	279	X	228	-0-	-51	-0-	33	1	194	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	279	X	260	-0-	-19	-0-	36	1	223	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	0		261	-0-	261	261	36	1	223	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	0		389	-0-	389	650	54	1	333	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	0		279	-0-	279	929	41	1	236	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MURVAL GAS UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 171385 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9414 - 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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	47	1	1315	3	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1358	-0-	-223	-0-	41	1	1317	3	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1421	-0-	-129	-0-	39	1	1382	3	Y	-0-					-0-
09	0		1242	-0-	1242	1242	34	1	1208	3	Y	-0-					-0-
10	0		1430	-0-	1430	2672	5	1	1425	3	Y	-0-					-0-
11	0		1271	-0-	1271	3943	77	1	1194	3	Y	-0-					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 171829 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8752 - 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
06	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	457 11	1 9	2756	3	Y	10	9	1			3
07	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	466	1	2726	3	Y	-0-	3	1			-0-
08	3007	N	2986	-0-	-21	-0-	417	1	2569	3	Y	-0-					-0-
09	0		2663	-0-	2663	2663	369	1	2294	3	Y	-0-					-0-
10	0		3100	-0-	3100	5763	430	1	2670	3	Y	-0-					-0-
11	0		2778	-0-	2778	8541	411	1	2367	3	Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 171834 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8680 - 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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 171947 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9094 - 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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	630	X	420	-0-	-210	-0-	59 4	1 9	357	3	Y	4	3	1			1
07	651	X	259	-0-	-392	-0-	37 3	1 9	219	3	Y	3	3	1			1
08	620	X	263	-0-	-357	-0-	36 4	1 9	223	3	Y	4	4	1			1
09	0		261	-0-	261	261	36 4	1 9	221	3	Y	4	4	1			1
10	0		318	-0-	318	579	43 6	1 9	269	3	Y	5	6	1			-0-
11	0		305	-0-	305	884	44 6	1 9	255	3	Y	5	5	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 172324 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 F RRCID -> 172506 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8274 - 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 174171 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8435 - 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
06	2730	X	1923	-0-	-807	-0-	66	1	1857	3	Y	-0-					-0-
07	2821	X	1835	-0-	-986	-0-	55	1	1780	3	Y	-0-					-0-
08	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	71	1	2499	3	Y	-0-					-0-
09	0		2490	-0-	2490	2490	69	1	2421	3	Y	-0-					-0-
10	0		2115	-0-	2115	4605	8	1	2107	3	Y	-0-					-0-
11	0		2287	-0-	2287	6892	138	1	2149	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 191 RRCID -> 174233 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8388 - 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
06	270	N	188	-0-	-82	-0-	6	1	172	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
07	279	N	227	-0-	-52	-0-	6	1	210	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
08	279	N	258	-0-	-21	-0-	7	1	238	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
09	0		251	-0-	251	251	7	1	231	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
10	0		259	-0-	259	510	1	1	246	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
11	0		266	-0-	266	776	15	1	238	3	Y	12	10	1			4
							13	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 174234 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8412 - 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
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	22	1	620	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	24	1	773	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	27	1	959	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	0		1015	-0-	1015	1015	28	1	974	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
10	0		1186	-0-	1186	2201	4	1	1168	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
11	0		1166	-0-	1166	3367	70	1	1083	3	Y	12	11	1			4
							13	9									

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 175335 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8716 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 175552 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8607 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11		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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	126	1	3527	3	Y	30	29	1			7
							33	9									
07	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	108	1	3488	3	Y	30	30	1			7
							33	9									
08	4123	X	4077	-0-	-46	-0-	112	1	3929	3	Y	33	34	1			6
							36	9									
09	0		3752	-0-	3752	3752	103	1	3615	3	Y	31	29	1			8
							34	9									
10	0		3615	-0-	3615	7367	13	1	3570	3	Y	29	31	1			6
							32	9									
11	0		3767	-0-	3767	11134	226	1	3507	3	Y	31	28	1			9
							34	9									

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177103 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9342 - 9430

06	1170	X	884	-0-	-286	-0-	882	3	2	9	Y	2					4
07	1209	X	1041	-0-	-168	-0-	1040	3	1	9	Y	1	2	1			3
08	1209	X	1027	-0-	-182	-0-	1026	3	1	9	Y	1	2	1			2
09	0		971	-0-	971	971	970	3	1	9	Y	1					3
10	0		987	-0-	987	1958	985	3	2	9	Y	2	2	1			3
11	0		951	-0-	951	2909	950	3	1	9	Y	1	2	1			2

RITTER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 179832 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8954 - 9373

06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
09	0		145	-0-	145	145	144	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	0		91	-0-	91	236	91	3			Y	-0-					-0-
11	0		156	-0-	156	392	155	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

SMITH, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 181936 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9565 - 9684

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SMITH, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 182130 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9474 - 9598

06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
09	0		91	-0-	91	91	91	3			Y	-0-					-0-
10	0		31	-0-	31	122	31	3			Y	-0-					-0-
11	0		22	-0-	22	144	22	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	902	3	2	9	Y	2					4
07	930	N	819	-0-	-111	-0-	816	3	3	9	Y	3	3	1			4
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	802	3	1	9	Y	1	3	1			2
09	0		909	-0-	909	909	907	3	2	9	Y	2					4
10	0		830	-0-	830	1739	828	3	2	9	Y	2	3	1			3
11	0		631	-0-	631	2370	629	3	2	9	Y	2	2	1			3

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	113					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	113					Y	-0-					-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-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 #: 16 RRCID -> 199544 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8776 - 9698

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
06	540	X	381	-0-		-159	-0-	53	1	319	3	Y	8	7	1			2
								9	9									
07	619	X	619	-0-		-0-	-0-	89	1	522	3	Y	7	7	1			2
								8	9									
08	1598	N	1598	-0-		-0-	-0-	221	1	1359	3	Y	16	14	1			4
								18	9									
09	0		1160	-0-		1160	1160	159	1	986	3	Y	14	15	1			3
								15	9									
10	0		1005	-0-		1005	2165	138	1	858	3	Y	8	9	1			2
								9	9									
11	0		992	-0-		992	3157	145	1	836	3	Y	10	10	1			2
								11	9									

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. 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
06	3660	X	3252	-0-		-408	-0-	548	1	2659	3	Y	41	39	1			11
								45	9									
07	3596	X	3361	-0-		-235	-0-	770	1	2548	3	Y	39	38	1			12
								43	9									
08	3596	X	3168	-0-		-428	-0-	722	1	2405	3	Y	37	39	1			10
								41	9									
09	0		3212	-0-		3212	3212	567	1	2597	3	Y	44	43	1			11
								48	9									
10	0		3417	-0-		3417	6629	468	1	2907	3	Y	38	39	1			10
								42	9									
11	0		3316	-0-		3316	9945	485	1	2790	3	Y	37	41	1			6
								41	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 200182 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8918 - 9756

06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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. 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
06	2350	X	2350	-0-		-0-	-0-	349	1	2001	3	Y	-0-					-0-
07	2356	X	2080	-0-		-276	-0-	319	1	1761	3	Y	-0-					-0-
08	2263	N	2008	-0-		-255	-0-	295	1	1713	3	Y	-0-					-0-
09	0		1438	-0-		1438	1438	213	1	1225	3	Y	-0-					-0-
10	0		1998	-0-		1998	3436	291	1	1707	3	Y	-0-					-0-
11	0		1896	-0-		1896	5332	296	1	1600	3	Y	-0-					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 200188 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8616 - 9768

06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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 #: 8 RRCID -> 201124 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 9538 PERF. 9362 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	2430	X	2317	-0-	-113	-0-	2317	3			Y	-0-					35
07	2511	X	2361	-0-	-150	-0-	2361	3			Y	-0-					35
08	2449	N	2433	-0-	-16	-0-	2433	3			Y	-0-					35
09	0		2270	-0-	2270	2270	2270	3			Y	-0-					35
10	0		2176	-0-	2176	4446	2176	3			Y	-0-					35
11	0		2024	-0-	2024	6470	2024	3			Y	-0-					35

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 198 RRCID -> 201707 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8437 - 9530

06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	232 11	1 9	1016	3	N	10	10	1			2
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	198 13	1 9	1034	3	N	12	11	1			3
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	166 12	1 9	1010	3	N	11	12	1			2
09	0		952	-0-	952	952	128 12	1 9	812	3	N	11	10	1			3
10	0		1279	-0-	1279	2231	22 11	1 9	1246	3	N	10	11	1			2
11	0		1116	-0-	1116	3347	290 12	1 9	814	3	N	11	10	1			3

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 95 RRCID -> 203451 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8423 - 9530

06	1680	N	1397	-0-	-283	-0-	212 12	1 9	1173	3	Y	11	22	1			2
07	1984	N	1487	-0-	-497	-0-	213 13	1 9	1261	3	Y	12	11	1			3
08	1767	N	841	-0-	-926	-0-	119 7	1 9	715	3	Y	6	8	1			1
09	0		1909	-0-	1909	1909	178 8	1 9	1723	3	Y	7	6	1			2
10	0		2298	-0-	2298	4207	43 11	1 9	2244	3	Y	10	10	1			2
11	0		2024	-0-	2024	6231	554 12	1 9	1458	3	Y	11	10	1			3

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 185 RRCID -> 203452 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8438 - 9540

06	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	97	1	1580	3	N	-0-					-0-
07	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	85	1	1633	3	N	-0-					-0-
08	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	99	1	1804	3	N	-0-					-0-
09	0		1892	-0-	1892	1892	112	1	1780	3	N	-0-					-0-
10	0		1925	-0-	1925	3817	17	1	1908	3	N	-0-					-0-
11	0		1990	-0-	1990	5807	440	1	1550	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 184 RRCID -> 203818 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8632 - 9546

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
06	2190	N	1047	-0-		-1143	-0-	51	1	934	3	N	56	43	1			13
								62	9									
07	1457	N	1270	-0-		-187	-0-	39	1	1169	3	N	56	56	1			13
								62	9									
08	1333	N	1314	-0-		-19	-0-	38	1	1209	3	N	61	63	1			11
								67	9									
09	0		1209	-0-		1209	1209	36	1	1109	3	N	58	54	1			15
								64	9									
10	0		1274	-0-		1274	2483	5	1	1210	3	N	54	57	1			12
								59	9									
11	0		716	-0-		716	3199	132	1	530	3	N	49	46	1			15
								54	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 152 RRCID -> 205886 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8412 - 9586

06	73	N	73	-0-		-0-	-0-	2	1	65	3	Y	5	6	1			1
								6	9									
07	93	N	74	-0-		-19	-0-	2	1	66	3	Y	5	5	1			1
								6	9									
08	124	N	99	-0-		-25	-0-	3	1	90	3	Y	5	5	1			1
								6	9									
09	0		81	-0-		81	81	2	1	75	3	Y	4	4	1			1
								4	9									
10	0		76	-0-		76	157	70	3	6	9	Y	5	5	1			1
11	0		62	-0-		62	219	4	1	55	3	Y	3	3	1			1
								3	9									

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 205963 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8610 - 9718

06	1024	X	1024	-0-		-0-	-0-	143	1	863	3	Y	16	16	1			4
								18	9									
07	849	X	849	-0-		-0-	-0-	122	1	712	3	Y	14	14	1			4
								15	9									
08	1116	N	454	-0-		-662	-0-	62	1	382	3	Y	9	11	1			2
								10	9									
09	0		147	-0-		147	147	20	1	123	3	Y	4	5	1			1
								4	9									
10	0		16	-0-		16	163	2	1	13	3	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
11	0		112	-0-		112	275	16	1	94	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 205964 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 8481 - 9704

06	570	X	323	-0-		-247	-0-	46	1	277	3	Y	-0-					-0-
07	589	X	468	-0-		-121	-0-	68	1	400	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	331	-0-		-72	-0-	46	1	285	3	Y	-0-					-0-
09	0		1465	-0-		1465	1465	203	1	1262	3	Y	-0-					-0-
10	0		1975	-0-		1975	3440	274	1	1701	3	Y	-0-					-0-
11	0		1986	-0-		1986	5426	294	1	1692	3	Y	-0-					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 206014 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8702 - 9728

06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	281	1	1697	3	Y	19	14	1			5
							21	9									
07	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	303	1	1776	3	Y	17	17	1			5
							19	9									
08	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	303	1	1869	3	Y	15	16	1			4
							17	9									
09	0		1922	-0-	1922	1922	264	1	1639	3	Y	17	17	1			4
							19	9									
10	0		1846	-0-	1846	3768	253	1	1573	3	Y	18	17	1			5
							20	9									
11	0		1781	-0-	1781	5549	261	1	1501	3	Y	17	19	1			3
							19	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2490	X	1968	-0-	-522	-0-	63	1	1762	3	Y	130	125	1			30
							143	9									
07	3441	X	2398	-0-	-1043	-0-	68	1	2187	3	Y	130	130	1			30
							143	9									
08	3441	X	2887	-0-	-554	-0-	76	1	2656	3	Y	141	145	1			26
							155	9									
09	0		2674	-0-	2674	2674	70	1	2457	3	Y	134	125	1			35
							147	9									
10	0		2817	-0-	2817	5491	10	1	2671	3	Y	124	132	1			27
							136	9									
11	0		2688	-0-	2688	8179	154	1	2389	3	Y	132	119	1			40
							145	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1224	-0-	-126	-0-	239	1	952	3	Y	30	29	1			7
							33	9									
07	1426	N	1186	-0-	-240	-0-	191	1	962	3	Y	30	30	1			7
							33	9									
08	1395	N	1073	-0-	-322	-0-	136	1	903	3	Y	31	32	1			6
							34	9									
09	0		1119	-0-	1119	1119	117	1	968	3	Y	31	29	1			8
							34	9									
10	0		560	-0-	560	1679	12	1	519	3	Y	26	28	1			6
							29	9									
11	0		1121	-0-	1121	2800	566	1	523	3	Y	29	26	1			9
							32	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	47	1	1316	3	Y	25	24	1			6
							28	9									
07	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	40	1	1283	3	Y	24	24	1			6
							26	9									
08	1519	N	1393	-0-	-126	-0-	38	1	1326	3	Y	26	27	1			5
							29	9									
09	0		1160	-0-	1160	1160	31	1	1101	3	Y	25	23	1			7
							28	9									
10	0		1324	-0-	1324	2484	5	1	1295	3	Y	22	24	1			5
							24	9									
11	0		1595	-0-	1595	4079	95	1	1472	3	Y	25	22	1			8
							28	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
06	1620	N	1286	-0-	-334	-0-	44	1	1242	3	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1148	-0-	-588	-0-	34	1	1114	3	Y	-0-					-0-
08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	39	1	1355	3	Y	-0-					-0-
09	0		1498	-0-	1498	1498	41	1	1457	3	Y	-0-					-0-
10	0		1595	-0-	1595	3093	6	1	1589	3	Y	-0-					-0-
11	0		1668	-0-	1668	4761	101	1	1567	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 145 RRCID -> 207700 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8307 - 9551

06	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	90	1	2513	3	Y	18	18	1			4
							20	9									
07	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	76	1	2448	3	Y	19	19	1			4
							21	9									
08	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	77	1	2701	3	Y	22	22	1			4
							24	9									
09	0		2158	-0-	2158	2158	59	1	2077	3	Y	20	19	1			5
							22	9									
10	0		1549	-0-	1549	3707	6	1	1522	3	Y	19	20	1			4
							21	9									
11	0		1555	-0-	1555	5262	93	1	1440	3	Y	20	18	1			6
							22	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 167 RRCID -> 208305 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8273 - 9513

06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	37	1	1036	3	Y	35	33	1			8
							39	9									
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	10	1	326	3	Y	34	34	1			8
							37	9									
08	527	N	506	-0-	-21	-0-	13	1	452	3	Y	37	38	1			7
							41	9									
09	0		617	-0-	617	617	16	1	562	3	Y	35	33	1			9
							39	9									
10	0		678	-0-	678	1295	2	1	641	3	Y	32	34	1			7
							35	9									
11	0		603	-0-	603	1898	34	1	530	3	Y	35	31	1			11
							39	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 222 RRCID -> 209733 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9107 - 9584

06	1620	N	966	-0-	-654	-0-	33	1	933	3	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	42	1	1353	3	Y	-0-					-0-
08	1240	N	798	-0-	-442	-0-	22	1	776	3	Y	-0-					-0-
09	0		1631	-0-	1631	1631	45	1	1586	3	Y	-0-					-0-
10	0		1534	-0-	1534	3165	6	1	1528	3	Y	-0-					-0-
11	0		1464	-0-	1464	4629	89	1	1375	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 224 RRCID -> 209908 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8271 - 9510

06	60	N	33	-0-	-27	-0-	1	1	26	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	39	1	45	9	Y	41	35	1			8
09	0		339	-0-	339	339	227	1	112	9	Y	102	83	1			27
10	0		127	-0-	127	466	26	1	101	9	Y	92	99	1			20
11	0		754	-0-	754	1220	356	1	299	3	Y	90	83	1			27
							99	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
06	1080	N	773	-0-	-307	-0-	26	1	735	3	Y	11	13	1			2
							12	9									
07	992	N	794	-0-	-198	-0-	23	1	758	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
08	961	N	886	-0-	-75	-0-	24	1	850	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
09	0		798	-0-	798	798	22	1	764	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
10	0		821	-0-	821	1619	3	1	807	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
11	0		728	-0-	728	2347	43	1	673	3	Y	11	10	1			3
							12	9									

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1650	N	1447	-0-	-203	-0-	50	1	1397	3	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1479	-0-	-257	-0-	44	1	1435	3	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1534	-0-	-140	-0-	43	1	1491	3	Y	-0-					-0-
09	0		1417	-0-	1417	1417	39	1	1378	3	Y	-0-					-0-
10	0		1174	-0-	1174	2591	4	1	1170	3	Y	-0-					-0-
11	0		1444	-0-	1444	4035	87	1	1357	3	Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 212317 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8616 - 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
06	840	X	464	-0-	-376	-0-	61	1	366	3	Y	34	39	1			9
							37	9									
07	806	X	603	-0-	-203	-0-	85	1	496	3	Y	20	23	1			6
							22	9									
08	775	N	475	-0-	-300	-0-	62	1	379	3	Y	31	29	1			8
							34	9									
09	0		587	-0-	587	587	74	1	462	3	Y	46	42	1			12
							51	9									
10	0		629	-0-	629	1216	81	1	506	3	Y	38	40	1			10
							42	9									
11	0		454	-0-	454	1670	61	1	351	3	Y	38	42	1			6
							42	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 220 RRCID -> 213738 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8392 - 84188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330	N	195	-0-	-135	-0-	5	1	146	3	N	40	40	1			9
							44	9									
07	341	N	163	-0-	-178	-0-	3	1	112	3	N	44	43	1			10
							48	9									
08	217	N	108	-0-	-109	-0-	2	1	86	3	N	18	25	1			3
							20	9									
09	0		41	-0-	41	41	1	1	31	3	N	8	9	1			2
							9	9									
10	0		6	-0-	6	47	3	3	3	9	N	3	4	1			1
11	0		4678	-0-	4678	4725	555	1	4071	3	N	47	34	1			14
							52	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 209 RRCID -> 213739 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8444 - 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
06	1440	N	1067	-0-	-373	-0-	75	1	819	3	Y	157	151	1			36
							173	9									
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	68	1	817	3	Y	158	157	1			37
							174	9									
08	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	55	1	804	3	Y	170	175	1			32
							187	9									
09	0		969	-0-	969	969	54	1	738	3	Y	161	151	1			42
							177	9									
10	0		862	-0-	862	1831	10	1	686	3	Y	151	160	1			33
							166	9									
11	0		1310	-0-	1310	3141	160	1	992	3	Y	144	133	1			44
							158	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 216178 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8340 - 9567

06	210	N	104	-0-	-106	-0-	4	1	100	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	3	1	102	3	Y	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	3	1	106	3	Y	-0-					-0-
09	0		3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-
10	0		126	-0-	126	129	126	3			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 219 RRCID -> 216349 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8406 - 9547

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					62
07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					62
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					62
09	0		850	-0-	850	850	850	3			N	-0-					62
10	0		811	-0-	811	1661	811	3			N	-0-					62
11	0		903	-0-	903	2564	903	3			N	-0-					62

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 218 RRCID -> 217536 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8408 - 9554

06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	7	1	185	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	138	-0-	-110	-0-	4	1	134	3	Y	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	8	1	289	3	Y	-0-					-0-
09	0		160	-0-	160	160	4	1	156	3	Y	-0-					-0-
10	0		330	-0-	330	490	1	1	329	3	Y	-0-					-0-
11	0		216	-0-	216	706	13	1	203	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 #: 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
06	2640	X	2055	-0-	-585	-0-	198	1	1815	3	Y	38	37	1			9
							42	9									
07	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	295	1	6616	3	Y	39	39	1			9
							43	9									
08	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	223	1	4395	3	Y	42	43	1			8
							46	9									
09	0		585	-0-	585	585	103	1	439	3	Y	39	37	1			10
							43	9									
10	0		541	-0-	541	1126	4	1	495	3	Y	38	40	1			8
							42	9									
11	0		463	-0-	463	1589	25	1	393	3	Y	41	37	1			12
							45	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 218179 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 8715 - 9766

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 229 RRCID -> 218716 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8449 - 9520

06	3360	X	2770	-0-	-590	-0-	289	1	2356	3	Y	114	110	1			26
							125	9									
07	3472	X	2673	-0-	-799	-0-	303	1	2247	3	Y	112	112	1			26
							123	9									
08	3255	X	2793	-0-	-462	-0-	282	1	2388	3	Y	112	117	1			21
							123	9									
09	0		3105	-0-	3105	3105	284	1	2691	3	Y	118	108	1			31
							130	9									
10	0		2813	-0-	2813	5918	40	1	2652	3	Y	110	117	1			24
							121	9									
11	0		2540	-0-	2540	8458	343	1	2068	3	Y	117	105	1			36
							129	9									

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 220194 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10666 - 10770

06	600	N	566	-0-	-34	-0-	566	3			Y	-0-					31
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			Y	-0-					31
08	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	3			Y	-0-					31
09	0		555	-0-	555	555	555	3			Y	-0-					31
10	0		524	-0-	524	1079	524	3			Y	-0-					31
11	0		500	-0-	500	1579	500	3			Y	-0-					31

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 2 RRCID -> 221924 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 9706

06	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	3			Y	-0-					21
07	3534	X	2700	-0-	-834	-0-	2700	3			Y	-0-					21
08	3472	X	3019	-0-	-453	-0-	3019	3			Y	-0-					21
09	0		1644	-0-	1644	1644	1644	3			Y	-0-					21
10	0		2802	-0-	2802	4446	2802	3			Y	-0-					21
11	0		1390	-0-	1390	5836	1390	3			Y	-0-					21

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 212 RRCID -> 223283 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8406 - 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
06	180	N	148	-0-	-32	-0-	5	1	141	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	155	N	130	-0-	-25	-0-	4	1	124	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	4	1	148	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	0		132	-0-	132	132	4	1	126	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	0		168	-0-	168	300	1	1	165	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	0		163	-0-	163	463	10	1	151	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 173 RRCID -> 223982 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8692 - 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
06	3060	X	1809	-0-	-1251	-0-	205	1	1550	3	Y	49	48	1			11
							54	9									
07	3162	X	1710	-0-	-1452	-0-	172	1	1482	3	Y	51	50	1			12
							56	9									
08	2418	X	1725	-0-	-693	-0-	149	1	1517	3	Y	54	56	1			10
							59	9									
09	0		1680	-0-	1680	1680	122	1	1502	3	Y	51	48	1			13
							56	9									
10	0		1743	-0-	1743	3423	17	1	1673	3	Y	48	51	1			10
							53	9									
11	0		1888	-0-	1888	5311	288	1	1543	3	Y	52	46	1			16
							57	9									

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
06	300	N	216	-0-	-84	-0-	7	1	188	3	Y	19	19	1			4
							21	9									
07	341	N	186	-0-	-155	-0-	5	1	161	3	Y	18	18	1			4
							20	9									
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	6	1	217	3	Y	20	20	1			4
							22	9									
09	0		221	-0-	221	221	6	1	194	3	Y	19	18	1			5
							21	9									
10	0		194	-0-	194	415	1	1	173	3	Y	18	19	1			4
							20	9									
11	0		215	-0-	215	630	12	1	188	3	Y	14	14	1			4
							15	9									

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
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	65	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	186	N	45	-0-	-141	-0-	1	1	42	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	124	N	24	-0-	-100	-0-	1	1	22	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	0		55	-0-	55	55	1	1	52	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	0		43	-0-	43	98	42	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	0		57	-0-	57	155	3	1	52	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BAILEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226236 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8568 - 9484

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
06	900	N	793	-0-	-107	-0-		27 1 29 9	737	3	Y	26	27	1			4
07	837	N	831	-0-	-6	-0-		28 1 31 9	772	3	Y	28	26	1			6
08	806	N	774	-0-	-32	-0-		25 1 30 9	719	3	Y	27	28	1			5
09	0		737	-0-	737	737		24 1 32 9	681	3	Y	29	28	1			6
10	0		689	-0-	689	1426		22 1 31 9	636	3	Y	28	29	1			5
11	0		665	-0-	665	2091		21 1 33 9	611	3	Y	30	31	1			4

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227099 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 6607 - 9818

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
06	3000	N	4115	-0-	1115	1414	4111	3	4	9	N	4					67
07	3100	N	2513	-0-	-587	827	2513	3			N	-0-					67
08	2445	X	1618	-0-	-827	-0-	1618	3			N	-0-					67
09	0		1949	-0-	1949	1949	1948	3	1	9	N	1					68
10	0		641	-0-	641	2590	641	3			N	-0-					68
11	0		1778	-0-	1778	4368	1778	3			N	-0-					68

WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227524 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7676 - 9656

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 237 RRCID -> 228306 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9224

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
06	330	N	321	-0-	-9	-0-	10	1 33 9	278	3	Y	30	29	1			7
07	403	N	353	-0-	-50	-0-	10	1 33 9	310	3	Y	30	30	1			7
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	9	1 35 9	300	3	Y	32	33	1			6
09	0		334	-0-	334	334	8	1 34 9	292	3	Y	31	29	1			8
10	0		299	-0-	299	633	1	1 26 9	272	3	Y	24	27	1			5
11	0		426	-0-	426	1059	24	1 35 9	367	3	Y	32	27	1			10

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 215 RRCID -> 229211 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 8402 - 9242

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
06	210	N	179	-0-	-31	-0-	6	1	173	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	257	-0-	-177	-0-	8	1	249	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	175	-0-	-42	-0-	5	1	170	3	Y	-0-					-0-
09	0		311	-0-	311	311	9	1	302	3	Y	-0-					-0-
10	0		308	-0-	308	619	1	1	307	3	Y	-0-					-0-
11	0		206	-0-	206	825	12	1	194	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 #: 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
06	3000	N	485	-0-	-2515	1842	50	1	347	3	Y	80	83	1			18
							88	9									
07	2054	X	212	-0-	-1842	-0-	6	1	186	3	Y	18	32	1			4
							20	9									
08	5580	X	298	-0-	-5282	-0-	7	1	260	3	Y	28	27	1			5
							31	9									
09	0		264	-0-	264	264	6	1	228	3	Y	27	25	1			7
							30	9									
10	0		253	-0-	253	517	1	1	232	3	Y	18	21	1			4
							20	9									
11	0		363	-0-	363	880	20	1	314	3	Y	26	22	1			8
							29	9									

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
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	883	3	6	9	N	5					94
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	953	3	22	9	N	20					114
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					114
09	0		980	-0-	980	980	973	3	7	9	N	6					120
10	0		1116	-0-	1116	2096	1064	3	52	9	N	47					167
11	0		1043	-0-	1043	3139	1043	3			N	-0-					167

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
06	2370	X	2084	-0-	-286	-0-	2041	3	43	9	Y	39					79
07	1953	X	1717	-0-	-236	-0-	1688	3	29	9	Y	26					105
08	1767	N	1736	-0-	-31	-0-	1724	3	12	9	Y	11	58	1			58
09	2070	N	1465	-0-	-605	-0-	1429	3	36	9	Y	33	28	1			63
10	0		318	-0-	318	318	317	3	1	9	Y	1	38	1			26
11	0		870	-0-	870	1188	851	3	19	9	Y	17					43

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		944	-0-	944	944	942	3	2	9	Y	2					2
10	14B2 EXT		12	-0-	12	956	12	3			Y	-0-	1	1			1
11	14B2 EXT		25	-0-	25	981	24	3	1	9	Y	1					2

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
06	1350	X	923	-0-	-427	-0-	922	3	1	9	Y	1					1
07	1395	X	866	-0-	-529	-0-	865	3	1	9	Y	1					2
08	1023	X	871	-0-	-152	-0-	871	3			Y	-0-	2	1			-0-
09	0		767	-0-	767	767	766	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	0		723	-0-	723	1490	722	3	1	9	Y	1					1
11	0		932	-0-	932	2422	931	3	1	9	Y	1					2

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
06	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1121	3	3	9	Y	3					7
07	1457	X	1076	-0-	-381	-0-	1074	3	2	9	Y	2					9
08	1457	X	1277	-0-	-180	-0-	1276	3	1	9	Y	1	5	1			5
09	0		915	-0-	915	915	913	3	2	9	Y	2	2	1			5
10	0		1151	-0-	1151	2066	1149	3	2	9	Y	2	3	1			4
11	0		1060	-0-	1060	3126	1057	3	3	9	Y	3					7

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	41	1	1134	3	Y	75	72	1			17
							83	9									
07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	31	1	1006	3	Y	74	74	1			17
							81	9									
08	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	34	1	1209	3	Y	81	83	1			15
							89	9									
09	0		1115	-0-	1115	1115	28	1	1002	3	Y	77	72	1			20
							85	9									
10	0		1169	-0-	1169	2284	4	1	1087	3	Y	71	76	1			15
							78	9									
11	0		1141	-0-	1141	3425	64	1	993	3	Y	76	68	1			23
							84	9									

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 9 RRCID -> 235698 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9008 - 9456

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	45	1	1243	3	Y	63	64	1			9
							69	9									
07	1364	N	1271	-0-	-93	-0-	43	1	1169	3	Y	54	52	1			11
							59	9									
08	1271	N	1147	-0-	-124	-0-	37	1	1040	3	Y	64	62	1			13
							70	9									
09	0		1395	-0-	1395	1395	45	1	1292	3	Y	53	55	1			11
							58	9									
10	0		1109	-0-	1109	2504	34	1	996	3	Y	72	70	1			13
							79	9									
11	0		1901	-0-	1901	4405	60	1	1767	3	Y	67	71	1			9
							74	9									

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 235898 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9096 - 9949

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1560	X	1127	-0-	-433	-0-	1099	3	28	9	Y	25					55
07	1612	X	1229	-0-	-383	-0-	1194	3	35	9	Y	32					87
08	1488	X	1252	-0-	-236	-0-	1234	3	18	9	Y	16	48	1			55
09	0		987	-0-	987	987	939	3	48	9	Y	44	26	1			73
10	0		796	-0-	796	1783	795	3	1	9	Y	1	40	1			34
11	0		1296	-0-	1296	3079	1277	3	19	9	Y	17					51

SMITH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 235997 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9122 - 9984

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2460	N	2365	-0-	-95	-0-	2340	3	25	9	Y	23					45
07	2542	N	2503	-0-	-39	-0-	2486	3	17	9	Y	15					60
08	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2531	3	10	9	Y	9	34	1			35
09	0		2180	-0-	2180	2180	2150	3	30	9	Y	27	17	1			45
10	0		2412	-0-	2412	4592	2404	3	8	9	Y	7	52	1			-0-
11	0		2250	-0-	2250	6842	2225	3	25	9	Y	23					23

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236001 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8810 - 9974

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	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
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
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 238545 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9276 - 9987

06	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
07	279	X	268	-0-	-11	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	245	-0-	-96	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
09	0		219	-0-	219	219	219	3			Y	-0-					-0-
10	0		217	-0-	217	436	217	3			Y	-0-					-0-
11	0		95	-0-	95	531	95	3			Y	-0-					-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 T RRCID -> 240112 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8753 - 9930

06	270	X	51	-0-	-219	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
07	279	X	52	-0-	-227	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
09	0		73	-0-	73	73	73	3			Y	-0-					-0-
10	0		72	-0-	72	145	72	3			Y	-0-					-0-
11	0		97	-0-	97	242	97	3			Y	-0-					-0-

FROST LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 243491 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542

06	3450	X	3441	-0-	-9	-0-	3409	3	32	9	Y	29					156
07	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3741	3	6	9	Y	5					161
08	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3987	3	6	9	Y	5					166
09	0		3633	-0-	3633	3633	3633	3			Y	-0-					166
10	0		3919	-0-	3919	7552	3830	3	89	9	Y	81	121	1			126
11	0		3314	-0-	3314	10866	3314	3			Y	-0-					126

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 246222 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8834 - 9920

06	830	X	830	-0-	-0-	-0-	818	3	12	9	Y	11					21
07	837	X	833	-0-	-4	-0-	823	3	10	9	Y	9					30
08	837	X	522	-0-	-315	-0-	515	3	7	9	Y	6	17	1			19
09	0		595	-0-	595	595	576	3	19	9	Y	17	9	1			27
10	0		870	-0-	870	1465	861	3	9	9	Y	8	14	1			21
11	0		791	-0-	791	2256	777	3	14	9	Y	13					34

WIENER ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 246973 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 6774 - 9498

06	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2578	3	65	9	Y	59	86	1			28
07	2728	N	2702	-0-	-26	-0-	2579	3	123	9	Y	112	59	1			81
08	2821	N	2458	-0-	-363	-0-	2395	3	63	9	Y	57	87	1			51
09	0		2515	-0-	2515	2515	2362	3	153	9	Y	139	115	1			75
10	0		2238	-0-	2238	4753	2174	3	64	9	Y	58	62	1			71
11	0		1884	-0-	1884	6637	1826	3	58	9	Y	53	80	1			44

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 248059 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9264 - 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
06	870	X	788	-0-	-82	-0-	778	3	10	9	Y	9					18
07	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1120	3	7	9	Y	6					24
08	930	N	824	-0-	-106	-0-	820	3	4	9	Y	4	14	1			14
09	0		654	-0-	654	654	640	3	14	9	Y	13	7	1			20
10	0		667	-0-	667	1321	664	3	3	9	Y	3	11	1			12
11	0		345	-0-	345	1666	342	3	3	9	Y	3					15

OXSHEER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248448 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9925 - 12421

06	2705	N	535	-0-	-2170	-0-	535	3			N	-0-					99
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					99
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					99
09	0		938	-0-	938	938	938	3			N	-0-					99
10	0		-0-	-0-	-0-	938					N	-0-					99
11	0		890	-0-	890	1828	881	3	9	9	N	8					107

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 254845 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8269 - 9566

06	4200	X	3611	-0-	-589	-0-	3611	3			Y	-0-					27
07	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	3			Y	-0-					27
08	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	3			Y	-0-					27
09	0		5167	-0-	5167	5167	5167	3			Y	-0-					27
10	0		5146	-0-	5146	10313	5146	3			Y	-0-	20	1			7
11	0		5075	-0-	5075	15388	5075	3			Y	-0-					7

SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 257387 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 9474

06	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			Y	-0-					-0-
07	2604	N	2451	-0-	-153	-0-	2451	3			Y	-0-					-0-
08	2604	N	2373	-0-	-231	-0-	2373	3			Y	-0-					-0-
09	0		1803	-0-	1803	1803	1803	3			Y	-0-					-0-
10	0		1730	-0-	1730	3533	1730	3			Y	-0-					-0-
11	0		1073	-0-	1073	4606	1073	3			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

06	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	7759	3	120	9	Y	109	161	1			52
07	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	7882	3	233	9	Y	212	112	1			152
08	7843	X	6733	-0-	-1110	-0-	6615	3	118	9	Y	107	163	1			96
09	0		7103	-0-	7103	7103	6800	3	303	9	Y	275	223	1			148
10	0		6833	-0-	6833	13936	6715	3	118	9	Y	107	255	1			-0-
11	0		5973	-0-	5973	19909	5864	3	109	9	Y	99	16	1			83

WIENER ESTATE D WELL #: 1 RRCID -> 257452 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			Y	-0-					-0-
07	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			Y	-0-					-0-
08	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3			Y	-0-					-0-
09	0		2803	-0-	2803	2803	2803	3			Y	-0-					-0-
10	0		2969	-0-	2969	5772	2969	3			Y	-0-					-0-
11	0		2726	-0-	2726	8498	2726	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					165
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					165
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

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
06	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3			Y	-0-					91
07	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3			Y	-0-					91
08	2883	X	2774	-0-	-109	-0-	2774	3			Y	-0-					91
09	0		2597	-0-	2597	2597	2588	3	9	9	Y	8					99
10	0		2710	-0-	2710	5307	2706	3	4	9	Y	4					103
11	0		2501	-0-	2501	7808	2501	3			Y	-0-					103

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 4H RRCID -> 264815 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9837 - 12697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4650	X	4312	-0-	-338	-0-	4312	3			Y	-0-					184
07	4805	X	4447	-0-	-358	-0-	4447	3			Y	-0-					184
08	4805	X	4045	-0-	-760	-0-	4045	3			Y	-0-					184
09	0		4458	-0-	4458	4458	4458	3			Y	-0-					184
10	0		4122	-0-	4122	8580	4122	3			Y	-0-					184
11	0		4004	-0-	4004	12584	4004	3			Y	-0-					184

MURVAUL GAS UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 265178 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9759 - 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
06	750	X	696	-0-	-54	-0-	675	3	21	9	Y	19					33
07	804	X	804	-0-	-0-	-0-	768	3	36	9	Y	33	27	1			39
08	558	N	426	-0-	-132	-0-	407	3	19	9	Y	17					56
09	0		214	-0-	214	214	206	3	8	9	Y	7	37	1			26
10	0		294	-0-	294	508	285	3	9	9	Y	8	20	1			14
11	0		628	-0-	628	1136	611	3	17	9	Y	15	12	1			17

WERNER-MICHER WELL #: 10 RRCID -> 265350 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9072 - 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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		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
DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 265960 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9815 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7800	X	7175	-0-	-625	-0-	7144	3	31	9	Y	28					65
07	7905	X	7449	-0-	-456	-0-	7416	3	33	9	Y	30	40	1			55
08	7905	X	7700	-0-	-205	-0-	7676	3	24	9	Y	22	42	1			35
09	0		7148	-0-	7148	7148	7119	3	29	9	Y	26					61
10	0		7215	-0-	7215	14363	7179	3	36	9	Y	33	44	1			50
11	0		6551	-0-	6551	20914	6514	3	37	9	Y	34	36	1			48

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
06	9480	X	9053	-0-	-427	-0-	8935	3	118	9	Y	107	81	1			126
07	9703	X	9340	-0-	-363	-0-	9217	3	123	9	Y	112	80	1			158
08	9517	X	9367	-0-	-150	-0-	9253	3	114	9	Y	104	84	1			178
09	0		8812	-0-	8812	8812	8695	3	117	9	Y	106	185	1			99
10	0		8718	-0-	8718	17530	8589	3	129	9	Y	117	85	1			131
11	0		8228	-0-	8228	25758	8096	3	132	9	Y	120	180	1			71

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
06	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7681	3	45	9	N	41	1	8			202
07	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	7850	3	40	9	N	36	1	8			237
08	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	7840	3	35	9	N	32	166	1	8	8	95
09	0		7819	-0-	7819	7819	7779	3	40	9	N	36	6	8			125
10	0		8032	-0-	8032	15851	7997	3	35	9	N	32					157
11	0		7689	-0-	7689	23540	7678	3	11	9	N	10	10	8			157

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
06	10380	X	10032	-0-	-348	-0-	9987	3	45	9	Y	41	31	1			49
07	10726	X	10265	-0-	-461	-0-	10218	3	47	9	Y	43	31	1			61
08	10478	X	10004	-0-	-474	-0-	9961	3	43	9	Y	39	32	1			68
09	0		9746	-0-	9746	9746	9701	3	45	9	Y	41	71	1			38
10	0		9931	-0-	9931	19677	9881	3	50	9	Y	45	33	1			50
11	0		9403	-0-	9403	29080	9352	3	51	9	Y	46	69	1			27

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
06	7410	X	7136	-0-	-274	-0-	7111	3	25	9	Y	23					57
07	7626	X	7276	-0-	-350	-0-	7230	3	46	9	Y	42	46	1			53
08	7502	X	7348	-0-	-154	-0-	7307	3	41	9	Y	37					90
09	0		6718	-0-	6718	6718	6684	3	34	9	Y	31	59	1			62
10	0		7206	-0-	7206	13924	7167	3	39	9	Y	35	48	1			49
11	0		6665	-0-	6665	20589	6624	3	41	9	Y	37	42	1			44

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
06	13140	X	10748	-0-	-2392	-0-	10719	3	29	9	Y	26	21	1			32
07	13578	X	12542	-0-	-1036	-0-	12540	3	2	9	Y	2	20	1			14
08	13361	X	12917	-0-	-444	-0-	12914	3	3	9	Y	3	8	1			9
09	0		12446	-0-	12446	12446	12444	3	2	9	Y	2	9	1			2
10	0		11581	-0-	11581	24027	11578	3	3	9	Y	3	2	1			3
11	0		10790	-0-	10790	34817	10787	3	3	9	Y	3	4	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MAY WELL #: 4H RRCID -> 272003 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9672 - 12904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10170	X	9710	-0-	-460	-0-	555	1	9034	3	Y	110	107	1			29
							121	9									
07	10478	X	9937	-0-	-541	-0-	569	1	9251	3	Y	106	106	1			29
							117	9									
08	10230	X	9836	-0-	-394	-0-	506	1	9225	3	Y	95	86	1			38
							105	9									
09	0		9578	-0-	9578	9578	546	1	8905	3	Y	115	105	1			48
							127	9									
10	0		9971	-0-	9971	19549	564	1	9267	3	Y	127	140	1			35
							140	9									
11	0		9602	-0-	9602	29151	555	1	8915	3	Y	120	141	1			14
							132	9									

MAY WELL #: 5H RRCID -> 272004 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9983 - 15706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18690	X	17745	-0-	-945	-0-	1020	1	16625	3	Y	91	89	1			24
							100	9									
07	19251	X	18083	-0-	-1168	-0-	1042	1	16944	3	Y	88	88	1			24
							97	9									
08	18786	X	17669	-0-	-1117	-0-	915	1	16666	3	Y	80	72	1			32
							88	9									
09	0		17100	-0-	17100	17100	982	1	16012	3	Y	96	88	1			40
							106	9									
10	0		17747	-0-	17747	34847	1011	1	16620	3	Y	105	116	1			29
							116	9									
11	0		17041	-0-	17041	51888	991	1	15940	3	Y	100	117	1			12
							110	9									

MURVAUL GAS UNIT 'C' WELL #: 4H RRCID -> 273154 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 9701 - 12349

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7830	X	3572	-0-	-4258	-0-	3528	3	44	9	Y	40					143
07	7967	X	4379	-0-	-3588	-0-	4322	3	57	9	Y	52	115	1			80
08	7595	X	4826	-0-	-2769	-0-	4754	3	72	9	Y	65					145
09	0		5477	-0-	5477	5477	5389	3	88	9	Y	80	95	1			130
10	0		7635	-0-	7635	13112	7516	3	119	9	Y	108	102	1			136
11	0		7294	-0-	7294	20406	7166	3	128	9	Y	116	118	1			134

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 6H RRCID -> 274787 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 9485 PERF.10379 - 14414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15690	X	15153	-0-	-537	-0-	15045	3	108	9	Y	98	97	1			203
07	16027	X	15554	-0-	-473	-0-	15437	3	117	9	Y	106	98	1			211
08	15717	X	15293	-0-	-424	-0-	15176	3	117	9	Y	106	96	1			221
09	0		14513	-0-	14513	14513	14405	3	108	9	Y	98	96	1			223
10	0		14972	-0-	14972	29485	14847	3	125	9	Y	114	94	1			243
11	0		14734	-0-	14734	44219	14596	3	138	9	Y	125	103	1			265

RITTER-DANIEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275218 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9829 - 16501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9690	X	8963	-0-	-727	-0-	8917	3	46	9	Y	42					100
07	9858	X	8843	-0-	-1015	-0-	8792	3	51	9	Y	46	62	1			84
08	9796	X	9038	-0-	-758	-0-	9002	3	36	9	Y	33	64	1			53
09	0		8621	-0-	8621	8621	8576	3	45	9	Y	41					94
10	0		8842	-0-	8842	17463	8787	3	55	9	Y	50	67	1			77
11	0		8871	-0-	8871	26334	8814	3	57	9	Y	52	55	1			74

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
06	11640	X	11159	-0-	-481	-0-	11109	3	50	9	Y	45					107
07	11842	X	11369	-0-	-473	-0-	11313	3	56	9	Y	51	67	1			91
08	11811	X	10972	-0-	-839	-0-	10933	3	39	9	Y	35	69	1			57
09	0		10372	-0-	10372	10372	10324	3	48	9	Y	44					101
10	0		10238	-0-	10238	20610	10177	3	61	9	Y	55	73	1			83
11	0		7235	-0-	7235	27845	7173	3	62	9	Y	56	59	1			80

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
06	17430	X	16708	-0-	-722	-0-	16656	3	52	9	Y	47	69	1			22
07	17887	X	17376	-0-	-511	-0-	17276	3	100	9	Y	91	48	1			65
08	17484	X	17044	-0-	-440	-0-	16994	3	50	9	Y	45	69	1			41
09	0		16528	-0-	16528	16528	16399	3	129	9	Y	117	95	1			63
10	0		16899	-0-	16899	33427	16846	3	53	9	Y	48	53	1	1	6	57
11	0		16142	-0-	16142	49569	16096	3	46	9	Y	42	64	1			35

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
06	13440	X	12582	-0-	-858	-0-	728	1	11854	3	Y	-0-					-0-
07	13857	X	13119	-0-	-738	-0-	760	1	12359	3	Y	-0-					-0-
08	13291	X	13291	-0-	-0-	-0-	692	1	12599	3	Y	-0-					-0-
09	0		12766	-0-	12766	12766	738	1	12028	3	Y	-0-					-0-
10	0		13342	-0-	13342	26108	765	1	12577	3	Y	-0-					-0-
11	0		12562	-0-	12562	38670	736	1	11826	3	Y	-0-					-0-

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
06	25260	X	24436	-0-	-824	-0-	24395	3	41	9	Y	37	48	1			32
07	26102	X	25187	-0-	-915	-0-	25137	3	50	9	Y	45					77
08	25854	X	24987	-0-	-867	-0-	24940	3	47	9	Y	43	52	1			68
09	0		23821	-0-	23821	23821	23784	3	37	9	Y	34	51	1			51
10	0		24506	-0-	24506	48327	24473	3	33	9	Y	30	45	1			36
11	0		23631	-0-	23631	71958	23575	3	56	9	Y	51	43	1			44

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
06	14820	X	14545	-0-	-275	-0-	14511	3	34	9	Y	31	40	1			26
07	15159	X	14874	-0-	-285	-0-	14832	3	42	9	Y	38					64
08	15066	X	14729	-0-	-337	-0-	14690	3	39	9	Y	35	43	1			56
09	0		14168	-0-	14168	14168	14137	3	31	9	Y	28	42	1			42
10	0		14438	-0-	14438	28606	14410	3	28	9	Y	25	37	1			30
11	0		13597	-0-	13597	42203	13552	3	45	9	Y	41	35	1			36

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
06	17971	X	17971	-0-	-0-	-0-	17924	3	47	9	Y	43	64	1			20
07	18581	X	18581	-0-	-0-	-0-	18489	3	92	9	Y	84	44	1			60
08	18941	X	18250	-0-	-691	-0-	18204	3	46	9	Y	42	64	1			38
09	0		17734	-0-	17734	17734	17615	3	119	9	Y	108	88	1			58
10	0		18018	-0-	18018	35752	17970	3	48	9	Y	44	49	1			53
11	0		17236	-0-	17236	52988	17192	3	44	9	Y	40	60	1			33

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
06	10680	X	10422	-0-	-258	-0-	10387	3	35	9	Y	32	24	1			38
07	11036	X	10178	-0-	-858	-0-	10143	3	35	9	Y	32	24	1			46
08	10881	X	10450	-0-	-431	-0-	10416	3	34	9	Y	31	24	1			53
09	0		10192	-0-	10192	10192	10157	3	35	9	Y	32	55	1			30
10	0		10122	-0-	10122	20314	10083	3	39	9	Y	35	26	1			39
11	0		9353	-0-	9353	29667	9312	3	41	9	Y	37	54	1			22

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
06	7830	X	6948	-0-	-882	-0-	6916	3	32	9	Y	29	22	1			34
07	7967	X	6450	-0-	-1517	-0-	6419	3	31	9	Y	28	21	1			41
08	7812	X	6388	-0-	-1424	-0-	6357	3	31	9	Y	28	22	1			47
09	0		5694	-0-	5694	5694	5663	3	31	9	Y	28	49	1			26
10	0		5887	-0-	5887	11581	5852	3	35	9	Y	32	23	1			35
11	0		7463	-0-	7463	19044	7428	3	35	9	Y	32	48	1			19

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
06	12570	X	11881	-0-	-689	-0-	11791	3	90	9	Y	82	81	1			171
07	12834	X	12120	-0-	-714	-0-	12022	3	98	9	Y	89	83	1			177
08	12679	X	11875	-0-	-804	-0-	11777	3	98	9	Y	89	81	1			185
09	0		11288	-0-	11288	11288	11197	3	91	9	Y	83	81	1			187
10	0		11661	-0-	11661	22949	11554	3	107	9	Y	97	79	1			205
11	0		11450	-0-	11450	34399	11334	3	116	9	Y	105	87	1			223

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
06	17730	X	17221	-0-	-509	-0-	17198	3	23	9	Y	21	30	1			10
07	18011	X	17814	-0-	-197	-0-	17772	3	42	9	Y	38	20	1			28
08	18011	X	17557	-0-	-454	-0-	17535	3	22	9	Y	20	30	1			18
09	0		17133	-0-	17133	17133	17078	3	55	9	Y	50	41	1			27
10	0		17364	-0-	17364	34497	17341	3	23	9	Y	21	23	1			25
11	0		16608	-0-	16608	51105	16588	3	20	9	Y	18	28	1			15

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
06	21270	X	20585	-0-	-685	-0-	20574	3	11	9	Y	10	15	1			5
07	21762	X	21179	-0-	-583	-0-	21158	3	21	9	Y	19	10	1			14
08	21669	X	20854	-0-	-815	-0-	20843	3	11	9	Y	10	15	1			9
09	0		19940	-0-	19940	19940	19911	3	29	9	Y	26	21	1			14
10	0		20276	-0-	20276	40216	20264	3	12	9	Y	11	12	1			13
11	0		19442	-0-	19442	59658	19432	3	10	9	Y	9	14	1			8

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
06	17228	X	17228	-0-	-0-	-0-	695	1	16445	3	Y	80	78	1			21
							88	9									
07	17915	X	17915	-0-	-0-	-0-	740	1	17090	3	Y	77	77	1			21
							85	9									
08	17982	X	17982	-0-	-0-	-0-	626	1	17279	3	Y	70	63	1			28
							77	9									
09	0		17216	-0-	17216	17216	708	1	16416	3	Y	84	77	1			35
							92	9									
10	0		17345	-0-	17345	34561	714	1	16529	3	Y	93	102	1			26
							102	9									
11	0		16383	-0-	16383	50944	676	1	15611	3	Y	87	103	1			10
							96	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
06	21960	X	19810	-0-	-2150	-0-	800	1	18927	3	Y	75	73	1			20
							83	9									
07	22227	X	20109	-0-	-2118	-0-	831	1	19199	3	Y	72	72	1			20
							79	9									
08	21421	X	20269	-0-	-1152	-0-	706	1	19493	3	Y	64	58	1			26
							70	9									
09	0		18780	-0-	18780	18780	773	1	17921	3	Y	78	71	1			33
							86	9									
10	0		19661	-0-	19661	38441	810	1	18757	3	Y	85	94	1			24
							94	9									
11	0		18592	-0-	18592	57033	768	1	17736	3	Y	80	95	1			9
							88	9									

TRINITY-WIENER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 279731 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9846 - 18019

06	24960	X	23852	-0-	-1108	-0-	967	1	22885	3	Y	-0-					-0-
07	25296	X	24687	-0-	-609	-0-	1024	1	23663	3	Y	-0-					-0-
08	25048	X	24344	-0-	-704	-0-	851	1	23493	3	Y	-0-					-0-
09	0		23374	-0-	23374	23374	966	1	22408	3	Y	-0-					-0-
10	0		24214	-0-	24214	47588	1003	1	23211	3	Y	-0-					-0-
11	0		23102	-0-	23102	70690	958	1	22144	3	Y	-0-					-0-

SEMPRA-WIENER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 279852 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9852 - 15879

06	21180	X	20181	-0-	-999	-0-	20106	3	75	9	Y	68	89	1			59
07	21731	X	20579	-0-	-1152	-0-	20487	3	92	9	Y	84					143
08	21731	X	20305	-0-	-1426	-0-	20218	3	87	9	Y	79	96	1			126
09	0		19601	-0-	19601	19601	19534	3	67	9	Y	61	94	1			93
10	0		19736	-0-	19736	39337	19673	3	63	9	Y	57	84	1			66
11	0		18885	-0-	18885	58222	18782	3	103	9	Y	94	79	1			81

SP-DUNHAM-WIENER EST. 'D' (SA)2H WELL #: 2H RRCID -> 280275 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 9499 PERF.10001 - 15210

06	19938	X	19938	-0-	-0-	-0-	805	1	19043	3	Y	82	79	1			22
							90	9									
07	19510	X	19510	-0-	-0-	-0-	806	1	18618	3	Y	78	78	1			22
							86	9									
08	19158	X	18792	-0-	-366	-0-	654	1	18061	3	Y	70	64	1			28
							77	9									
09	0		18227	-0-	18227	18227	749	1	17383	3	Y	86	78	1			36
							95	9									
10	0		19038	-0-	19038	37265	784	1	18152	3	Y	93	103	1			26
							102	9									
11	0		18132	-0-	18132	55397	748	1	17287	3	Y	88	104	1			10
							97	9									

SP-WIENER EST.'D' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 280301 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9956 - 15197

06	16735	X	16735	-0-	-0-	-0-	673	1	15933	3	Y	117	114	1			31
							129	9									
07	16988	X	16419	-0-	-569	-0-	676	1	15620	3	Y	112	112	1			31
							123	9									
08	17825	X	16735	-0-	-1090	-0-	581	1	16043	3	Y	101	92	1			40
							111	9									
09	0		16587	-0-	16587	16587	680	1	15772	3	Y	123	112	1			51
							135	9									
10	0		17275	-0-	17275	33862	709	1	16419	3	Y	134	148	1			37
							147	9									
11	0		15796	-0-	15796	49658	649	1	15007	3	Y	127	149	1			15
							140	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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. (I) GAS 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	25080	X	23507	-0-	-1573	-0-	953	1	22554	3	Y	-0-					-0-
07	25885	X	23942	-0-	-1943	-0-	993	1	22949	3	Y	-0-					-0-
08	25482	X	23190	-0-	-2292	-0-	811	1	22379	3	Y	-0-					-0-
09	0		22492	-0-	22492	22492	930	1	21562	3	Y	-0-					-0-
10	0		23194	-0-	23194	45686	960	1	22234	3	Y	-0-					-0-
11	0		22233	-0-	22233	67919	922	1	21311	3	Y	-0-					-0-

OXSHEER-SP-WIENER 'E' (SA) 2H WELL #: 2H RRCID -> 280890 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9921 - 16045

06	22320	X	20779	-0-	-1541	-0-	840	1	19884	3	Y	50	49	1			13
							55	9									
07	22878	X	21180	-0-	-1698	-0-	877	1	20250	3	Y	48	48	1			13
							53	9									
08	22289	X	20722	-0-	-1567	-0-	723	1	19952	3	Y	43	39	1			17
							47	9									
09	0		19944	-0-	19944	19944	822	1	19064	3	Y	53	48	1			22
							58	9									
10	0		20841	-0-	20841	40785	860	1	19917	3	Y	58	64	1			16
							64	9									
11	0		20386	-0-	20386	61171	843	1	19484	3	Y	54	64	1			6
							59	9									

OXSHEER-SP-WIENER 'E' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 281834 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 9930 - 15779

06	17790	X	17014	-0-	-776	-0-	687	1	16260	3	Y	61	59	1			16
							67	9									
07	18259	X	15839	-0-	-2420	-0-	655	1	15121	3	Y	57	57	1			16
							63	9									
08	17763	X	16523	-0-	-1240	-0-	576	1	15890	3	Y	52	47	1			21
							57	9									
09	0		16002	-0-	16002	16002	658	1	15274	3	Y	64	58	1			27
							70	9									
10	0		16505	-0-	16505	32507	680	1	15749	3	Y	69	77	1			19
							76	9									
11	0		15583	-0-	15583	48090	643	1	14866	3	Y	67	78	1			8
							74	9									

MAY WELL #: 2 RRCID -> 283388 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 10493 PERF. 9614 - 9620

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXSHEER J19 (SA) 5 WELL #: 5H RRCID -> 283509 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9983 - 15197

06	17730	X	16739	-0-	-991	-0-	674	1	15953	3	Y	102	99	1			27
							112	9									
07	18166	X	16916	-0-	-1250	-0-	697	1	16111	3	Y	98	98	1			27
							108	9									
08	17794	X	16279	-0-	-1515	-0-	566	1	15617	3	Y	87	79	1			35
							96	9									
09	0		15744	-0-	15744	15744	646	1	14980	3	Y	107	97	1			45
							118	9									
10	0		16865	-0-	16865	32609	693	1	16045	3	Y	115	128	1			32
							127	9									
11	0		17650	-0-	17650	50259	727	1	16802	3	Y	110	129	1			13
							121	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
06	23490	X	22121	-0-	-1369	-0-	891	1	21087	3	Y	130	126	1			35
							143	9									
07	24056	X	22395	-0-	-1661	-0-	924	1	21335	3	Y	124	125	1			34
							136	9									
08	23467	X	21514	-0-	-1953	-0-	748	1	20642	3	Y	113	102	1			45
							124	9									
09	0		20805	-0-	20805	20805	854	1	19801	3	Y	136	124	1			57
							150	9									
10	0		21512	-0-	21512	42317	884	1	20465	3	Y	148	164	1			41
							163	9									
11	0		21784	-0-	21784	64101	897	1	20732	3	Y	141	166	1			16
							155	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
06	20280	X	18742	-0-	-1538	-0-	759	1	17965	3	Y	16	16	1			4
							18	9									
07	20956	X	13264	-0-	-7692	-0-	550	1	12702	3	Y	11	12	1			3
							12	9									
08	20863	X	10800	-0-	-10063	-0-	556	1	10233	3	Y	10	9	1			4
							11	9									
09	0		17713	-0-	17713	17713	731	1	16963	3	Y	17	14	1			7
							19	9									
10	0		18350	-0-	18350	36063	759	1	17570	3	Y	19	21	1			5
							21	9									
11	0		17428	-0-	17428	53491	722	1	16686	3	Y	18	21	1			2
							20	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
06	30180	X	25547	-0-	-4633	-0-	1031	1	24405	3	Y	101	101	1			27
							111	9									
07	30706	X	30706	-0-	-0-	-0-	1269	1	29318	3	Y	108	105	1			30
							119	9									
08	31760	X	31760	-0-	-0-	-0-	1107	1	30546	3	Y	97	88	1			39
							107	9									
09	0		30252	-0-	30252	30252	1245	1	28878	3	Y	117	107	1			49
							129	9									
10	0		30639	-0-	30639	60891	1263	1	29234	3	Y	129	142	1			36
							142	9									
11	0		28787	-0-	28787	89678	1189	1	27465	3	Y	121	143	1			14
							133	9									

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
06	16972	X	16972	-0-	-0-	-0-	682	1	16146	3	Y	131	127	1			35
							144	9									
07	17181	X	17181	-0-	-0-	-0-	707	1	16335	3	Y	126	126	1			35
							139	9									
08	17763	X	16642	-0-	-1121	-0-	578	1	15941	3	Y	112	102	1			45
							123	9									
09	0		16066	-0-	16066	16066	658	1	15257	3	Y	137	125	1			57
							151	9									
10	0		16415	-0-	16415	32481	673	1	15578	3	Y	149	165	1			41
							164	9									
11	0		15667	-0-	15667	48148	643	1	14867	3	Y	143	167	1			17
							157	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	5612	2	1	9	N	1	1	8			57
07	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5478	2	1	9	N	1	1	8			57
08	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5797	2	7	9	N	6	6	8			57
09	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	22	1	4478	2	N	1	1	8			57
							1	9									
10	0		4854	-0-	4854	4854	207	1	4643	2	N	4	4	8			57
							4	9									
11	0		3662	-0-	3662	8516	3659	2	3	9	N	3	3	8			57

WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 2 RRCID -> 236119 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8414 - 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
06	2280	N	1836	-0-	-444	-0-	1834	2	2	9	N	2	2	8			122
07	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2190	2	2	9	N	2	2	8			122
08	1984	N	1879	-0-	-105	-0-	1871	2	8	9	N	7	7	8			122
09	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2285	2	1	9	N	1	1	8			122
10	0		2581	-0-	2581	2581	38	1	2537	2	N	5	5	8			122
							6	9									
11	0		4072	-0-	4072	6653	4071	2	1	9	N	1	1	8			122

BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327
VICE-SHIVERS WELL #: 4 RRCID -> 227622 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9229 - 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
06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1899	2	3	9	Y	3	24	1			5
07	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1819	2	4	9	Y	4					9
08	DLQ G-10		2002	-0-	2002	2002	1999	2	3	9	Y	3					12
09	DLQ G-10		1833	-0-	1833	3835	1831	2	2	9	Y	2					14
10	1900	N	1667	-0-	-233	3602	1663	2	4	9	Y	4					18
11	0		1705	-0-	1705	5307	1702	2	3	9	Y	3					21

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
HUNT FEE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 172233 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8595 - 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
06	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					43
07	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					43
08	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					43
09	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					43
10	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					43
11	0		2032	-0-	2032	2032	2032	2			N	-0-					43

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
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY 085408
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
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	9	1	306	2	Y	19	18	1			6
							21	9									
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	8	1	303	2	Y	35	33	1			8
							39	9									
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	5	1	341	2	Y	34	35	1			7
							37	9									
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	2	1	339	2	Y	27	28	1			6
							30	9									
10	0		366	-0-	366	366	1	1	335	2	Y	27	26	1			7
							30	9									
*11	752	N	386	-0-	-366	-0-	351	2	35	9	Y	32	32	1			7

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 2 RRCID -> 071268 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8698 - 9474

06	2160	N	343	-0-	-1817	-0-	343	3			Y	-0-					4
07	2418	N	609	-0-	-1809	-0-	602	3	7	9	Y	6	8	1			2
08	868	N	692	-0-	-176	-0-	692	3			Y	-0-					2
09	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1613	3	14	9	Y	13	10	1			5
10	0		2325	-0-	2325	2325	2306	3	19	9	Y	17	16	1			6
11	0		1510	-0-	1510	3835	1510	3			Y	-0-					6

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 2 RRCID -> 072834 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9818 - 9857

*04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	624	3	2	9	Y	2	3	1			2
*05	899	N	401	-0-	-498	-0-	399	3	2	9	Y	2	2	1			2
*06	930	N	712	-0-	-218	-0-	711	3	1	9	Y	1	1	1			2
07	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			Y	-0-					2
08	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2111	3	8	9	Y	7	2	1			7
09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1330	3	4	9	Y	4	6	1			5
10	1860	N	873	-0-	-987	-0-	871	3	2	9	Y	2	5	1			2
*11	1800	N	964	-0-	-836	-0-	960	3	4	9	Y	4	2	1			4

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 3 RRCID -> 074219 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8474 - 8661

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-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-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

06	2010	N	1666	-0-	-344	-0-	45	1	1607	2	Y	13	13	1			4
							14	9									
07	1984	N	1783	-0-	-201	-0-	42	1	1719	2	Y	20	19	1			5
							22	9									
08	1891	N	1887	-0-	-4	-0-	27	1	1836	2	Y	22	22	1			5
							24	9									
09	1680	N	1658	-0-	-22	-0-	11	1	1629	2	Y	16	17	1			4
							18	9									
10	0		1633	-0-	1633	1633	6	1	1610	2	Y	15	15	1			4
							17	9									
*11	3000	N	1627	-0-	-1373	260	1	1	1607	2	Y	17	17	1			4
							19	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 3 RRCID -> 078603 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9516 - 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
06	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	63	1	2324	2	Y	26	28	1			8
							29	9									
07	2325	X	2085	-0-	-240	-0-	50	1	1971	2	Y	58	52	1			14
							64	9									
08	2325	X	701	-0-	-1624	-0-	12	1	675	2	Y	13	24	1			3
							14	9									
09	2250	N	1116	-0-	-1134	-0-	6	1	1052	2	Y	53	44	1			12
							58	9									
*10	2077	N	58	-0-	-2019	-0-	56	2	2	9	Y	2	13	1			1
*11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

BROWN, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080256 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8720 - 9418

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

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-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 081955 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5374 - 5454

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 10 RRCID -> 082474 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9484 - 9530

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-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

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-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BURNETT BROTHERS WELL #: 12 RRCID -> 085278 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9492 - 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
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 085871 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8513 - 9425

06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	27 7	1 9	657	3	Y	6	5	0			4
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	30 12	1 9	754	3	Y	11	11	0			4
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	29 10	1 9	753	3	Y	9	9	0			4
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	27 10	1 9	746	3	Y	9	9	0			4
10	0		820	-0-	820	820	30 10	1 9	780	3	Y	9	9	0			4
*11	1579	N	759	-0-	-820	-0-	35 17	1 9	707	3	Y	15	13	0			6

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094962 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8633 - 9341

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	6	1	161	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	6	1	174	3	Y	-0-					-0-
*10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	12	1	317	3	Y	-0-					-0-
*11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	290	3	Y	-0-					-0-

REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095987 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8689 - 9523

06	990	N	398	-0-	-592	-0-	16 3	1 9	379	3	Y	3	4	0			2
07	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	92 28	1 9	2339	3	Y	25	18	0			9
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	74 14	1 9	1953	3	Y	13	16	0			6
09	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	69 15	1 9	1909	3	Y	14	14	0			6
10	0		2282	-0-	2282	2282	85 20	1 9	2177	3	Y	18	16	0			8
*11	3000	N	1969	-0-	-1031	1251	92 26	1 9	1851	3	Y	24	22	0			10

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101380 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8580 - 9357

06	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	65 18	1 9	1576	3	Y	16	18	0			9
07	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	120 48	1 9	2991	3	Y	44	38	0			15
08	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	159 44	1 9	4197	3	Y	40	38	0			17
09	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	92 26	1 9	2592	3	Y	24	31	0			10
10	0		3071	-0-	3071	3071	114 39	1 9	2918	3	Y	35	30	0			15
*11	5978	X	2907	-0-	-3071	-0-	134 50	1 9	2723	3	Y	45	42	0			18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
10	0		27	-0-	27	27	27	3			Y	-0-					-0-
11	0		22	-0-	22	49	22	3			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
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-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-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
06	1650	N	1057	-0-	-593	-0-	31 11	1 9	1015	2	Y	10	10	1			3
07	1705	N	763	-0-	-942	-0-	16 13	1 9	734	2	Y	12	12	1			3
08	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	16 17	1 9	1022	2	Y	15	15	1			3
09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	8 15	1 9	1175	2	Y	14	14	1			3
10	0		942	-0-	942	942	3 11	1 9	928	2	Y	10	11	1			2
*11	1540	N	598	-0-	-942	-0-	588	2	10	9	Y	9	9	1			2

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
06	1170	N	1146	-0-	-24	-0-	47 15	1 9	1084	3	Y	14	7	0			8
07	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	82 37	1 9	1964	3	Y	34	30	0			12
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	1860	N	1731	-0-	-129	-0-	68 9	1 9	1654	3	Y	8	8	0			4
07	3100	N	3331	-0-	231	231	124 19	1 9	3188	3	Y	17	15	0			6
08	2246	N	2015	-0-	-231	-0-	73 10	1 9	1932	3	Y	9	11	0			4
09	1740	N	1494	-0-	-246	-0-	52 8	1 9	1434	3	Y	7	8	0			3
10	0		992	-0-	992	992	37 6	1 9	949	3	Y	5	6	0			2
*11	2940	X	653	-0-	-2287	-0-	30 6	1 9	617	3	Y	5	5	0			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	52	1	1265	3	Y	-0-					-0-
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	56	1	1395	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	5186	-0-	2086	2086	189	1	4997	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1319	-0-	-1681	405	46	1	1273	3	Y	-0-					-0-
10	0		2921	-0-	2921	3326	109	1	2812	3	Y	-0-					-0-
11	0		1214	-0-	1214	4540	57	1	1157	3	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
06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	99	1	2175	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	63	-0-	-61	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	157	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	4	1	104	3	Y	-0-					-0-
10	0		118	-0-	118	118	4	1	114	3	Y	-0-					-0-
11	0		107	-0-	107	225	5	1	102	3	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
06	210	N	157	-0-	-53	-0-	6	1	151	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	193	-0-	-24	-0-	7	1	186	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	202	-0-	-263	-0-	7	1	195	3	Y	-0-					-0-
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	7	1	201	3	Y	-0-					-0-
10	0		244	-0-	244	244	9	1	235	3	Y	-0-					-0-
11	0		188	-0-	188	432	9	1	179	3	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	118	1	3934	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
07	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	43	1	1669	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
08	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	25	1	1479	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
09	1440	X	1064	-0-	-376	-0-	7	1	1054	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	0		973	-0-	973	973	3	1	967	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*11	1976	X	1003	-0-	-973	-0-	999	2	4	9	Y	4	4	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
06	1470	N	1212	-0-	-258	-0-	46 26	1 9	1140	3	Y	24	23	0			14
07	1612	N	1523	-0-	-89	-0-	57 41	1 9	1425	3	Y	37	38	0			13
08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	54 34	1 9	1426	3	Y	31	31	0			13
09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	49 31	1 9	1353	3	Y	28	29	0			12
10	0		1308	-0-	1308	1308	48 33	1 9	1227	3	Y	30	29	0			13
*11	1871	N	563	-0-	-1308	-0-	26 21	1 9	516	3	Y	19	24	0			8

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 6 RRCID -> 119415 COMPL. DATE 10/28/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8442 - 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
06	2490	X	2449	-0-	-41	-0-	69 7	1 9	2373	2	Y	6	6	1			2
07	3038	X	2603	-0-	-435	-0-	61 10	1 9	2532	2	Y	9	9	1			2
08	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	82 20	1 9	5134	2	Y	18	16	1			4
09	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	24 10	1 9	3689	2	Y	9	11	1			2
10	0		2933	-0-	2933	2933	9 9	1 9	2915	2	Y	8	8	1			2
*11	5859	X	2926	-0-	-2933	-0-	1 10	1 9	2915	2	Y	9	9	1			2

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129885 COMPL. DATE 01/14/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6464 - 9347

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	630	N	366	-0-	-264	-0-	7 114	1 9	245	2	Y	104	105	1			33
07	496	N	472	-0-	-24	-0-	6 205	1 9	261	2	Y	186	175	1			44
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	3 250	1 9	434	2	Y	227	223	1			48
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	2 180	1 9	292	2	Y	164	176	1			36
10	0		425	-0-	425	425	1 161	1 9	263	2	Y	146	146	1			36
*11	893	N	468	-0-	-425	-0-	269	2	199	9	Y	181	179	1			38

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130210 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8493 - 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
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130628 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8674 - 9824

06	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	106	1	2669	3	Y	16	13	0			9
							18	9									
07	2449	N	2217	-0-	-232	-0-	84	1	2115	3	Y	16	19	0			6
							18	9									
08	2139	N	2035	-0-	-104	-0-	74	1	1947	3	Y	13	13	0			6
							14	9									
09	2580	N	1966	-0-	-614	-0-	68	1	1885	3	Y	12	13	0			5
							13	9									
10	0		2443	-0-	2443	2443	91	1	2333	3	Y	17	15	0			7
							19	9									
*11	3000	N	2231	-0-	-769	1674	103	1	2103	3	Y	23	21	0			9
							25	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131123 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8475 - 9650

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 131169 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8495 - 9584

06	2411	N	1990	-0-	-421	-0-	76	1	1896	3	Y	16	19	0			9
							18	9									
07	2542	X	335	-0-	-2207	-0-	13	1	319	3	Y	3	11	0			1
							3	9									
08	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	116	1	3071	3	Y	24	15	0			10
							26	9									
09	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	92	1	2500	3	Y	21	22	0			9
							23	9									
10	0		1757	-0-	1757	1757	65	1	1674	3	Y	16	18	0			7
							18	9									
*11	2558	X	801	-0-	-1757	-0-	37	1	753	3	Y	10	13	0			4
							11	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 3 RRCID -> 132213 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8700 - 9600

*04	2580	X	1252	-0-	-1328	-0-	1245	3	7	9	Y	6	8	1			7
*05	1333	N	1208	-0-	-125	-0-	1201	3	7	9	Y	6	6	1			7
*06	1680	N	869	-0-	-811	-0-	862	3	7	9	Y	6	6	1			7
07	1302	N	875	-0-	-427	-0-	875	3			Y	-0-					7
08	1178	N	761	-0-	-417	-0-	757	3	4	9	Y	4	6	1			5
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	2	4	1			3
*10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	983	3	2	9	Y	2	2	1			3
*11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	876	3	6	9	Y	5	2	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BURNETT BROTHERS WELL #: 19 RRCID -> 132426 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8358 - 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
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	14	1	405	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
07	868	N	297	-0-	-571	-0-	7	1	280	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
08	372	N	317	-0-	-55	-0-	4	1	302	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	4	1	539	2	Y	12	11	1			3
							13	9									
10	0		349	-0-	349	349	1	1	339	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
*11	667	N	318	-0-	-349	-0-	309	2	9	9	Y	8	8	1			2

BURNETT BROTHERS WELL #: 18 RRCID -> 132433 COMPL. DATE 10/12/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8544 - 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
06	660	N	294	-0-	-366	-0-	5	1	233	2	Y	51	41	1			16
							56	9									
07	186	N	91	-0-	-95	-0-	2	1	71	2	Y	16	28	1			4
							18	9									
08	155	N	92	-0-	-63	-0-	1	1	74	2	Y	15	16	1			3
							17	9									
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	2	1	293	2	Y	28	25	1			6
							31	9									
10	0		89	-0-	89	89	76	2	13	9	Y	12	15	1			3
*11	186	N	97	-0-	-89	-0-	80	2	17	9	Y	15	15	1			3

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132545 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8600 - 9386

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	1320	N	874	-0-	-446	-0-	874	3			Y	-0-					18
07	1302	N	550	-0-	-752	-0-	550	3			Y	-0-					18
08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1102	3	26	9	Y	24	12	1			30
09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			Y	-0-					30
10	0		1171	-0-	1171	1171	1128	3	43	9	Y	39	42	1			27
11	0		895	-0-	895	2066	895	3			Y	-0-					27

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	101	3	Y	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	Y	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	5	1	130	3	Y	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	4	1	108	3	Y	-0-					-0-
10	0		136	-0-	136	136	5	1	131	3	Y	-0-					-0-
11	0		39	-0-	39	175	2	1	37	3	Y	-0-					-0-

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133308 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8771 - 9630

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 4 RRCID -> 133477 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8640 - 9780

06	1260	N	794	-0-	-466	-0-	794	3			Y	-0-					4
07	1116	N	764	-0-	-352	-0-	758	3	6	9	Y	5	7	1			2
08	1054	N	800	-0-	-254	-0-	800	3			Y	-0-					2
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	897	3	6	9	Y	5	5	1			2
10	0		1034	-0-	1034	1034	1027	3	7	9	Y	6	6	1			2
11	0		857	-0-	857	1891	857	3			Y	-0-					2

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133481 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8650 - 9797

06	1770	X	1521	-0-	-249	-0-	58	1	1456	3	Y	6	8	0			4
							7	9									
07	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	111	1	2803	3	Y	19	16	0			7
							21	9									
08	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	86	1	2260	3	Y	9	12	0			4
							10	9									
09	1770	X	1250	-0-	-520	-0-	44	1	1199	3	Y	6	8	0			2
							7	9									
10	0		1334	-0-	1334	1334	50	1	1276	3	Y	7	6	0			3
							8	9									
*11	2832	N	1498	-0-	-1334	-0-	70	1	1417	3	Y	10	9	0			4
							11	9									

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134419 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8693 - 9491

06	720	N	569	-0-	-151	-0-	22	1	538	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
07	1023	N	557	-0-	-466	-0-	21	1	526	3	Y	9	10	0			3
							10	9									
08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	50	1	1326	3	Y	20	15	0			8
							22	9									
09	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	91	1	2502	3	Y	33	27	0			14
							36	9									
10	0		2833	-0-	2833	2833	104	1	2678	3	Y	46	40	0			20
							51	9									
*11	3000	N	2388	-0-	-612	2221	106	1	2230	3	Y	47	48	0			19
							52	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	2760	X	1643	-0-	-1117	-0-	1643	3		Y	-0-					77
07	2852	X	1989	-0-	-863	-0-	1989	3		Y	-0-					77
08	2852	X	1863	-0-	-989	-0-	1811	3	52 9	Y	47	51	1			73
09	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	3		Y	-0-					73
10	0		4348	-0-	4348	4348	4219	3	129 9	Y	117	108	1			82
11	0		3099	-0-	3099	7447	3099	3		Y	-0-					82

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135122 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8743 - 9557

06	1470	N	626	-0-	-844	-0-	23 18	1 9	585 3	Y	16	22	1			9
07	1581	N	1356	-0-	-225	-0-	50 41	1 9	1265 3	Y	37	33	0			13
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	59 42	1 9	1551 3	Y	38	35	0			16
09	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	66 50	1 9	1813 3	Y	45	42	0			19
10	0		2013	-0-	2013	2013	73 58	1 9	1882 3	Y	53	49	0			23
*11	2824	N	811	-0-	-2013	-0-	36 32	1 9	743 3	Y	29	40	0			12

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 135748 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8535 - 9615

06	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	84 39	1 9	2062 3	Y	35	34	0			20
07	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	98 55	1 9	2467 3	Y	50	53	0			17
08	2635	N	1151	-0-	-1484	-0-	41 21	1 9	1089 3	Y	19	28	0			8
09	2190	N	1046	-0-	-1144	-0-	36 18	1 9	992 3	Y	16	17	0			7
10	0		1263	-0-	1263	1263	46 28	1 9	1189 3	Y	25	21	0			11
*11	2489	N	1226	-0-	-1263	-0-	56 35	1 9	1135 3	Y	32	30	0			13

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135833 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8688 - 9232

06	1230	N	1033	-0-	-197	-0-	40 8	1 9	985 3	Y	7	6	0			4
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	34 8	1 9	874 3	Y	7	8	0			3
08	1209	N	1046	-0-	-163	-0-	38 7	1 9	1001 3	Y	6	6	0			3
09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	37 7	1 9	1018 3	Y	6	6	0			3
10	0		1265	-0-	1265	1265	47 10	1 9	1208 3	Y	9	8	0			4
*11	2382	N	1117	-0-	-1265	-0-	52 11	1 9	1054 3	Y	10	10	0			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

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
06	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	78	1	1899	3	Y	-0-					-0-
07	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	96	1	2440	3	Y	-0-					-0-
08	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	99	1	2609	3	Y	-0-					-0-
09	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	89	1	2459	3	Y	-0-					-0-
10	0		2792	-0-	2792	2792	105	1	2687	3	Y	-0-					-0-
11	0		2384	-0-	2384	5176	112	1	2272	3	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	584	X	584	-0-	-0-	-0-	20	1	520	3	Y	40	32	1			23
							44	9									
07	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	89	1	2251	3	Y	177	138	0			62
							195	9									
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	16	1	434	3	Y	30	79	0			13
							33	9									
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	1500	N	592	-0-	-908	-0-	592	3			Y	-0-					4
07	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1886	3	12	9	Y	11	11	1			4
08	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3			Y	-0-					4
09	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2890	3	19	9	Y	17	15	1			6
10	0		2456	-0-	2456	2456	2441	3	15	9	Y	14	15	1			5
11	0		1552	-0-	1552	4008	1552	3			Y	-0-					5

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 8-L RRCID -> 137023 COMPL. DATE 08/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8719 - 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
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-
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-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 137673 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8875 - 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
06	1380	N	1139	-0-	-241	-0-	44	1	1087	3	Y	7	8	0			4
							8	9									
07	1519	N	1361	-0-	-158	-0-	52	1	1296	3	Y	12	12	0			4
							13	9									
08	1457	N	1381	-0-	-76	-0-	50	1	1319	3	Y	11	10	0			5
							12	9									
09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	47	1	1296	3	Y	9	10	0			4
							10	9									
10	0		1323	-0-	1323	1323	49	1	1261	3	Y	12	11	0			5
							13	9									
*11	2489	N	1166	-0-	-1323	-0-	54	1	1097	3	Y	14	13	0			6
							15	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WEST CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 137818 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8963 - 9609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	960	N	752	-0-	-208	-0-	28	1	695	3	Y	26	23	1			15
							29	9									
07	992	N	814	-0-	-178	-0-	30	1	752	3	Y	29	34	0			10
							32	9									
08	899	N	732	-0-	-167	-0-	26	1	677	3	Y	26	25	0			11
							29	9									
09	750	N	587	-0-	-163	-0-	19	1	545	3	Y	21	23	0			9
							23	9									
10	0		464	-0-	464	464	17	1	432	3	Y	14	17	0			6
							15	9									
*11	1050	N	586	-0-	-464	-0-	24	1	523	3	Y	35	27	0			14
							39	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 5 RRCID -> 137981 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6046 - 9514

06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	15	1	538	2	Y	-0-					-0-
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	18	1	752	2	Y	-0-					-0-
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	11	1	668	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	452	-0-	-88	-0-	3	1	449	2	Y	-0-					-0-
10	0		400	-0-	400	400	1	1	399	2	Y	-0-					-0-
11	0		449	-0-	449	849	449	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-L RRCID -> 139175 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8370 - 9554

06	720	N	610	-0-	-110	-0-	16	1	594	2	Y	-0-					-0-
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	16	1	638	2	Y	-0-					-0-
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	10	1	694	2	Y	-0-					-0-
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	4	1	691	2	Y	-0-					-0-
10	0		685	-0-	685	685	2	1	683	2	Y	-0-					-0-
11	0		713	-0-	713	1398	713	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 4 RRCID -> 139213 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8713 - 9889

*04	690	N	681	-0-	-9	-0-	673	3	8	9	Y	7	17	1			9
*05	899	N	545	-0-	-354	-0-	538	3	7	9	Y	6	8	1			7
*06	1410	N	492	-0-	-918	-0-	484	3	8	9	Y	7	6	1			8
*07	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	3			Y	-0-					8
*08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	709	3	8	9	Y	7	7	1			8
*09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1273	3	10	9	Y	9	7	1			10
10	651	N	586	-0-	-65	-0-	583	3	3	9	Y	3	9	1			4
*11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	804	3	10	9	Y	9	4	1			9

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139407 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8677 - 9786

06	1260	N	823	-0-	-437	-0-	32	1	789	3	Y	2	2	0			1
							2	9									
07	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	70	1	1795	3	Y	6	5	0			2
							7	9									
08	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	77	1	2038	3	Y	3	4	0			1
							3	9									
09	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	59	1	1638	3	Y	2	2	0			1
							2	9									
10	0		1371	-0-	1371	1371	51	1	1318	3	Y	2	2	0			1
							2	9									
11	0		253	-0-	253	1624	11	1	242	3	Y	-0-	1	0			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
06	1020	N	958	-0-	-62	-0-	37	1	906	3	Y	14	14	0			8
							15	9									
07	1302	N	1139	-0-	-163	-0-	43	1	1074	3	Y	20	21	0			7
							22	9									
08	1271	N	1182	-0-	-89	-0-	43	1	1120	3	Y	17	17	0			7
							19	9									
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	40	1	1101	3	Y	17	17	0			7
							19	9									
10	0		1130	-0-	1130	1130	42	1	1068	3	Y	18	17	0			8
							20	9									
*11	1656	N	526	-0-	-1130	-0-	24	1	489	3	Y	12	15	0			5
							13	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 6-L RRCID -> 139889 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8490 - 8734

06	210	N	181	-0-	-29	-0-	5	1	176	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	6	1	177	2	Y	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	3	1	205	2	Y	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	1	1	192	2	Y	-0-					-0-
10	0		202	-0-	202	202	1	1	201	2	Y	-0-					-0-
11	0		210	-0-	210	412	210	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 3-L RRCID -> 140030 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 8588

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-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

06	1500	N	1378	-0-	-122	-0-	37	1	1330	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
07	1550	N	536	-0-	-1014	-0-	12	1	516	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
08	1550	N	491	-0-	-1059	-0-	7	1	480	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
09	1380	N	587	-0-	-793	-0-	4	1	577	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	0		320	-0-	320	320	1	1	316	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*11	628	N	308	-0-	-320	-0-	305	2	3	9	Y	3	3	1			1

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 7-L RRCID -> 140698 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8400 - 9542

06	1560	N	1324	-0-	-236	-0-	37	1	1279	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	33	1	1355	2	Y	13	12	1			3
							14	9									
08	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	22	1	1482	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	9	1	1368	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
10	0		1057	-0-	1057	1057	4	1	1044	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
*11	1787	N	730	-0-	-1057	-0-	1	1	723	2	Y	5	6	1			1
							6	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 7-L RRCID -> 140780 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8458 - 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
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	32	1	1149	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	992	N	988	-0-	-4	-0-	24	1	961	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	1302	N	909	-0-	-393	-0-	15	1	891	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	1170	N	455	-0-	-715	-0-	2	1	452	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	0		52	-0-	52	52	52	2			Y	-0-					-0-
11	0		70	-0-	70	122	70	2			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 24-L RRCID -> 140962 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8494 - 9556

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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-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

06	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	98	1	3383	3	Y	18	16	1			6
							20	9									
07	3441	X	3370	-0-	-71	-0-	78	1	3260	2	Y	29	28	1			7
							32	9									
08	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	51	1	3443	2	Y	29	30	1			6
							32	9									
09	3330	X	3194	-0-	-136	-0-	20	1	3151	2	Y	21	22	1			5
							23	9									
10	0		2847	-0-	2847	2847	7	1	2818	2	Y	20	20	1			5
							22	9									
*11	6602	X	3755	-0-	-2847	-0-	2	1	3721	2	Y	29	28	1			6
							32	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 0007 L RRCID -> 141457 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8470 - 9534

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		1385	-0-	1385	1385	1376	2	9	9	Y	8	6	1			2

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6-L RRCID -> 141632 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9562

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 25-L RRCID -> 142026 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8540 - 9566

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 7 RRCID -> 142034 COMPL. DATE 07/11/1992 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8500 - 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
06	2490	X	1941	-0-	-549	-0-	206	1	1718	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
07	2573	X	2033	-0-	-540	-0-	203	1	1804	2	Y	24	23	1			6
							26	9									
08	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	197	1	2353	2	Y	31	30	1			7
							34	9									
09	2490	X	2291	-0-	-199	-0-	171	1	2096	2	Y	22	24	1			5
							24	9									
10	0		1412	-0-	1412	1412	164	1	1235	2	Y	12	14	1			3
							13	9									
*11	3103	X	1691	-0-	-1412	-0-	158	1	1512	2	Y	19	18	1			4
							21	9									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-L RRCID -> 143366 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8474 - 9504

06	3000	N	3602	-0-	602	1134	98	1	3487	2	Y	15	14	1			5
							17	9									
07	1292	N	158	-0-	-1134	-0-	4	1	154	2	Y	-0-	5	1			-0-
08	620	X	170	-0-	-450	-0-	2	1	168	2	Y	-0-					-0-
09	600	X	104	-0-	-496	-0-	1	1	103	2	Y	-0-					-0-
10	0		135	-0-	135	135	135	2			Y	-0-					-0-
11	0		161	-0-	161	296	161	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 4-L RRCID -> 143423 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8504 - 8594

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-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

06	1740	X	1397	-0-	-343	-0-	39	1	1348	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	41	1	1726	2	Y	19	17	1			5
							21	9									
08	1457	N	1303	-0-	-154	-0-	20	1	1266	2	Y	15	17	1			3
							17	9									
09	1410	N	465	-0-	-945	-0-	3	1	455	2	Y	6	8	1			1
							7	9									
10	0		1543	-0-	1543	1543	3	1	1528	2	Y	11	9	1			3
							12	9									
*11	3000	N	1857	-0-	-1143	400	1	1	1835	2	Y	19	18	1			4
							21	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 8-L RRCID -> 144510 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8380 - 8451

06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	2	1	73	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	1	1	82	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	1	1	73	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	0		75	-0-	75	75	73	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*11	155	N	80	-0-	-75	-0-	78	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	457	-0-	-203	-0-	13 4	1 9	440	3	Y	4	4	1			1
07	620	N	401	-0-	-219	-0-	9 6	1 9	386	3	Y	5	5	1			1
08	465	N	394	-0-	-71	-0-	6 6	1 9	382	3	Y	5	5	1			1
09	450	N	358	-0-	-92	-0-	2 3	1 9	353	3	Y	3	4	1			-0-
*10	403	N	336	-0-	-67	-0-	1 3	1 9	332	2	Y	3	3	1			-0-
*11	390	N	352	-0-	-38	-0-	351	2	1	9	Y	1					1

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
06	2640	X	1961	-0-	-679	-0-	76 14	1 9	1871	3	Y	13	12	0			7
07	2728	X	2458	-0-	-270	-0-	94 22	1 9	2342	3	Y	20	20	0			7
08	2542	X	2438	-0-	-104	-0-	89 17	1 9	2332	3	Y	15	16	0			6
09	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	74 19	1 9	2034	3	Y	17	16	0			7
10	0		1990	-0-	1990	1990	74 18	1 9	1898	3	Y	16	16	0			7
*11	3203	X	1213	-0-	-1990	-0-	56 14	1 9	1143	3	Y	13	15	0			5

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145022 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 6 RRCID -> 145167 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8744 - 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
06	1530	N	871	-0-	-659	-0-	871	3			Y	-0-					2
07	1860	N	1209	-0-	-651	-0-	1202	3	7	9	Y	6	6	1			2
08	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			Y	-0-					2
09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1580	3	7	9	Y	6	6	1			2
10	0		1859	-0-	1859	1859	1850	3	9	9	Y	8	7	1			3
11	0		912	-0-	912	2771	912	3			Y	-0-					3

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145232 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8513 - 9216

06	840	N	700	-0-	-140	-0-	27	1	672	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
07	899	N	818	-0-	-81	-0-	31	1	785	3	Y	2	2	0			1
							2	9									
08	992	N	903	-0-	-89	-0-	33	1	869	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	31	1	849	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
10	0		959	-0-	959	959	36	1	922	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
*11	1442	N	483	-0-	-959	-0-	22	1	461	3	Y	-0-	1	0			-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 145404 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9274

06	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	93	1	2272	3	Y	16	20	0			9
							18	9									
07	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	102	1	2515	3	Y	20	22	0			7
							22	9									
08	3379	X	2430	-0-	-949	-0-	89	1	2322	3	Y	17	17	0			7
							19	9									
09	3270	X	2150	-0-	-1120	-0-	75	1	2062	3	Y	12	14	0			5
							13	9									
10	0		2932	-0-	2932	2932	110	1	2799	3	Y	21	17	0			9
							23	9									
*11	5121	X	2189	-0-	-2932	-0-	103	1	2060	3	Y	24	23	0			10
							26	9									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145558 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8382 - 9484

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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154805 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8506 - 9642

06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	19	1	439	3	Y	6	4	0			3
							7	9									
07	217	N	191	-0-	-26	-0-	7	1	181	3	Y	3	5	0			1
							3	9									
08	217	N	177	-0-	-40	-0-	6	1	169	3	Y	2	2	0			1
							2	9									
09	240	N	182	-0-	-58	-0-	6	1	174	3	Y	2	2	0			1
							2	9									
10	0		194	-0-	194	194	7	1	184	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
*11	279	N	85	-0-	-194	-0-	4	1	79	3	Y	2	2	0			1
							2	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 155012 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8522 - 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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860	N	1549	-0-	-311	-0-	1549	3			Y	-0-					27
07	1705	N	1506	-0-	-199	-0-	1506	3			Y	-0-					27
08	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2036	3	25	9	Y	23	18	1			32
09	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			Y	-0-					32
10	0		2077	-0-	2077	2077	2035	3	42	9	Y	38	43	1			27
11	0		1696	-0-	1696	3773	1696	3			Y	-0-					27

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155583 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8490 - 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
06	300	N	248	-0-	-52	-0-	10	1	236	3	Y	2	2	0			1
							2	9									
07	341	N	233	-0-	-108	-0-	9	1	221	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
08	279	N	56	-0-	-223	-0-	2	1	54	3	Y	-0-	1	0			-0-
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	28	1	783	3	Y	5	3	0			2
							6	9									
10	0		383	-0-	383	383	14	1	365	3	Y	4	4	0			2
							4	9									
*11	702	N	319	-0-	-383	-0-	15	1	300	3	Y	4	4	0			2
							4	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 7 RRCID -> 157947 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8758 - 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
06	1590	N	666	-0-	-924	-0-	666	3			Y	-0-					6
07	1643	N	1031	-0-	-612	-0-	1019	3	12	9	Y	11	13	1			4
08	1271	N	1016	-0-	-255	-0-	1016	3			Y	-0-					4
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	955	3	9	9	Y	8	9	1			3
10	0		856	-0-	856	856	849	3	7	9	Y	6	7	1			2
11	0		700	-0-	700	1556	700	3			Y	-0-					2

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158021 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8640 - 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
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	20	1	489	3	Y	5	5	0			3
							6	9									
07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	35	1	897	3	Y	11	10	0			4
							12	9									
08	496	N	442	-0-	-54	-0-	16	1	420	3	Y	5	7	0			2
							6	9									
09	480	N	281	-0-	-199	-0-	10	1	267	3	Y	4	4	0			2
							4	9									
10	0		590	-0-	590	590	21	1	562	3	Y	6	5	0			3
							7	9									
*11	872	N	282	-0-	-590	-0-	13	1	263	3	Y	5	6	0			2
							6	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
06	1530	N	736	-0-	-794	-0-	736	3			Y	-0-					40
07	1333	N	751	-0-	-582	-0-	751	3			Y	-0-					40
08	992	N	804	-0-	-188	-0-	778	3	26	9	Y	24	27	1			37
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			Y	-0-					37
10	0		1150	-0-	1150	1150	1084	3	66	9	Y	60	55	1			42
11	0		1303	-0-	1303	2453	1303	3			Y	-0-					42

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
06	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	945	X	321	-0-	-624	-0-	9	1	304	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
07	311	X	311	-0-	-0-	-0-	7	1	293	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
08	341	N	322	-0-	-19	-0-	5	1	306	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
09	330	N	295	-0-	-35	-0-	2	1	284	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
10	0		256	-0-	256	256	1	1	248	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
11	0		47	-0-	47	303	47	2			Y	-0-	2	1			-0-

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
06	1620	N	916	-0-	-704	-0-	916	3			Y	-0-					5
07	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1947	3	45	9	Y	41	30	1			16
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			Y	-0-					16
09	930	N	577	-0-	-353	-0-	567	3	10	9	Y	9	22	1			3
10	0		490	-0-	490	490	481	3	9	9	Y	8	8	1			3
11	0		227	-0-	227	717	227	3			Y	-0-					3

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
06	865	X	865	-0-	-0-	-0-	865	3			Y	-0-					3
07	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	1152	3	7	9	Y	6	7	1			2
08	1302	X	1300	-0-	-2	-0-	1300	3			Y	-0-					2
*09	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
*10	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. 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
06	1440	X	793	-0-		-647	-0-	31	1 8 9	754	3	Y	7	9	0			4
07	1488	X	1039	-0-		-449	-0-	40	1 13 9	986	3	Y	12	12	0			4
08	1488	X	1088	-0-		-400	-0-	39	1 11 9	1038	3	Y	10	10	0			4
09	2487	X	2487	-0-		-0-	-0-	85	1 19 9	2383	3	Y	17	14	0			7
10	0		2505	-0-		2505	2505	93	1 23 9	2389	3	Y	21	19	0			9
*11	4616	X	2111	-0-		-2505	-0-	97	1 35 9	1979	3	Y	32	28	0			13

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. 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
06	2250	N	1560	-0-		-690	-0-	58	1 30 9	1472	3	Y	27	24	0			15
07	2325	X	1012	-0-		-1313	-0-	38	1 34 9	940	3	Y	31	35	0			11
08	2325	X	306	-0-		-2019	-0-	11	1 11 9	284	3	Y	10	17	0			4
09	2250	X	536	-0-		-1714	-0-	18	1 15 9	503	3	Y	14	12	0			6
10	0		588	-0-		588	588	21	1 19 9	548	3	Y	17	16	0			7
*11	1560	X	552	-0-		-1008	-0-	25	1 25 9	502	3	Y	23	21	0			9

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. 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
06	660	N	27	-0-		-633	-0-	27	3			Y	-0-					2
07	279	N	-0-	-0-		-279	-0-					Y	-0-					2
08	186	N	-0-	-0-		-186	-0-					Y	-0-	1	1			1
09	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					Y	-0-					1
10	0		472	-0-		472	472	469	3	3	9	Y	3	2	1			2
11	0		270	-0-		270	742	270	3			Y	-0-					2

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165070 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8698 - 9614

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					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. 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
06	900	N	666	-0-		-234	-0-	26	1 6 9	634	3	Y	5	4	0			3
07	1282	N	1282	-0-		-0-	-0-	47	1 12 9	1223	3	Y	11	10	0			4
08	465	N	278	-0-		-187	-0-	10	1 2 9	266	3	Y	2	5	0			1
09	660	N	296	-0-		-364	-0-	10	1 2 9	284	3	Y	2	2	0			1
10	0		248	-0-		248	248	9	1 3 9	236	3	Y	3	3	0			1
*11	406	N	158	-0-		-248	-0-	7	1 2 9	149	3	Y	2	2	0			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 10 L RRCID -> 168859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8410 - 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
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-
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-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168881 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	55 13	1 9	1923	2	Y	12	13	1			4
07	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	41 24	1 9	1959	2	Y	22	21	1			5
08	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	27 22	1 9	1883	2	Y	20	21	1			4
09	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	13 21	1 9	1910	2	Y	19	19	1			4
10	0		1897	-0-	1897	1897	7 19	1 9	1871	2	Y	17	17	1			4
*11	3000	N	2006	-0-	-994	903	1 24	1 9	1981	2	Y	22	21	1			5

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 T RRCID -> 169256 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8428 - 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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 169301 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8382 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
10	0		141	-0-	141	141	141	3			Y	-0-					-0-
11	0		96	-0-	96	237	96	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 L RRCID -> 170114 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8434 - 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
06	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	57	1	2147	2	Y	16	16	1			5
							18	9									
07	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	41	1	1779	2	Y	17	18	1			4
							19	9									
08	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	29	1	2031	2	Y	22	21	1			5
							24	9									
09	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	13	1	2010	2	Y	18	19	1			4
							20	9									
10	0		1130	-0-	1130	1130	4	1	1116	2	Y	9	11	1			2
							10	9									
*11	2607	N	1477	-0-	-1130	-0-	1	1	1459	2	Y	15	14	1			3
							17	9									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 9 L RRCID -> 170133 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 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
06	3420	X	2403	-0-	-1017	-0-	67	1	2326	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
07	3534	X	29	-0-	-3505	-0-	1	1	28	2	Y	-0-	3	1			-0-
08	3224	X	552	-0-	-2672	-0-	551	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	31	1	4767	2	Y	21	16	1			5
							23	9									
10	0		3312	-0-	3312	3312	11	1	3284	2	Y	15	16	1			4
							17	9									
*11	6483	X	3171	-0-	-3312	-0-	1	1	3153	2	Y	15	16	1			3
							17	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 L RRCID -> 170141 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8358 - 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
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	5	1	771	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
10	0		1578	-0-	1578	1578	5	1	1560	2	Y	12	11	1			3
							13	9									
*11	3000	N	1519	-0-	-1481	97	1	1	1501	2	Y	15	15	1			3
							17	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 L RRCID -> 170149 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8446 - 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
06	1050	N	714	-0-	-336	-0-	20	1	691	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	961	N	753	-0-	-208	-0-	18	1	729	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	837	N	723	-0-	-114	-0-	11	1	706	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	7	1	1085	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	0		922	-0-	922	922	3	1	913	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*11	1779	N	857	-0-	-922	-0-	850	2	7	9	Y	6	6	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
06	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			Y	-0-					26
07	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			Y	-0-					26
08	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	1025	3	21	9	Y	19	17	1			28
09	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			Y	-0-					28
10	0		1553	-0-	1553	1553	1520	3	33	9	Y	30	37	1			21
11	0		846	-0-	846	2399	846	3			Y	-0-					21

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 11 L RRCID -> 170755 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8396 - 9512

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-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

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-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

06	2100	N	2089	-0-	-11	-0-	62	1	2016	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
07	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	57	1	2390	2	Y	19	18	1			4
							21	9									
08	2170	N	1818	-0-	-352	-0-	31	1	1770	2	Y	15	16	1			3
							17	9									
09	2100	N	796	-0-	-1304	-0-	5	1	785	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
10	0		3037	-0-	3037	3037	11	1	3012	2	Y	13	11	1			3
							14	9									
*11	3000	N	2887	-0-	-113	2924	1	1	2866	2	Y	18	17	1			4
							20	9									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 L RRCID -> 171696 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8368 - 9492

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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-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

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-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
06	1080	N	769	-0-	-311	-0-	769	3			Y	-0-					40
07	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					40
08	1178	N	938	-0-	-240	-0-	913	3	25	9	Y	23	27	1			36
09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			Y	-0-					36
10	0		1145	-0-	1145	1145	1097	3	48	9	Y	44	49	1			31
11	0		702	-0-	702	1847	702	3			Y	-0-					31

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
06	1680	N	399	-0-	-1281	-0-	399	3			Y	-0-					17
07	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					17
08	1581	N	853	-0-	-728	-0-	846	3	7	9	Y	6	11	1			12
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			Y	-0-					12
10	0		1880	-0-	1880	1880	1855	3	25	9	Y	23	19	1			16
11	0		924	-0-	924	2804	924	3			Y	-0-					16

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
06	1410	N	622	-0-	-788	-0-	622	3			Y	-0-					12
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1090	3	20	9	Y	18	23	1			7
08	1488	N	1254	-0-	-234	-0-	1254	3			Y	-0-					7
09	3000	N	3727	-0-	727	727	3676	3	51	9	Y	46	36	1			17
10	0		3768	-0-	3768	4495	3716	3	52	9	Y	47	47	1			17
11	0		2819	-0-	2819	7314	2819	3			Y	-0-					17

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
06	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	41	1	1466	3	Y	53	53	1			17
							58	9									
07	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-	17	1			-0-
08	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
09	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	1	1	91	2	Y	14	11	1			3
							15	9									
10	0		292	-0-	292	292	1	1	250	2	Y	37	31	1			9
							41	9									
*11	603	N	311	-0-	-292	-0-	261	2	50	9	Y	45	45	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
06	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	54	1	1843	3	Y	75	70	1			24
							83	9									
07	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	52	1	2063	2	Y	127	121	1			30
							140	9									
08	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	32	1	2181	2	Y	123	127	1			26
							135	9									
09	1980	N	1928	-0-	-52	-0-	12	1	1824	2	Y	84	91	1			19
							92	9									
10	0		1407	-0-	1407	1407	5	1	1338	2	Y	58	63	1			14
							64	9									
*11	2488	N	1081	-0-	-1407	-0-	1022	2	59	9	Y	54	57	1			11

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 5 L RRCID -> 174571 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8475 - 9515

06	1260	N	188	-0-	-1072	-0-	3	1	182	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	1302	N	913	-0-	-389	-0-	21	1	884	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	29	1	2033	2	Y	17	15	1			4
							19	9									
09	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	13	1	1928	2	Y	14	15	1			3
							15	9									
10	0		1816	-0-	1816	1816	6	1	1796	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
*11	3000	N	2081	-0-	-919	897	1	1	2060	2	Y	18	17	1			4
							20	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 L RRCID -> 174781 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8454 - 9507

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	2910	X	2333	-0-	-577	-0-	66	1	2259	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
07	2976	X	2473	-0-	-503	-0-	57	1	2403	2	Y	12	11	1			3
							13	9									
08	2976	X	2258	-0-	-718	-0-	36	1	2211	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
09	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	25	1	3488	2	Y	13	12	1			3
							14	9									
10	0		3476	-0-	3476	3476	12	1	3451	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
*11	7023	X	3547	-0-	-3476	-0-	2	1	3528	2	Y	15	15	1			3
							17	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 9 L RRCID -> 176578 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8457 - 9502

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
06	917	N	917	-0-		-0-	-0-	23	1	888	2	Y	5	4	1			2
								6	9									
07	1608	N	1608	-0-		-0-	-0-	35	1	1555	2	Y	16	14	1			4
								18	9									
08	320	N	320	-0-		-0-	-0-	5	1	311	2	Y	4	7	1			1
								4	9									
09	1571	N	1571	-0-		-0-	-0-	10	1	1547	2	Y	13	11	1			3
								14	9									
10	0		2524	-0-		2524	2524	8	1	2493	2	Y	21	19	1			5
								23	9									
*11	3000	N	1892	-0-		-1108	1416	1	1	1870	2	Y	19	20	1			4
								21	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12 L RRCID -> 177378 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8360 - 9496

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
06	4505	X	4505	-0-		-0-	-0-	123	1	4374	2	Y	7	7	1			2
								8	9									
07	4743	X	3266	-0-		-1477	-0-	61	1	3195	2	Y	9	9	1			2
								10	9									
08	4743	X	3838	-0-		-905	-0-	37	1	3792	2	Y	8	8	1			2
								9	9									
09	4905	X	4905	-0-		-0-	-0-	32	1	4862	2	Y	10	10	1			2
								11	9									
10	0		3642	-0-		3642	3642	15	1	3618	2	Y	8	8	1			2
								9	9									
*11	8983	X	5341	-0-		-3642	-0-	3	1	5324	2	Y	13	12	1			3
								14	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 L RRCID -> 177380 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8378 - 9510

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0		-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

06	194	N	194	-0-		-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	102	-0-		-53	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-		-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
09	728	N	728	-0-		-0-	-0-	728	3			Y	-0-					-0-
10	0		343	-0-		343	343	343	3			Y	-0-					-0-
11	0		301	-0-		301	644	301	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179821 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8504 - 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
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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180104 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9686

06	900	N	793	-0-	-107	-0-	31 2	1 9	760	3	Y	2	2	0			1
07	1178	N	998	-0-	-180	-0-	38 3	1 9	957	3	Y	3	3	0			1
08	868	N	654	-0-	-214	-0-	24 2	1 9	628	3	Y	2	2	0			1
09	780	N	432	-0-	-348	-0-	15 1	1 9	416	3	Y	1	1	0			1
10	0		947	-0-	947	947	36 2	1 9	909	3	Y	2	2	0			1
*11	2168	N	1221	-0-	-947	-0-	57 6	1 9	1158	3	Y	5	4	0			2

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183671 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8416 - 9682

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-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

*04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1626	3	23	9	Y	21	23	1			23
*05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1153	3	18	9	Y	16	20	1			19
*06	1740	N	839	-0-	-901	-0-	824	3	15	9	Y	14	16	1			17
07	1705	N	1133	-0-	-572	-0-	1133	3			Y	-0-					17
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1174	3	17	9	Y	15	15	1			17
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	12	15	1			14
10	1054	N	851	-0-	-203	-0-	845	3	6	9	Y	5	12	1			7
*11	1140	N	749	-0-	-391	-0-	735	3	14	9	Y	13	6	1			14

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 8 RRCID -> 185752 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9332 - 10038

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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 1 RRCID -> 189719 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8480 - 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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	1470	N	857	-0-	-613	-0-	857	3			Y	-0-					3
07	1891	N	1488	-0-	-403	-0-	1479	3	9	9	Y	8	8	1			3
08	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			Y	-0-					3
09	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1771	3	8	9	Y	7	7	1			3
10	0		2594	-0-	2594	2594	2585	3	9	9	Y	8	8	1			3
11	0		1653	-0-	1653	4247	1653	3			Y	-0-					3

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
06	510	N	342	-0-	-168	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	385	-0-	-235	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
09	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			Y	-0-					-0-
10	0		758	-0-	758	758	758	3			Y	-0-					-0-
11	0		500	-0-	500	1258	500	3			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
*04	390	N	333	-0-	-57	-0-	330	3	3	9	Y	3	3	1			3
*05	310	N	180	-0-	-130	-0-	178	3	2	9	Y	2	3	1			2
*06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2787	3	13	9	Y	12					12
*10	3100	N	5712	-0-	2612	2612	5684	3	28	9	Y	25	10	1			27
*11	3000	N	5029	-0-	2029	4641	4965	3	64	9	Y	58	23	1			62

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
06	1800	X	665	-0-	-1135	-0-	665	3			Y	-0-					2
07	2046	X	1122	-0-	-924	-0-	1116	3	6	9	Y	5	5	1			2
08	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			Y	-0-					2
09	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1669	3	6	9	Y	5	5	1			2
10	0		1562	-0-	1562	1562	1556	3	6	9	Y	5	5	1			2
11	0		1377	-0-	1377	2939	1377	3			Y	-0-					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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
06	1110	N	1067	-0-	-43	-0-	30	1	1030	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
07	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	26	1	1073	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	17	1	1155	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
09	1080	N	1066	-0-	-14	-0-	7	1	1049	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*04	1920	X	1295	-0-	-625	-0-	1255	3	40	9	Y	36	61	1			42
*05	2294	X	1181	-0-	-1113	-0-	1141	3	40	9	Y	36	37	1			41
*06	2220	X	708	-0-	-1512	-0-	679	3	29	9	Y	26	35	1			32
*07	2294	X	522	-0-	-1772	-0-	522	3			Y	-0-					32
*08	1147	N	470	-0-	-677	-0-	456	3	14	9	Y	13	27	1			18
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	16	15	1			19
*10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	627	3	11	9	Y	10	17	1			12
*11	450	N	326	-0-	-124	-0-	315	3	11	9	Y	10	10	1			12

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
*04	2160	N	519	-0-	-1641	-0-	518	3	1	9	Y	1	2	1			1
*05	1302	N	300	-0-	-1002	-0-	299	3	1	9	Y	1	1	1			1
*06	1020	N	329	-0-	-691	-0-	328	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			Y	-0-					1
08	279	N	71	-0-	-208	-0-	71	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	300	N	249	-0-	-51	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
10	558	N	291	-0-	-267	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
*11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	214	3	1	9	Y	1					1

BURNETT BROTHERS WELL #: 35 RRCID -> 200910 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8353 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	987	N	987	-0-	-0-	-0-	27	1	957	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	31	1	1302	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	21	1	1458	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	9	1	1315	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
10	0		1138	-0-	1138	1138	4	1	1128	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*11	2086	N	948	-0-	-1138	-0-	942	2	6	9	Y	5	5	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 14 RRCID -> 201146 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8444 - 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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 38 RRCID -> 203028 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8449 - 9555

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 37 RRCID -> 203173 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8372 - 9537

06	1440	N	1058	-0-	-382	-0-	29 13	1 9	1016	2	Y	12	13	1			4
07	1333	N	894	-0-	-439	-0-	19 23	1 9	852	2	Y	21	20	1			5
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	18 30	1 9	1175	2	Y	27	26	1			6
09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	8 21	1 9	1179	2	Y	19	21	1			4
10	0		957	-0-	957	957	4 19	1 9	934	2	Y	17	17	1			4
*11	1963	N	1006	-0-	-957	-0-	984	2	22	9	Y	20	20	1			4

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 10 RRCID -> 203978 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8748 - 10022

*04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	687	3	4	9	Y	4	8	1			5
*05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	985	3	9	9	Y	8	5	1			8
*06	1230	N	787	-0-	-443	-0-	779	3	8	9	Y	7	7	1			8
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			Y	-0-					8
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1111	3	9	9	Y	8	7	1			9
09	895	N	895	-0-	-0-	-0-	889	3	6	9	Y	5	7	1			7
10	992	N	802	-0-	-190	-0-	799	3	3	9	Y	3	6	1			4
*11	1080	N	702	-0-	-378	-0-	695	3	7	9	Y	6	3	1			7

BURNETT BROTHERS WELL #: 32 RRCID -> 204221 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8358 - 9538

06	1920	N	397	-0-	-1523	-0-	10 1	1 9	386	2	Y	1	3	1			-0-
07	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-
08	1891	N	936	-0-	-955	-0-	9 3	1 9	924	2	Y	3	2	1			1
09	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	12 9	1 9	1917	2	Y	8	7	1			2
10	0		1910	-0-	1910	1910	6 9	1 9	1895	2	Y	8	8	1			2
*11	3000	N	1991	-0-	-1009	901	1 10	1 9	1980	2	Y	9	9	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
06	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	103	1	2574	3	Y	-0-					-0-
07	2263	N	2033	-0-	-230	-0-	78	1	1955	3	Y	-0-					-0-
08	2449	N	1987	-0-	-462	-0-	73	1	1914	3	Y	-0-					-0-
09	2400	N	1890	-0-	-510	-0-	66	1	1824	3	Y	-0-					-0-
10	0		1668	-0-	1668	1668	62	1	1606	3	Y	-0-					-0-
11	0		2470	-0-	2470	4138	115	1	2355	3	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	1	1	49	2	Y	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	1	1	56	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
10	0		53	-0-	53	53	53	2			Y	-0-					-0-
11	0		56	-0-	56	109	56	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
06	930	N	871	-0-	-59	-0-	24	1	834	2	Y	12	11	1			4
							13	9									
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	27	1	1156	2	Y	26	24	1			6
							29	9									
08	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	22	1	1520	2	Y	33	32	1			7
							36	9									
09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	9	1	1454	2	Y	25	26	1			6
							28	9									
10	0		1468	-0-	1468	1468	5	1	1437	2	Y	24	24	1			6
							26	9									
*11	3000	N	1535	-0-	-1465	3	1	1	1501	2	Y	30	30	1			6
							33	9									

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
06	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	73	1	2505	2	Y	13	15	1			4
							14	9									
07	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	75	1	3116	2	Y	30	27	1			7
							33	9									
08	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	49	1	3383	2	Y	31	31	1			7
							34	9									
09	2250	X	2197	-0-	-53	-0-	13	1	2166	2	Y	16	19	1			4
							18	9									
10	0		1633	-0-	1633	1633	6	1	1615	2	Y	11	12	1			3
							12	9									
*11	2980	X	1347	-0-	-1633	-0-	1	1	1335	2	Y	10	11	1			2
							11	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	N	1440	-0-	-360	-0-	40	1	1378	3	Y	20	20	1			6
							22	9									
07	1860	N	1626	-0-	-234	-0-	36	1	1553	2	Y	34	32	1			8
							37	9									
08	1705	N	1665	-0-	-40	-0-	23	1	1606	2	Y	33	34	1			7
							36	9									
09	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	10	1	1584	2	Y	25	26	1			6
							28	9									
10	0		1516	-0-	1516	1516	5	1	1486	2	Y	23	23	1			6
							25	9									
*11	3000	N	1647	-0-	-1353	163	1	1	1613	2	Y	30	30	1			6
							33	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 15 RRCID -> 207670 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8520 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	X	1494	-0-	-516	-0-	1494	3			Y	-0-					5
07	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3735	3	17	9	Y	15	14	1			6
08	3100	N	3116	-0-	16	16	3116	3			Y	-0-					6
09	3000	N	3275	-0-	275	291	3261	3	14	9	Y	13	14	1			5
10	0		3668	-0-	3668	3959	3654	3	14	9	Y	13	13	1			5
11	0		3036	-0-	3036	6995	3036	3			Y	-0-					5

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 16 RRCID -> 207672 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8558 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	1033	-0-	-107	-0-	1033	3			Y	-0-					5
07	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1942	3	29	9	Y	26	21	1			10
08	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			Y	-0-					10
09	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2535	3	30	9	Y	27	27	1			10
10	0		2649	-0-	2649	2649	2619	3	30	9	Y	27	27	1			10
11	0		1310	-0-	1310	3959	1310	3			Y	-0-					10

BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 209355 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8566 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3630	X	1373	-0-	-2257	-0-	53	1	1291	3	Y	26	24	1			15
							29	9									
07	3751	X	2019	-0-	-1732	-0-	76	1	1902	3	Y	37	39	0			13
							41	9									
08	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	136	1	3579	3	Y	51	42	0			22
							56	9									
09	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	215	1	5944	3	Y	89	73	0			38
							98	9									
10	0		6088	-0-	6088	6088	224	1	5755	3	Y	99	94	0			43
							109	9									
*11	9503	X	3415	-0-	-6088	-0-	155	1	3176	3	Y	76	88	0			31
							84	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209553 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8450 - 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
06	3930	X	2256	-0-	-1674	-0-	86	1	2146	3	Y	22	24	1			12
							24	9									
07	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
08	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	152	1	4034	3	Y	38	22	0			16
							42	9									
09	3180	X	2840	-0-	-340	-0-	98	1	2712	3	Y	27	32	0			11
							30	9									
10	0		3243	-0-	3243	3243	121	1	3082	3	Y	36	32	0			15
							40	9									
*11	6188	X	2945	-0-	-3243	-0-	136	1	2759	3	Y	45	42	0			18
							50	9									

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209765 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8474 - 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
06	180	N	135	-0-	-45	-0-	10	1	125	3	Y	-0-	1	0			-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	16	1	430	3	Y	3	2	0			1
							3	9									
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
09	150	N	51	-0-	-99	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
10	0		13	-0-	13	13	13	3			Y	-0-					-0-
*11	567	N	554	-0-	-13	-0-	23	1	529	3	Y	2	1	0			1
							2	9									

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
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	40	1	969	3	Y	9	7	0			5
							10	9									
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	39	1	960	3	Y	11	12	0			4
							12	9									
08	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	49	1	1296	3	Y	11	10	0			5
							12	9									
09	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	67	1	1837	3	Y	16	14	0			7
							18	9									
10	0		3286	-0-	3286	3286	123	1	3130	3	Y	30	24	0			13
							33	9									
11	0		8	-0-	8	3294	8	3			Y	-0-	13	0			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 14 RRCID -> 213754 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 5974 - 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
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	26	1	838	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	22	1	875	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	14	1	975	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	5	1	843	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
10	0		379	-0-	379	379	2	1	374	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*11	1508	N	1129	-0-	-379	-0-	1120	2	9	9	Y	8	7	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 12 RRCID -> 216074 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8761 - 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
*04	390	N	323	-0-	-67	-0-	312	3	11	9	Y	10	13	1			11
*05	372	N	250	-0-	-122	-0-	240	3	10	9	Y	9	10	1			10
*06	390	N	159	-0-	-231	-0-	152	3	7	9	Y	6	8	1			8
*07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					8
*08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	255	3	9	9	Y	8	7	1			9
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	6	8	1			7
10	310	N	179	-0-	-131	-0-	176	3	3	9	Y	3	6	1			4
*11	270	N	97	-0-	-173	-0-	94	3	3	9	Y	3	3	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 13 RRCID -> 216523 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8612 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1590	N	1347	-0-	-243	-0-	1315	3	32	9	Y	29	34	1			32
*05	1364	N	1158	-0-	-206	-0-	1122	3	36	9	Y	33	28	1			37
*06	1590	N	884	-0-	-706	-0-	837	3	47	9	Y	43	31	1			49
*07	1426	N	1151	-0-	-275	-0-	1151	3			Y	-0-					49
*08	1395	N	1139	-0-	-256	-0-	1095	3	44	9	Y	40	42	1			47
09	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	12	40	1			19
10	1643	N	550	-0-	-1093	-0-	543	3	7	9	Y	6	17	1			8
*11	1110	N	288	-0-	-822	-0-	280	3	8	9	Y	7	7	1			8

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 218337 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8542 - 9226

06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	11	1	257	3	Y	20	21	1			11
							22	9									
07	403	N	372	-0-	-31	-0-	13	1	325	3	Y	31	31	0			11
							34	9									
08	403	N	383	-0-	-20	-0-	13	1	341	3	Y	26	26	0			11
							29	9									
09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	54	1	1517	3	Y	107	73	0			45
							118	9									
10	0		632	-0-	632	632	22	1	553	3	Y	52	75	0			22
							57	9									
*11	1114	N	482	-0-	-632	-0-	20	1	408	3	Y	49	51	0			20
							54	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220837 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8356 - 9566

06	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	99	1	2410	3	Y	7	7	0			4
							8	9									
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	10	11	0			3
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	25	1	686	3	Y	2	1	0			1
							2	9									
10	0		419	-0-	419	419	16	1	401	3	Y	2	2	0			1
							2	9									
*11	786	N	367	-0-	-419	-0-	17	1	348	3	Y	2	2	0			1
							2	9									

WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221046 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8603 - 9452

06	2850	X	1306	-0-	-1544	-0-	51	1	1255	3	Y	-0-					-0-
07	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	138	1	3593	3	Y	-0-					-0-
08	2945	X	657	-0-	-2288	-0-	24	1	633	3	Y	-0-					-0-
09	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	129	1	3623	3	Y	-0-					-0-
10	0		3237	-0-	3237	3237	120	1	3117	3	Y	-0-					-0-
11	0		1744	-0-	1744	4981	78	1	1666	3	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 36 RRCID -> 221543 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8414 - 9533

06	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-	19	1			-0-
07	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
08	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BURNETT BROTHERS WELL #: 40 RRCID -> 221601 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8617 - 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
06	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	61	1	1713	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	71	-0-	-1541	-0-	1	1	70	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	371	-0-	-497	-0-	8	1	363	2	Y	-0-					-0-
09	1680	N	314	-0-	-1366	-0-	2	1	312	2	Y	-0-					-0-
10	0		1073	-0-	1073	1073	2	1	1071	2	Y	-0-					-0-
11	0		331	-0-	331	1404	331	2			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 39 RRCID -> 224118 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8374 - 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
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	63	1	910	2	Y	12	9	1			4
							13	9									
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	4	1	239	2	Y	11	12	1			3
							12	9									
08	217	N	199	-0-	-18	-0-	3	1	190	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
09	330	N	181	-0-	-149	-0-	1	1	174	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	0		170	-0-	170	170	1	1	165	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*11	349	N	179	-0-	-170	-0-	173	2	6	9	Y	5	5	1			1

BURNETT BROTHERS WELL #: 44 RRCID -> 225292 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8439 - 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
06	1740	X	1427	-0-	-313	-0-	40	1	1381	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	1798	X	1506	-0-	-292	-0-	35	1	1462	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
08	1426	X	1024	-0-	-402	-0-	18	1	999	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
09	1440	X	826	-0-	-614	-0-	5	1	818	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
*10	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 45 RRCID -> 225922 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8372 - 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
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	14	1	478	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	341	N	231	-0-	-110	-0-	5	1	225	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	11	1	682	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	2	1	361	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	0		312	-0-	312	312	1	1	310	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	636	N	324	-0-	-312	-0-	323	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
06	960	N	807	-0-	-153	-0-	20	1	666	3	Y	110	108	1			35
							121	9									
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-	35	1			-0-
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	8	1	1055	2	Y	225	175	1			50
							248	9									
10	0		1037	-0-	1037	1037	3	1	837	2	Y	179	185	1			44
							197	9									
*11	2162	N	1125	-0-	-1037	-0-	886	2	239	9	Y	217	215	1			46

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BURNETT BROTHERS WELL #: 41 RRCID -> 226067 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8526 - 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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 227305 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8438 - 9566

06	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	3			Y	-0-	3	1			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 7 RRCID -> 228361 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8414 - 9562

06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	29 10	1 9	1015	2	Y	9	8	1			3
07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	26 17	1 9	1075	2	Y	15	14	1			4
08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	17 17	1 9	1176	2	Y	15	16	1			3
09	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	9 14	1 9	1512	2	Y	13	13	1			3
10	0		1113	-0-	1113	1113	4 12	1 9	1097	2	Y	11	11	1			3
*11	2749	N	1636	-0-	-1113	-0-	1 21	1 9	1614	2	Y	19	18	1			4

BURNETT BROTHERS WELL #: 46 RRCID -> 229142 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8398 - 9536

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 14 RRCID -> 230717 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8358 - 9524

06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	34 13	1 9	1213	2	Y	12	11	1			4
07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	31 22	1 9	1303	2	Y	20	19	1			5
08	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	27 32	1 9	1855	2	Y	29	28	1			6
09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	12 24	1 9	1774	2	Y	22	23	1			5
10	0		1783	-0-	1783	1783	6 23	1 9	1754	2	Y	21	21	1			5
*11	3000	N	1864	-0-	-1136	647	1 30	1 9	1833	2	Y	27	26	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BURNETT BROTHERS WELL #: 49 RRCID -> 230814 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8428 - 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
06	1140	N	1101	-0-	-39	-0-	35	1	1004	2	Y	56	61	1			18
							62	9									
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	17	1	770	2	Y	63	66	1			15
							69	9									
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	15	1	1114	2	Y	127	115	1			27
							140	9									
09	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	12	1	1757	2	Y	139	135	1			31
							153	9									
10	0		1409	-0-	1409	1409	5	1	1312	2	Y	84	94	1			21
							92	9									
*11	3000	N	1918	-0-	-1082	327	2	1	1748	2	Y	153	142	1			32
							168	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 13 RRCID -> 232058 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8418 - 9526

06	1200	N	292	-0-	-908	-0-	6	1	283	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
07	1395	N	233	-0-	-1162	-0-	4	1	215	2	Y	13	11	1			3
							14	9									
08	837	N	210	-0-	-627	-0-	4	1	204	2	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
09	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	8	1	1069	2	Y	18	14	1			4
							20	9									
10	0		1480	-0-	1480	1480	5	1	1445	2	Y	27	24	1			7
							30	9									
*11	3000	N	1552	-0-	-1448	32	1	1	1516	2	Y	32	32	1			7
							35	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 14 RRCID -> 235061 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8776 - 10054

*04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
*06	90	N	28	-0-	-62	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
08	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1988	3	10	9	N	9					9
09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1470	3	6	9	N	5	7	1			7
*10	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1461	3	3	9	N	3	6	1			4
*11	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1435	3	10	9	N	9	4	1			9

CYPRESS POINT RESOURCES LEASE WELL #: 1 RRCID -> 236732 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8913 - 10022

*04	2460	N	2048	-0-	-412	-0-	2031	3	17	9	Y	15	20	1			17
*05	2356	N	1657	-0-	-699	-0-	1643	3	14	9	Y	13	15	1			15
*06	2460	N	1916	-0-	-544	-0-	1896	3	20	9	Y	18	13	1			20
*07	2108	N	1967	-0-	-141	-0-	1967	3			Y	-0-					20
*08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1846	3	14	9	Y	13	17	1			16
09	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	11	14	1			13
10	1829	N	1479	-0-	-350	-0-	1472	3	7	9	Y	6	12	1			7
*11	1800	N	1331	-0-	-469	-0-	1317	3	14	9	Y	13	6	1			14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
06	960	N	388	-0-	-572	-0-	11	1	375	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	434	N	282	-0-	-152	-0-	7	1	272	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	20	1	1052	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	4	1	542	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
10	0		415	-0-	415	415	2	1	410	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*11	1002	N	587	-0-	-415	-0-	1	1	580	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 258227 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8664 - 9570

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MENEFEE, R. C. UNIT WELL #: RRCID -> 096678 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9052 - 9380

06	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2014

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
BELL, MILES WELL #: 4 RRCID -> 217767 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8220 - 9292

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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					147
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					147
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					147

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406

BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 155485 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8559 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 163212 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9360 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
*12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1248	3	40	9	Y	36	170	1			31
*01	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1516	3	26	9	Y	24					55
*02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1481	3	37	9	Y	34					89
*03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1592	3	28	9	Y	25					114
*04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1337	3	39	9	Y	35					149
*05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1447	3	25	9	Y	23					172
*06	1350	N	1205	-0-	-145	-0-	1182	3	23	9	Y	21					193
*07	1395	N	1190	-0-	-205	-0-	1145	3	45	9	Y	41	166	1			68
*08	1457	N	1286	-0-	-171	-0-	1239	3	47	9	Y	43					111
*09	1170	N	977	-0-	-193	-0-	913	3	64	9	Y	58					169
*10	1178	N	944	-0-	-234	-0-	922	3	22	9	Y	20	180	1			9
*11	1230	N	680	-0-	-550	-0-	672	3	8	9	Y	7					16

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
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					33
07	837	N	744	-0-	-93	-0-	743	3	1	9	Y	1					34
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	592	3	14	9	Y	13					47
09	0		583	-0-	583	583	569	3	14	9	Y	13	3	8			57
10	0		781	-0-	781	1364	756	3	25	9	Y	23	2	8			78
*11	2179	N	815	-0-	-1364	-0-	811	3	4	9	Y	4	38	1	2	8	42

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
06	2760	X	850	-0-	-1910	-0-	837	3	13	9	Y	12					62
07	2759	X	1575	-0-	-1184	-0-	1574	3	1	9	Y	1					63
08	3100	N	3524	-0-	424	424	3496	3	28	9	Y	25					88
09	0		3139	-0-	3139	3563	3119	3	20	9	Y	18					106
10	0		2142	-0-	2142	5705	2105	3	37	9	Y	34					140
11	0		1134	-0-	1134	6839	1113	3	21	9	Y	19	84	1			75

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
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1292	3	8	9	N	7					165
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1495	3	9	9	N	8					173
08	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1482	3	2	9	N	2					175
09	0		1006	-0-	1006	1006	1006	3			N	-0-					175
10	0		1132	-0-	1132	2138	1132	3			N	-0-					175
11	0		1042	-0-	1042	3180	1042	3			N	-0-					175

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
*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
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

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
06	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			Y	-0-					126
07	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3			Y	-0-					126
08	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			Y	-0-					126
09	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2706	3	4	9	Y	4	4	8			126
10	0		2479	-0-	2479	2479	2477	3	2	9	Y	2	2	8			126
*11	3000	N	2765	-0-	-235	2244	2763	3	2	9	Y	2	2	8			126

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
06	1050	N	756	-0-	-294	-0-	741	3	15	9	N	14					140
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1114	3	31	9	N	28					168
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1290	3	57	9	N	52					220
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	799	3	2	9	N	2	2	8			220
10	0		805	-0-	805	805	802	3	3	9	N	3					223
*11	1823	N	1018	-0-	-805	-0-	963	3	55	9	N	50	1	8			272

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
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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
06	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	3			N	-0-					302
07	651	N	593	-0-	-58	-0-	592	3	1	9	N	1					303
08	589	N	530	-0-	-59	-0-	529	3	1	9	N	1					304
09	540	N	512	-0-	-28	-0-	512	3			N	-0-					304
10	0		542	-0-	542	542	542	3			N	-0-					304
11	0		484	-0-	484	1026	484	3			N	-0-					304

BOWEN WELL #: 6 RRCID -> 247022 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9958 - 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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	1			29

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/27/2022

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
06	660	N	14	-0-	-646	-0-	14	3			Y	-0-					14
07	496	N	13	-0-	-483	-0-	13	3			Y	-0-					14
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					14
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					14
10	0		192	-0-	192	192	192	3			Y	-0-					14
11	0		214	-0-	214	406	214	3			Y	-0-					14

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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
06	1470	N	1456	-0-	-14	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1505	-0-	-14	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
*08	1550	N	1522	-0-	-28	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
*09	1470	N	1429	-0-	-41	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1466	-0-	-53	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
11	0		1424	-0-	1424	1424	1424	3			N	-0-					-0-

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
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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073536 COMPL. DATE 09/09/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8788 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2022

HOUGH-SHIVERS -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073668 COMPL. DATE 07/19/1977 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8674 - 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
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
*09	900	N	626	-0-	-274	-0-	626	3			N	-0-					-0-
*10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
11	0		933	-0-	933	933	933	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8782 - 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
06	1230	N	686	-0-	-544	-0-	686	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	729	-0-	-573	-0-	729	3			N	-0-					-0-
*08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
*09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
*10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
*11	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 079934 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 11492 PERF. 9416 - 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
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
*08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
*09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
*10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
*11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRISON, VERA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080735 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8836 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081906 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8583 - 9682

*01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
03	837	N	794	-0-	-43	-0-	794	3			N	-0-					-0-
04	810	N	789	-0-	-21	-0-	789	3			N	-0-					-0-
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
*09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
*10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
*11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 083023 COMPL. DATE 06/13/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8852 - 9337

06	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1854	3	3	9	N	3	5	1			1
07	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1942	3	2	9	N	2	2	1			1
08	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1783	3	2	9	N	2	2	1			1
09	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1622	3	2	9	N	2	1	1			2
10	0		1652	-0-	1652	1652	1650	3	2	9	N	2	3	1			1
11	0		1705	-0-	1705	3357	1703	3	2	9	N	2	2	1			1

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 084940 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8834 - 9700

06	240	N	153	-0-	-87	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
*08	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
*09	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
*10	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
*11	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 3 RRCID -> 085510 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 9029 - 9762

*01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
07	279	N	154	-0-	-125	-0-	154	3			N	-0-					-0-
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
*09	270	N	196	-0-	-74	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	0		223	-0-	223	223	223	3			N	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 2 RRCID -> 085895 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9051 - 9559

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
*01	620	N	549	-0-	-71	-0-	549	3			N	-0-					-0-
02	588	N	522	-0-	-66	-0-	522	3			N	-0-					-0-
03	620	N	545	-0-	-75	-0-	545	3			N	-0-					-0-
04	540	N	530	-0-	-10	-0-	530	3			N	-0-					-0-
05	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	3			N	-0-					-0-
06	540	N	495	-0-	-45	-0-	495	3			N	-0-					-0-
07	558	N	372	-0-	-186	-0-	372	3			N	-0-					-0-
08	589	N	424	-0-	-165	-0-	424	3			N	-0-					-0-
*09	510	N	479	-0-	-31	-0-	479	3			N	-0-					-0-
10	372	N	162	-0-	-210	-0-	162	3			N	-0-					-0-
11	0		477	-0-	477	477	477	3			N	-0-					-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
06	840	N	750	-0-	-90	-0-	741	3	9	9	Y	8	10	0			1
07	868	N	806	-0-	-62	-0-	800	3	6	9	Y	5	5	0			1
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	762	3	6	9	Y	5	5	0			1
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	743	3	4	9	Y	4	4	0			1
10	0		926	-0-	926	926	920	3	6	9	Y	5	5	0			1
11	0		936	-0-	936	1862	914	3	22	9	Y	20	18	0			3

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
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1301	3	20	9	Y	18	16	0			2
07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1313	3	23	9	Y	21	20	0			3
08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	962	3	29	9	Y	26	26	0			3
09	0		581	-0-	581	581	559	3	22	9	Y	20	20	0			3
10	0		802	-0-	802	1383	777	3	25	9	Y	23	23	0			3
11	0		704	-0-	704	2087	684	3	20	9	Y	18	18	0			3

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096331 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8457 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096332 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8766 - 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
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
*09	750	N	708	-0-	-42	-0-	708	3			N	-0-					-0-
10	899	N	657	-0-	-242	-0-	657	3			N	-0-					-0-
11	0		605	-0-	605	605	605	3			N	-0-					-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
06	750	N	661	-0-	-89	-0-	661	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	378	-0-	-180	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			Y	-0-					-0-
*09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			Y	-0-					-0-
*10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			Y	-0-					-0-
11	0		703	-0-	703	703	703	3			Y	-0-					-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
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
*08	868	N	802	-0-	-66	-0-	802	3			N	-0-					-0-
*09	810	N	630	-0-	-180	-0-	630	3			N	-0-					-0-
10	837	N	691	-0-	-146	-0-	691	3			N	-0-					-0-
*11	780	N	671	-0-	-109	-0-	671	3			N	-0-					-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
06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
*08	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
*09	1230	N	996	-0-	-234	-0-	996	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1120	-0-	-151	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
*11	1230	N	959	-0-	-271	-0-	959	3			N	-0-					-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
06	450	N	409	-0-	-41	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	496	N	405	-0-	-91	-0-	405	3			N	-0-					-0-
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
*09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
*10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
11	0		1099	-0-	1099	1099	1099	3			N	-0-					-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
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
07	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
08	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
*09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
*10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
11	0		1210	-0-	1210	1210	1210	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102639 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8476 - 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
*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-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 3 RRCID -> 102843 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8742 - 9780

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 103406 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8904 - 9176

06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
07	341	N	10	-0-	-331	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
11	0		350	-0-	350	350	350	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 103407 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 8731 - 9834

06	600	N	277	-0-	-323	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	682	N	442	-0-	-240	-0-	442	3			N	-0-					-0-
*08	620	N	420	-0-	-200	-0-	420	3			N	-0-					-0-
*09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
10	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	3			N	-0-					-0-
*11	480	N	401	-0-	-79	-0-	401	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131439 COMPL. DATE 07/18/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8894 - 9731

06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1188	-0-	-176	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	984	-0-	-194	-0-	984	3			N	-0-					-0-
*09	1320	N	901	-0-	-419	-0-	901	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	940	-0-	-238	-0-	940	3			N	-0-					-0-
11	0		895	-0-	895	895	895	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131934 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8460 - 9572

06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			Y	-0-					-0-
07	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			Y	-0-					-0-
08	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			Y	-0-					-0-
*09	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			Y	-0-					-0-
*10	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3			Y	-0-					-0-
11	0		2351	-0-	2351	2351	2351	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
06	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
07	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
*08	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
*09	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
*10	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
*11	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			N	-0-					-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
06	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
07	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
*08	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
*09	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
*10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
*11	1260	N	1256	-0-	-4	-0-	1256	3			N	-0-					-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
06	1020	N	860	-0-	-160	-0-	860	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	801	-0-	-284	-0-	801	3			N	-0-					-0-
*08	1054	N	815	-0-	-239	-0-	815	3			N	-0-					-0-
*09	870	N	798	-0-	-72	-0-	798	3			N	-0-					-0-
*10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
*11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 133074 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8569 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
*09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
*10	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
11	0		1326	-0-	1326	1326	1326	3			N	-0-					-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
*01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
*08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
*09	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
*10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
*11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
*09	1290	N	1230	-0-	-60	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1019	-0-	-314	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
11	0		1016	-0-	1016	1016	1016	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134444 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

06	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	3			N	-0-					-0-
07	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	3			N	-0-					-0-
*08	8122	X	5275	-0-	-2847	-0-	5275	3			N	-0-					-0-
*09	7860	X	4876	-0-	-2984	-0-	4876	3			N	-0-					-0-
10	7347	X	5387	-0-	-1960	-0-	5387	3			N	-0-					-0-
*11	6600	X	4300	-0-	-2300	-0-	4300	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134445 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8553 - 9813

06	2700	X	2216	-0-	-484	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	1862	-0-	-928	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
08	2790	X	2673	-0-	-117	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
*09	2700	X	2431	-0-	-269	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
10	2666	X	2376	-0-	-290	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
11	0		2215	-0-	2215	2215	2215	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 5 RRCID -> 134447 COMPL. DATE 04/30/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8403 - 9526

06	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
07	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
*08	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
*09	2010	N	1885	-0-	-125	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	1855	-0-	-284	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
*11	1920	N	1857	-0-	-63	-0-	1857	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134947 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 9631

06	3000	N	5254	-0-	2254	4650	5254	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	5098	-0-	1998	6648	5098	3			Y	-0-					-0-
*08	11627	X	4979	-0-	-6648	-0-	4979	3			Y	-0-					-0-
*09	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	3			Y	-0-					-0-
*10	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	3			Y	-0-					-0-
*11	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	3			Y	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135367 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8578 - 9715

*01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
02	532	N	499	-0-	-33	-0-	499	3			N	-0-					-0-
03	620	N	558	-0-	-62	-0-	558	3			N	-0-					-0-
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
06	540	N	436	-0-	-104	-0-	436	3			N	-0-					-0-
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
08	651	N	490	-0-	-161	-0-	490	3			N	-0-					-0-
*09	450	N	424	-0-	-26	-0-	424	3			N	-0-					-0-
10	651	N	411	-0-	-240	-0-	411	3			N	-0-					-0-
11	0		482	-0-	482	482	482	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
06	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
07	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
*08	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
*09	2640	N	2101	-0-	-539	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
*10	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
*11	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3			N	-0-					-0-

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
06	510	N	457	-0-	-53	-0-	457	3			N	-0-					-0-
07	434	N	172	-0-	-262	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08	465	N	136	-0-	-329	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*09	450	N	161	-0-	-289	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	0		176	-0-	176	176	176	3			N	-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
06	1740	N	1643	-0-	-97	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
07	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
*09	1650	N	1403	-0-	-247	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	964	-0-	-834	-0-	964	3			N	-0-					-0-
11	0		1841	-0-	1841	1841	1841	3			N	-0-					-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
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
*09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
10	651	N	603	-0-	-48	-0-	603	3			N	-0-					-0-
11	0		557	-0-	557	557	557	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136066 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8518 - 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
*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-
*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-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 136382 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9052 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
*08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
*09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
*10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
*11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137687 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8390 - 9639

*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-
*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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137688 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8306 - 9833

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

POWERS, E. C. WELL #: 6 RRCID -> 137690 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8620 - 9769

*01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	812	N	71	-0-	-741	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
06	660	N	37	-0-	-623	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	620	N	5	-0-	-615	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
*09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137781 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8771 - 9904

06	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					-0-
07	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	3			N	-0-					-0-
08	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					-0-
*09	360	N	328	-0-	-32	-0-	328	3			N	-0-					-0-
*10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
11	0		311	-0-	311	311	311	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
06	2340	N	2192	-0-	-148	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	2195	-0-	-223	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
*08	2418	N	2384	-0-	-34	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
*09	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
*10	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
*11	2310	N	1471	-0-	-839	-0-	1471	3			N	-0-					-0-

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
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
*08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
*09	1140	N	498	-0-	-642	-0-	498	3			N	-0-					-0-
*10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*11	1140	N	921	-0-	-219	-0-	921	3			N	-0-					-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
*01	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	224	N	150	-0-	-74	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
*09	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
11	0		182	-0-	182	182	182	3			N	-0-					-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
06	1080	N	820	-0-	-260	-0-	820	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	862	-0-	-254	-0-	862	3			N	-0-					-0-
*08	1085	N	962	-0-	-123	-0-	962	3			N	-0-					-0-
*09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
10	868	N	573	-0-	-295	-0-	573	3			N	-0-					-0-
*11	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	3			N	-0-					-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
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
*08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
*09	1380	N	1292	-0-	-88	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1329	-0-	-35	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
*11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-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
06	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
07	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
*08	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
*09	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
*10	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
*11	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
06	510	N	352	-0-	-158	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
*08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
*09	450	N	354	-0-	-96	-0-	354	3			N	-0-					-0-
10	465	N	331	-0-	-134	-0-	331	3			N	-0-					-0-
*11	570	N	532	-0-	-38	-0-	532	3			N	-0-					-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
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
07	775	N	604	-0-	-171	-0-	604	3			N	-0-					-0-
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
*09	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
*10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
11	0		760	-0-	760	760	760	3			N	-0-					-0-

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
06	1110	N	1063	-0-	-47	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
*09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
*10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
11	0		1235	-0-	1235	1235	1235	3			N	-0-					-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
06	3819	X	3115	-0-	-704	-0-	3115	3			N	-0-					-0-
07	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	3			N	-0-					-0-
*08	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
*09	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
*10	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	3			N	-0-					-0-
*11	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			N	-0-					-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
06	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
07	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
08	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
*09	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
*10	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
11	0		2008	-0-	2008	2008	2008	3			N	-0-					-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
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
07	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-					-0-
08	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	3			N	-0-					-0-
*09	330	N	296	-0-	-34	-0-	296	3			N	-0-					-0-
10	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
11	0		298	-0-	298	298	298	3			N	-0-					-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
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
*09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
*10	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
11	0		1347	-0-	1347	1347	1347	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
06	1830	N	732	-0-	-1098	-0-	732	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	697	-0-	-1194	-0-	697	3			N	-0-					-0-
*08	1209	N	671	-0-	-538	-0-	671	3			N	-0-					-0-
*09	720	N	677	-0-	-43	-0-	677	3			N	-0-					-0-
*10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
*11	660	N	640	-0-	-20	-0-	640	3			N	-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
06	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
07	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
*08	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
*09	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
*10	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
*11	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

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
06	1560	N	1472	-0-	-88	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1424	-0-	-188	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
*08	1488	N	287	-0-	-1201	-0-	287	3			N	-0-					-0-
*09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
*11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-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
06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
07	961	N	930	-0-	-31	-0-	930	3			N	-0-					-0-
*08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
*09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
*10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
*11	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-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
06	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	3			N	-0-					-0-
07	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
*08	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	3			N	-0-					-0-
*09	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
*10	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	3			N	-0-					-0-
*11	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			N	-0-					-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
06	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
07	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
*08	2108	N	949	-0-	-1159	-0-	949	3			N	-0-					-0-
*09	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
*10	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
*11	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*01	2015	N	1882	-0-	-133	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1750	-0-	-98	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
03	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
04	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1775	-0-	-178	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
06	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
*08	1767	N	1185	-0-	-582	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
*09	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
*10	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
*11	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					-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
*01	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	2106	-0-	-33	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1673	-0-	-404	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1916	-0-	-124	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	2077	-0-	-62	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
08	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
*09	1920	N	1477	-0-	-443	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	1441	-0-	-636	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
11	0		1479	-0-	1479	1479	1479	3			N	-0-					-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
06	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			Y	-0-					-0-
07	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			Y	-0-					-0-
*08	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			Y	-0-					-0-
*09	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3			Y	-0-					-0-
*10	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			Y	-0-					-0-
11	0		2538	-0-	2538	2538	2538	3			Y	-0-					-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
06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1729	-0-	-69	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
*08	1798	N	1568	-0-	-230	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
*09	1740	N	1738	-0-	-2	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
*10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
11	0		1762	-0-	1762	1762	1762	3			N	-0-					-0-

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
*01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1476	-0-	-92	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1626	-0-	-110	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1522	-0-	-158	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1605	-0-	-38	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1530	-0-	-30	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1554	-0-	-27	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
*08	1612	N	1552	-0-	-60	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
*09	1530	N	1479	-0-	-51	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
*10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
*11	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
06	1200	N	927	-0-	-273	-0-	927	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	915	-0-	-232	-0-	915	3			N	-0-					-0-
*08	1023	N	868	-0-	-155	-0-	868	3			N	-0-					-0-
*09	930	N	812	-0-	-118	-0-	812	3			N	-0-					-0-
10	930	N	791	-0-	-139	-0-	791	3			N	-0-					-0-
*11	840	N	767	-0-	-73	-0-	767	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 144868 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8794 - 10067

06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
*08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
*09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
*10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
*11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 6 RRCID -> 144890 COMPL. DATE 03/07/1993 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8579 - 9802

*01	14B2 EXT		55	-0-	55	55	55	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	55					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	55					N	-0-					-0-
*04	55	X	-0-	-0-	-55	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		38	-0-	38	38	38	3			N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 7B RRCID -> 144911 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9018 - 9633

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144960 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8432 - 9677

06	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	3			N	-0-					-0-
07	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
*08	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	3			N	-0-					-0-
*09	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
*10	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
*11	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144961 COMPL. DATE 03/08/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8438 - 9704

06	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			Y	-0-					-0-
07	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			Y	-0-					-0-
*08	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			Y	-0-					-0-
*09	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			Y	-0-					-0-
*10	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			Y	-0-					-0-
*11	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
*09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
11	0		1718	-0-	1718	1718	1718	3			N	-0-					-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
*01	2609	N	2067	-0-	-542	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
02	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
03	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
04	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
05	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
06	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
07	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
*08	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
*09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
*10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
*11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-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
06	3000	N	3883	-0-	883	2274	3883	3			N	-0-					-0-
07	6294	X	4020	-0-	-2274	-0-	4020	3			N	-0-					-0-
08	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	3			N	-0-					-0-
*09	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	3			N	-0-					-0-
*10	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5532	3			N	-0-					-0-
11	0		5258	-0-	5258	5258	5258	3			N	-0-					-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
06	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
08	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
*09	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	2783	-0-	-255	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
11	0		2874	-0-	2874	2874	2874	3			N	-0-					-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*01	2325	N	2274	-0-	-51	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	1622	-0-	-478	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2140	-0-	-185	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
04	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
05	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
06	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
08	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
*09	2220	N	1192	-0-	-1028	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
*10	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
11	0		1710	-0-	1710	1710	1710	3			N	-0-					-0-

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
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
*09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
*10	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
11	0		1397	-0-	1397	1397	1397	3			N	-0-					-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
06	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
07	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			N	-0-					-0-
*08	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
*09	2940	X	2638	-0-	-302	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	2735	-0-	-303	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
*11	2940	X	2612	-0-	-328	-0-	2612	3			N	-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
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
*09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
*10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
11	0		616	-0-	616	616	616	3			N	-0-					-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	720	N	555	-0-	-165	-0-	555	3			N	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
*09	570	N	285	-0-	-285	-0-	285	3			N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
06	450	N	293	-0-	-157	-0-	293	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1228	-0-	-74	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
*09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
*10	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
11	0		1275	-0-	1275	1275	1275	3			N	-0-					-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
06	1020	N	932	-0-	-88	-0-	932	3			N	-0-					-0-
07	992	N	906	-0-	-86	-0-	906	3			N	-0-					-0-
08	899	N	870	-0-	-29	-0-	870	3			N	-0-					-0-
*09	930	N	818	-0-	-112	-0-	818	3			N	-0-					-0-
10	899	N	834	-0-	-65	-0-	834	3			N	-0-					-0-
11	0		824	-0-	824	824	824	3			N	-0-					-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

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
06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			Y	-0-					-0-
07	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			Y	-0-					-0-
*08	1612	N	1532	-0-	-80	-0-	1532	3			Y	-0-					-0-
*09	1530	N	1524	-0-	-6	-0-	1524	3			Y	-0-					-0-
10	1581	N	1343	-0-	-238	-0-	1343	3			Y	-0-					-0-
*11	1470	N	1234	-0-	-236	-0-	1234	3			Y	-0-					-0-

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
06	1080	N	416	-0-	-664	-0-	416	3			N	-0-					-0-
07	775	N	672	-0-	-103	-0-	672	3			N	-0-					-0-
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
*09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
*10	682	N	549	-0-	-133	-0-	549	3			N	-0-					-0-
*11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 157064 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8942 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
*08	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
*09	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
*10	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
*11	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-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
06	1410	N	1327	-0-	-83	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1299	-0-	-34	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
*09	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
*10	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
*11	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-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
06	2850	X	1488	-0-	-1362	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	1372	-0-	-1573	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
*08	2945	X	1107	-0-	-1838	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
*09	2250	X	881	-0-	-1369	-0-	881	3			N	-0-					-0-
10	1860	X	892	-0-	-968	-0-	892	3			N	-0-					-0-
*11	1500	X	817	-0-	-683	-0-	817	3			N	-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
06	1020	N	777	-0-	-243	-0-	777	3			N	-0-					-0-
07	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
08	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
*09	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1353	-0-	-290	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
11	0		1130	-0-	1130	1130	1130	3			N	-0-					-0-

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
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			Y	-0-					-0-
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			Y	-0-					-0-
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			Y	-0-					-0-
*09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			Y	-0-					-0-
*10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			Y	-0-					-0-
11	0		963	-0-	963	963	963	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159301 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 9150 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 159332 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8725 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 159340 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8403 - 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
*01	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
02	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
03	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3536	-0-	536	536	3536	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	1368	-0-	-1112	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	2220	-0-	-180	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
07	2480	X	2102	-0-	-378	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
*08	2480	X	2098	-0-	-382	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
*09	2400	X	1971	-0-	-429	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
10	2294	X	2145	-0-	-149	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
*11	2220	X	2117	-0-	-103	-0-	2117	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 9 RRCID -> 159405 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8392 - 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
*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-
*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-

MANGHAM, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 159426 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8730 - 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
06	540	N	5	-0-	-535	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
08	558	N	246	-0-	-312	-0-	246	3			N	-0-					-0-
*09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	3			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 4 RRCID -> 159439 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8630 - 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
06	690	N	468	-0-	-222	-0-	467	3	1	9	Y	1	4	1			-0-
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
08	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
09	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			Y	-0-					-0-
10	0		5845	-0-	5845	5845	5845	3			Y	-0-					-0-
11	0		3369	-0-	3369	9214	3369	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SEALEY, MAY WELL #: 8 RRCID -> 159523 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 8748 - 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
06	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
11	0		93	-0-	93	93	93	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 159667 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8606 - 9724

*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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 10 D RRCID -> 159869 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8776 - 9870

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2022

WHITFIELD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 159954 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8695 - 9796

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 11 RRCID -> 160034 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8670 - 9833

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160082 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8836 - 9932

06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
*09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
*10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
11	0		1101	-0-	1101	1101	1101	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
06	660	N	482	-0-	-178	-0-	482	3			N	-0-					-0-
07	682	N	83	-0-	-599	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*08	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3672	-0-	672	672	3672	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	2469	-0-	-631	41	2469	3			N	-0-					-0-
*11	2217	N	2176	-0-	-41	-0-	2176	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 160386 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8776 - 9799

06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
*08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
*09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
*10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
*11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8960 - 9628

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "E" WELL #: 4 RRCID -> 160587 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8674 - 8743

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-
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-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160670 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9532 - 10210

06	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
07	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160818 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8916 - 9951

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2022

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160822 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 9106 - 9710

06	2940	X	2332	-0-	-608	-0-	2104	3	228	9	Y	207	146	1			74
07	3193	X	1717	-0-	-1476	-0-	1531	3	186	9	Y	169	157	1			86
08	3007	X	1739	-0-	-1268	-0-	1557	3	182	9	Y	165	167	1			84
09	2910	X	1318	-0-	-1592	-0-	1186	3	132	9	Y	120	84	1			120
10	0		2062	-0-	2062	2062	1843	3	219	9	Y	199	258	1			61
11	0		2142	-0-	2142	4204	1940	3	202	9	Y	184	171	1			74

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
*08	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
*09	1410	N	1368	-0-	-42	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1381	-0-	-76	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
*11	1410	N	1341	-0-	-69	-0-	1341	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161267 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9134 - 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
06	1560	N	1499	-0-	-61	-0-	1496	3	3	9	Y	3	5	1			1
07	1612	N	330	-0-	-1282	-0-	330	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	2108	N	1603	-0-	-505	-0-	1601	3	2	9	Y	2	1	1			1
09	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2772	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	0		2950	-0-	2950	2950	2949	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
11	0		2569	-0-	2569	5519	2567	3	2	9	Y	2	1	1			1

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161537 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8866 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS, J. T. C V GAS UNIT WELL #: 9B RRCID -> 161726 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8702 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
07	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
*08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
*09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
*10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
*11	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161742 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8960 - 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
06	25438	X	5337	-0-	-20101	-0-	5315	3	22	9	Y	20	30	1			7
07	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4130	3	14	9	Y	13	14	1			6
08	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2713	3	14	9	Y	13	13	1			6
09	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1926	3	11	9	Y	10	7	1			9
10	0		2815	-0-	2815	2815	2797	3	18	9	Y	16	20	1			5
11	0		2620	-0-	2620	5435	2610	3	10	9	Y	9	10	1			4

WERNER-WHITE WELL #: 4 RRCID -> 162235 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8882 - 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
06	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	3			Y	-0-					-0-
07	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			Y	-0-					-0-
08	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			Y	-0-					-0-
09	4290	X	3233	-0-	-1057	-0-	3233	3			Y	-0-					-0-
10	0		2196	-0-	2196	2196	2196	3			Y	-0-					-0-
11	0		2615	-0-	2615	4811	2615	3			Y	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 162248 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8853 - 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
06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1689	-0-	-16	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1684	-0-	-21	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
*09	1680	N	1622	-0-	-58	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
*10	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
11	0		1636	-0-	1636	1636	1636	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
07	496	N	105	-0-	-391	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
*09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
*10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
*11	540	N	513	-0-	-27	-0-	513	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 9 RRCID -> 162751 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8890 - 9822

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 162783 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8930 - 9961

06	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
07	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	3			N	-0-					-0-
*08	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	3			N	-0-					-0-
*09	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
*10	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	3			N	-0-					-0-
*11	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			N	-0-					-0-

WERNER-CLARENCE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162856 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8620 - 8680

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 10 RRCID -> 162862 COMPL. DATE 04/06/1997 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8911 - 9859

06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
*08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
*09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
*10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
*11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 163218 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 9576

06	1380	N	1379	-0-	-1	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1332	-0-	-94	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1384	-0-	-42	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
*09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
*10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
11	0		1487	-0-	1487	1487	1487	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 8 RRCID -> 163458 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8930 - 9879

06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	434	N	305	-0-	-129	-0-	305	3			N	-0-					-0-
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
*09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
10	310	N	177	-0-	-133	-0-	177	3			N	-0-					-0-
11	0		2988	-0-	2988	2988	2988	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
10	14B2	EXT	5203	-0-	5203	5203	5193	3	10	9	Y	9	8	1			3
11	14B2	EXT	4554	-0-	4554	9757	4546	3	8	9	Y	7	7	1			3

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
*08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
*09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
*10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
*11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-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
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			Y	-0-					-0-
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			Y	-0-					-0-
*08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			Y	-0-					-0-
*09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			Y	-0-					-0-
*10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			Y	-0-					-0-
11	0		676	-0-	676	676	676	3			Y	-0-					-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*01	713	N	602	-0-	-111	-0-	602	3			N	-0-					-0-
02	644	N	528	-0-	-116	-0-	528	3			N	-0-					-0-
03	589	N	541	-0-	-48	-0-	541	3			N	-0-					-0-
04	570	N	549	-0-	-21	-0-	549	3			N	-0-					-0-
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
*08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
*09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
*10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
*11	600	N	570	-0-	-30	-0-	570	3			N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 7 RRCID -> 164948 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8880 - 9596

06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1627	3	3	9	Y	3	5	1			1
07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1707	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	1984	N	1967	-0-	-17	-0-	1966	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2964	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	0		1864	-0-	1864	1864	1863	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
11	0		23	-0-	23	1887	23	3			Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 6 RRCID -> 165499 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9160 - 9410

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 12 RRCID -> 165623 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8636 - 9766

06	780	N	555	-0-	-225	-0-	555	3			N	-0-					-0-
07	806	N	371	-0-	-435	-0-	371	3			N	-0-					-0-
08	806	N	692	-0-	-114	-0-	692	3			N	-0-					-0-
*09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
*10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
11	0		1783	-0-	1783	1783	1783	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165840 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8742 - 9923

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 8 RRCID -> 165918 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8672 - 9774

06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
07	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	3006	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3562	-0-	462	462	3562	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	2623	-0-	-377	85	2623	3			N	-0-					-0-
*10	2438	N	2353	-0-	-85	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
*11	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166043 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8524 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2023

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 6 RRCID -> 166419 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8810 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	570	N	96	-0-	-474	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
08	589	N	394	-0-	-195	-0-	394	3			N	-0-					-0-
*09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
*10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
11	0		790	-0-	790	790	790	3			N	-0-					-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
06	2100	N	2026	-0-	-74	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1580	-0-	-590	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
*08	2170	N	1368	-0-	-802	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
*09	2040	N	935	-0-	-1105	-0-	935	3			N	-0-					-0-
*10	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
*11	1320	N	1130	-0-	-190	-0-	1130	3			N	-0-					-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 8 RRCID -> 167498 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9162 - 9610

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 167504 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9076 - 9498

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167541 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8670 - 9820

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 13 RRCID -> 167764 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8418 - 9570

06	840	N	823	-0-	-17	-0-	823	3			N	-0-					-0-
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
*09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
*10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
11	0		875	-0-	875	875	875	3			N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 11A RRCID -> 168519 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8668 - 9744

06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1641	-0-	-2	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
*08	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
*09	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
*10	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
*11	1590	N	1522	-0-	-68	-0-	1522	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 10 RRCID -> 168824 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8783 - 9814

06	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	3			N	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
*09	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	3			N	-0-					-0-
*10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
11	0		202	-0-	202	202	202	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL, W.F. WELL #: 12 RRCID -> 169493 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 8648 - 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
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
*08	527	N	246	-0-	-281	-0-	246	3			N	-0-					-0-
*09	660	N	227	-0-	-433	-0-	227	3			N	-0-					-0-
10	341	N	224	-0-	-117	-0-	224	3			N	-0-					-0-
*11	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 13 RRCID -> 173303 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8408 - 9556

06	1230	N	822	-0-	-408	-0-	822	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1168	-0-	-103	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
*09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
*10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
11	0		1126	-0-	1126	1126	1126	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 12 RRCID -> 173439 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8406 - 9532

06	1440	N	1248	-0-	-192	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
07	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
*08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
*09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
*10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
*11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 14 RRCID -> 173828 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8412 - 9219

06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	3			N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
*09	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	3			N	-0-					-0-
10	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	3			N	-0-					-0-
11	0		254	-0-	254	254	254	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174152 COMPL. DATE 07/11/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8465 - 9502

06	870	N	836	-0-	-34	-0-	836	3			N	-0-					-0-
07	899	N	854	-0-	-45	-0-	854	3			N	-0-					-0-
08	899	N	851	-0-	-48	-0-	851	3			N	-0-					-0-
*09	840	N	828	-0-	-12	-0-	828	3			N	-0-					-0-
10	868	N	852	-0-	-16	-0-	852	3			N	-0-					-0-
11	0		793	-0-	793	793	793	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 16 RRCID -> 174551 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 8542 - 9460

06	1530	N	1004	-0-	-526	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1012	-0-	-383	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
*09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
*10	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
11	0		2117	-0-	2117	2117	2117	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 174670 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8558 - 9707

06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1166	-0-	-43	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
*09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	632	-0-	-546	-0-	632	3			N	-0-					-0-
11	0		1267	-0-	1267	1267	1267	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
06	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	1944	-0-	-536	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
*08	2232	N	1941	-0-	-291	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
*09	1980	N	1813	-0-	-167	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	1662	-0-	-291	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
*11	1890	N	1571	-0-	-319	-0-	1571	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175475 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8944 - 9438

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 175652 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 9819 PERF. 8514 - 9649

06	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
07	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	3			N	-0-					-0-
08	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	3			N	-0-					-0-
*09	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
10	3007	X	2742	-0-	-265	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
*11	2910	X	2825	-0-	-85	-0-	2825	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 15 RRCID -> 176206 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8500 - 9633

06	840	N	812	-0-	-28	-0-	812	3			N	-0-					-0-
07	868	N	848	-0-	-20	-0-	848	3			N	-0-					-0-
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
*09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
10	837	N	829	-0-	-8	-0-	829	3			N	-0-					-0-
11	0		817	-0-	817	817	817	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176293 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8611 - 9717

*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-
*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-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176342 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8542 - 9706

*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-
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
*09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
*10	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
11	0		888	-0-	888	888	888	3			N	-0-					-0-

WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176586 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8708 - 9480

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 11 RRCID -> 176937 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8634 - 9861

*01	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	3			N	-0-					-0-
02	336	N	288	-0-	-48	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-
04	330	N	288	-0-	-42	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
06	360	N	321	-0-	-39	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
*09	330	N	269	-0-	-61	-0-	269	3			N	-0-					-0-
10	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
11	0		320	-0-	320	320	320	3			N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176946 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8620 - 9390

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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177066 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8452 - 9681

06	3000	N	3177	-0-	177	177	3177	3			Y	-0-					-0-
07	3818	X	3641	-0-	-177	-0-	3641	3			Y	-0-					-0-
08	3782	X	3393	-0-	-389	-0-	3393	3			Y	-0-					-0-
*09	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	3			Y	-0-					-0-
*10	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	3			Y	-0-					-0-
11	0		3822	-0-	3822	3822	3822	3			Y	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 7 RRCID -> 177226 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 8622 - 9900

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*01	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	336	N	328	-0-	-8	-0-	328	3			N	-0-					-0-
03	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	3			N	-0-					-0-
04	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	3			N	-0-					-0-
05	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-					-0-
06	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
08	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
*09	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	3			N	-0-					-0-
10	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-					-0-
11	0		290	-0-	290	290	290	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179737 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8550 - 9540

06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
07	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
08	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
*09	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
*10	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
11	0		2157	-0-	2157	2157	2157	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 17 D RRCID -> 179932 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8615 - 9700

06	2130	N	1542	-0-	-588	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	931	-0-	-1270	-0-	931	3			N	-0-					-0-
*08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
*09	1530	N	1451	-0-	-79	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
10	930	N	875	-0-	-55	-0-	875	3			N	-0-					-0-
*11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 14 RRCID -> 180067 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8930 - 9500

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180639 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8614 - 9782

*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-
*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-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 180670 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8601 - 9468

06	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
07	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
08	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
*09	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
*10	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
11	0		2360	-0-	2360	2360	2360	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*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-
*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-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180846 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8448 - 9354

06	300	N	38	-0-	-262	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
*08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					-0-
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
*11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 181277 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8552 - 9700

06	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
07	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	3			N	-0-					-0-
08	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
*09	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
*10	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	3			N	-0-					-0-
11	0		3222	-0-	3222	3222	3222	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 12 RRCID -> 181455 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8469 - 9578

*01	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
02	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
04	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1064	-0-	-166	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
08	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
*09	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
*10	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
11	0		2372	-0-	2372	2372	2372	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 181556 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8673 - 9819

06	2340	N	1905	-0-	-435	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	1845	-0-	-511	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	1993	-0-	-146	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
*09	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
*10	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
11	0		2083	-0-	2083	2083	2083	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182385 COMPL. DATE 03/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8611 - 9816

06	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
07	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
*08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
*09	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
*10	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
*11	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
*08	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
*09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
*10	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
*11	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-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
06	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
07	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
*08	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
*09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
*10	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
*11	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-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
06	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1850	-0-	-134	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
*08	2170	N	1790	-0-	-380	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
*09	2100	N	1691	-0-	-409	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1774	-0-	-86	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
11	0		1923	-0-	1923	1923	1923	3			N	-0-					-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
*08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
*09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
*10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
*11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-					-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
06	2010	N	1307	-0-	-703	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1292	-0-	-382	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
*08	1457	N	1301	-0-	-156	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
*09	1320	N	1242	-0-	-78	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1239	-0-	-63	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
*11	1260	N	1136	-0-	-124	-0-	1136	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
06	930	N	498	-0-	-432	-0-	498	3			N	-0-					-0-
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
*08	1364	N	1276	-0-	-88	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
*09	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
*10	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
*11	1230	N	992	-0-	-238	-0-	992	3			N	-0-					-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

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
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
*09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
*10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
*11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-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
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
*09	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
11	0		10	-0-	10	10	10	3			Y	-0-					-0-

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
*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-
*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-

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
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
*09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
*10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
11	0		18	-0-	18	18	18	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
07	713	N	411	-0-	-302	-0-	411	3			N	-0-					-0-
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
*09	750	N	427	-0-	-323	-0-	427	3			N	-0-					-0-
*10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
11	0		493	-0-	493	493	493	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 15 RRCID -> 185757 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8650 - 9822

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 15 RRCID -> 186494 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8460 - 9582

06	900	N	857	-0-	-43	-0-	857	3			Y	-0-					-0-
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			Y	-0-					-0-
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			Y	-0-					-0-
*09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			Y	-0-					-0-
*10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			Y	-0-					-0-
11	0		913	-0-	913	913	913	3			Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 14 RRCID -> 186495 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8510 - 9616

*01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
11	0		44	-0-	44	44	44	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 15 RRCID -> 186690 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8524 - 9683

*01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	3			N	-0-					-0-
*08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
*11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 16A RRCID -> 186774 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8604 - 9707

06	990	N	603	-0-	-387	-0-	603	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3759	-0-	659	659	3759	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	4030	-0-	930	1589	4030	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3125	-0-	125	1714	3125	3			N	-0-					-0-
*10	4300	X	2586	-0-	-1714	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
*11	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-BARKSDALE WELL #: 16 RRCID -> 187163 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8536 - 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
*01	1364	N	1150	-0-	-214	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	895	-0-	-253	-0-	895	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	921	-0-	-257	-0-	921	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	905	-0-	-205	-0-	905	3			N	-0-					-0-
05	992	N	931	-0-	-61	-0-	931	3			N	-0-					-0-
06	900	N	853	-0-	-47	-0-	853	3			N	-0-					-0-
07	930	N	918	-0-	-12	-0-	918	3			N	-0-					-0-
*08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
*09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
*10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
*11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187165 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8778 - 9820

*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-
*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-

HICKS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187491 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9720

*01	1829	N	775	-0-	-1054	-0-	775	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	581	-0-	-567	-0-	581	3			N	-0-					-0-
03	837	N	518	-0-	-319	-0-	518	3			N	-0-					-0-
04	750	N	572	-0-	-178	-0-	572	3			N	-0-					-0-
05	651	N	581	-0-	-70	-0-	581	3			N	-0-					-0-
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
07	589	N	503	-0-	-86	-0-	503	3			N	-0-					-0-
08	589	N	467	-0-	-122	-0-	467	3			N	-0-					-0-
*09	540	N	507	-0-	-33	-0-	507	3			N	-0-					-0-
*10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
11	0		542	-0-	542	542	542	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 188182 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8914 - 9758

*01	2015	N	1931	-0-	-84	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1729	-0-	-63	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1845	-0-	-46	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
06	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
07	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
*08	2015	N	1705	-0-	-310	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
*09	1950	N	1712	-0-	-238	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	1854	-0-	-223	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
*11	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 18 RRCID -> 188567 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8442 - 9595

06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
07	868	N	859	-0-	-9	-0-	859	3			N	-0-					-0-
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
*09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
10	868	N	833	-0-	-35	-0-	833	3			N	-0-					-0-
11	0		800	-0-	800	800	800	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 15 RRCID -> 188738 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 9717 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
06	1200	N	1171	-0-	-29	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
08	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
*09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
*10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
11	0		1150	-0-	1150	1150	1150	3			N	-0-					-0-

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
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
07	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
*08	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
*09	1590	N	1569	-0-	-21	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1506	-0-	-44	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
*11	1560	N	1247	-0-	-313	-0-	1247	3			N	-0-					-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
06	570	N	100	-0-	-470	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	896	-0-	-158	-0-	896	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	4010	-0-	910	910	4010	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3127	-0-	127	1037	3127	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	2404	-0-	-696	341	2404	3			N	-0-					-0-
*11	3198	X	2857	-0-	-341	-0-	2857	3			N	-0-					-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-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
06	1980	N	1340	-0-	-640	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1810	-0-	-143	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
*08	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
*09	1350	N	1309	-0-	-41	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1368	-0-	-430	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
11	0		1385	-0-	1385	1385	1385	3			N	-0-					-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
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1372	-0-	-54	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
*09	1410	N	1262	-0-	-148	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1333	-0-	-62	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
11	0		1286	-0-	1286	1286	1286	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*01	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					-0-
02	308	N	281	-0-	-27	-0-	281	3			N	-0-					-0-
03	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					-0-
04	330	N	289	-0-	-41	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
06	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	310	N	175	-0-	-135	-0-	175	3			N	-0-					-0-
08	310	N	192	-0-	-118	-0-	192	3			N	-0-					-0-
*09	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
11	0		180	-0-	180	180	180	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 190222 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8713 - 9853

06	270	N	206	-0-	-64	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
*09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
*10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
11	0		323	-0-	323	323	323	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 190478 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8342 - 9570

06	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	3			N	-0-					-0-
07	403	N	326	-0-	-77	-0-	326	3			N	-0-					-0-
08	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					-0-
*09	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-					-0-
*10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
11	0		323	-0-	323	323	323	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190508 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8496 - 9674

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

HICKS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 190998 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8474 - 9780

*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-
*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-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 17B RRCID -> 191451 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8452 - 9706

06	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
07	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
08	2852	N	2351	-0-	-501	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
*09	2760	N	2525	-0-	-235	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
*10	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
11	0		2808	-0-	2808	2808	2808	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWERS, E.C. WELL #: 13 RRCID -> 191483 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8468 - 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
*01	837	N	630	-0-	-207	-0-	630	3			N	-0-					-0-
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					-0-
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	608	-0-	-622	-0-	608	3			N	-0-					-0-
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
*09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
10	837	N	750	-0-	-87	-0-	750	3			N	-0-					-0-
11	0		704	-0-	704	704	704	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 17 RRCID -> 191984 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8472 - 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
*01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
04	690	N	59	-0-	-631	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
*08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
*09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
*10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
*11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 192004 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8616 - 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
*01	2573	N	1259	-0-	-1314	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1027	-0-	-737	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1037	-0-	-296	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1004	-0-	-226	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	845	-0-	-178	-0-	845	3			N	-0-					-0-
*08	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
*09	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
*10	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
*11	2430	N	2429	-0-	-1	-0-	2429	3			N	-0-					-0-

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
06	1830	N	1756	-0-	-74	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1797	-0-	-94	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
*08	1798	N	1645	-0-	-153	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
*09	1770	N	1597	-0-	-173	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1759	-0-	-39	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
11	0		1828	-0-	1828	1828	1828	3			N	-0-					-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
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			Y	-0-					-0-
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			Y	-0-					-0-
*08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			Y	-0-					-0-
*09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			Y	-0-					-0-
*10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			Y	-0-					-0-
11	0		1043	-0-	1043	1043	1043	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
*09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
*10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
11	0		78	-0-	78	78	78	3			Y	-0-					-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
06	3000	N	3396	-0-	396	396	3396	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3743	-0-	643	1039	3743	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3781	-0-	681	1720	3781	3			Y	-0-					-0-
*09	5405	X	3685	-0-	-1720	-0-	3685	3			Y	-0-					-0-
*10	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			Y	-0-					-0-
11	0		1232	-0-	1232	1232	1232	3			Y	-0-					-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
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
*09	810	N	325	-0-	-485	-0-	325	3			N	-0-					-0-
10	775	N	242	-0-	-533	-0-	242	3			N	-0-					-0-
11	0		832	-0-	832	832	832	3			N	-0-					-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
06	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
07	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
*08	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
*09	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
*10	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
*11	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			N	-0-					-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
06	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
07	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
*08	2356	N	1958	-0-	-398	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
*09	2160	N	1527	-0-	-633	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	1506	-0-	-695	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
*11	1890	N	1572	-0-	-318	-0-	1572	3			N	-0-					-0-

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
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	863	-0-	-222	-0-	863	3			N	-0-					-0-
*08	1116	N	555	-0-	-561	-0-	555	3			N	-0-					-0-
*09	1020	N	397	-0-	-623	-0-	397	3			N	-0-					-0-
10	868	N	447	-0-	-421	-0-	447	3			N	-0-					-0-
*11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-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
06	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	3			N	-0-					-0-
08	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					-0-
*09	390	N	362	-0-	-28	-0-	362	3			N	-0-					-0-
*10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
11	0		330	-0-	330	330	330	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194374 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8626 - 9810

06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
07	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
*09	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
*10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
11	0		1477	-0-	1477	1477	1477	3			N	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 8 RRCID -> 194378 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8858 - 9734

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 194382 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8701 - 9625

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194848 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8670 - 9848

06	1620	N	1590	-0-	-30	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1386	-0-	-288	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
*08	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
*09	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
*10	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
*11	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194850 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8594 - 9768

06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
07	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
*08	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
*09	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
*10	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
*11	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 9 RRCID -> 195144 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8634 - 9866

06	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
07	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
08	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3125	-0-	125	125	3125	3			N	-0-					-0-
*10	3012	N	2887	-0-	-125	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
11	0		2529	-0-	2529	2529	2529	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1327	-0-	-99	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
*08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
*09	1320	N	1276	-0-	-44	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
*10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
*11	1290	N	1187	-0-	-103	-0-	1187	3			N	-0-					-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
*01	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					-0-
02	364	N	346	-0-	-18	-0-	346	3			N	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
06	450	N	408	-0-	-42	-0-	408	3			N	-0-					-0-
07	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	3			N	-0-					-0-
08	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	3			N	-0-					-0-
*09	420	N	359	-0-	-61	-0-	359	3			N	-0-					-0-
10	434	N	373	-0-	-61	-0-	373	3			N	-0-					-0-
11	0		384	-0-	384	384	384	3			N	-0-					-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
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-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	864	-0-	-221	-0-	864	3			N	-0-					-0-
08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
*09	1110	N	973	-0-	-137	-0-	973	3			N	-0-					-0-
*10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
11	0		863	-0-	863	863	863	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
08	837	N	751	-0-	-86	-0-	751	3			N	-0-					-0-
*09	780	N	737	-0-	-43	-0-	737	3			N	-0-					-0-
10	806	N	738	-0-	-68	-0-	738	3			N	-0-					-0-
11	0		748	-0-	748	748	748	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 8 RRCID -> 197832 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8806 - 9944

06	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
07	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
*08	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
*09	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
*10	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
*11	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 9 RRCID -> 198296 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8808 - 10038

06	780	N	390	-0-	-390	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
*09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
10	806	N	250	-0-	-556	-0-	250	3			N	-0-					-0-
11	0		560	-0-	560	560	560	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 16 RRCID -> 198571 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

*01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
03	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	3			N	-0-					-0-
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
06	570	N	104	-0-	-466	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	620	N	562	-0-	-58	-0-	562	3			N	-0-					-0-
*08	620	N	317	-0-	-303	-0-	317	3			N	-0-					-0-
*09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
*10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
*11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198598 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8879 - 10068

06	1260	N	1197	-0-	-63	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
*08	1240	N	1029	-0-	-211	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
*09	1200	N	1041	-0-	-159	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1108	-0-	-163	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
*11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 12 RRCID -> 198866 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8684 - 9803

06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
*09	240	N	86	-0-	-154	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
11	0		473	-0-	473	473	473	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*01	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	3			N	-0-					-0-
02	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	3687	-0-	-64	-0-	3687	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	2998	-0-	-632	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	3057	-0-	-694	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	2126	-0-	-1504	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	3117	-0-	-634	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
08	3689	X	2705	-0-	-984	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
*09	3000	X	2799	-0-	-201	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	2782	-0-	-349	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
11	0		2927	-0-	2927	2927	2927	3			N	-0-					-0-

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
06	690	N	587	-0-	-103	-0-	587	3			N	-0-					-0-
07	620	N	548	-0-	-72	-0-	548	3			N	-0-					-0-
08	620	N	550	-0-	-70	-0-	550	3			N	-0-					-0-
*09	600	N	564	-0-	-36	-0-	564	3			N	-0-					-0-
*10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
11	0		591	-0-	591	591	591	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 13 RRCID -> 200099 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8893 - 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
06	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
07	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
*08	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
*09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
*10	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
*11	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200254 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8866 - 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
06	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
07	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
08	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
*09	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
*10	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
11	0		2480	-0-	2480	2480	2480	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 19 RRCID -> 200452 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8436 - 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
06	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
07	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3			N	-0-					-0-
*08	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
*09	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
*10	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
11	0		2786	-0-	2786	2786	2786	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200471 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 8766 - 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
06	1710	N	776	-0-	-934	-0-	776	3			N	-0-					-0-
07	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3905	-0-	805	805	3905	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	4126	-0-	1126	1931	4126	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	4076	-0-	976	2907	4076	3			N	-0-					-0-
11	0		3754	-0-	3754	6661	3754	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-NORMAN WELL #: 21 RRCID -> 201109 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8575 - 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
06	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	3			N	-0-					-0-
07	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	3			N	-0-					-0-
*08	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	3			N	-0-					-0-
*09	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	3			N	-0-					-0-
*10	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	3			N	-0-					-0-
*11	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 12 RRCID -> 201213 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8815 - 9873

06	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	3			N	-0-					-0-
07	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
*08	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
*09	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
10	1023	X	945	-0-	-78	-0-	945	3			N	-0-					-0-
*11	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 201214 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8698 - 9878

06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
08	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
*09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
*10	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
11	0		1531	-0-	1531	1531	1531	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 19 RRCID -> 201270 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8462 - 9569

06	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3			Y	-0-					-0-
07	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	3			Y	-0-					-0-
*08	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	3			Y	-0-					-0-
*09	3210	X	3087	-0-	-123	-0-	3087	3			Y	-0-					-0-
10	3317	X	2922	-0-	-395	-0-	2922	3			Y	-0-					-0-
*11	3210	X	2956	-0-	-254	-0-	2956	3			Y	-0-					-0-

SHIVERS-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201283 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8849 - 10130

06	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
*09	510	N	23	-0-	-487	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	341	N	234	-0-	-107	-0-	234	3			N	-0-					-0-
11	0		199	-0-	199	199	199	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201485 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 8616 - 9793

06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
07	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
*08	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
*09	1590	N	1574	-0-	-16	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1605	-0-	-38	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
*11	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 14 RRCID -> 201629 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8683 - 9828

06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
*08	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
*09	1110	N	1076	-0-	-34	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
*10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
*11	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	0		183	-0-	183	183	183	3			N	-0-					-0-
11	0		321	-0-	321	504	321	3			N	-0-					-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
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
07	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
08	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
*09	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
*10	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
11	0		1088	-0-	1088	1088	1088	3			N	-0-					-0-

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
06	1470	N	1092	-0-	-378	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1139	-0-	-535	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1021	-0-	-467	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
*09	1080	N	1015	-0-	-65	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
*10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
11	0		1541	-0-	1541	1541	1541	3			N	-0-					-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
06	1890	N	1867	-0-	-23	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1832	-0-	-90	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
*08	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
*09	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
*10	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
*11	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

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
06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
*09	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
*10	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
11	0		1422	-0-	1422	1422	1422	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*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-
*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-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203619 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8746 - 9958

06	1500	N	1469	-0-	-31	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	901	-0-	-370	-0-	901	3			N	-0-					-0-
*08	1550	N	785	-0-	-765	-0-	785	3			N	-0-					-0-
*09	1470	N	716	-0-	-754	-0-	716	3			N	-0-					-0-
10	899	N	687	-0-	-212	-0-	687	3			N	-0-					-0-
*11	750	N	647	-0-	-103	-0-	647	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203819 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8746 - 9217

06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
07	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
08	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
*09	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	1905	-0-	-48	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
11	0		1445	-0-	1445	1445	1445	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203865 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8768 - 9429

06	1650	N	642	-0-	-1008	-0-	642	3			N	-0-					-0-
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
*08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
*09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
10	806	N	569	-0-	-237	-0-	569	3			N	-0-					-0-
*11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 17 RRCID -> 204489 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8632 - 9754

*01	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
02	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
03	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
04	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
05	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
06	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
07	3095	N	3095	-0-	-0-	-0-	3095	3			N	-0-					-0-
*08	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
*09	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
*10	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
*11	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 11 RRCID -> 204697 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8810 - 9429

06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
*08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
*09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
*10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
*11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 18 RRCID -> 205221 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8480 - 9063

*01	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3554	-0-	454	454	3554	3			N	-0-					-0-
04	1995	N	1541	-0-	-454	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
06	1320	X	1160	-0-	-160	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
07	1364	X	1057	-0-	-307	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
08	1364	X	937	-0-	-427	-0-	937	3			N	-0-					-0-
*09	1320	X	790	-0-	-530	-0-	790	3			N	-0-					-0-
10	1364	X	819	-0-	-545	-0-	819	3			N	-0-					-0-
11	0		756	-0-	756	756	756	3			N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205333 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8929 - 9433

06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	620	X	237	-0-	-383	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	0		43	-0-	43	43	43	3			N	-0-					-0-
10	0		151	-0-	151	194	151	3			N	-0-					-0-
11	0		76	-0-	76	270	76	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 12 RRCID -> 205780 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8756 - 9263

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 19 RRCID -> 206578 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8682 - 9177

06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
*09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
*10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
11	0		1238	-0-	1238	1238	1238	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207729 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8802 - 9222

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
07	651	N	271	-0-	-380	-0-	271	3			N	-0-					-0-
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
*09	660	N	354	-0-	-306	-0-	354	3			N	-0-					-0-
*10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
11	0		639	-0-	639	639	639	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207792 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 8511 - 9172

06	720	N	296	-0-	-424	-0-	296	3			N	-0-					-0-
07	682	N	586	-0-	-96	-0-	586	3			N	-0-					-0-
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
*09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
*10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
11	0		822	-0-	822	822	822	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 15 T RRCID -> 208469 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8590 - 9065

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

HARRELL, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 208881 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8784 - 9922

06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
07	496	N	395	-0-	-101	-0-	395	3			N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
*09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
10	403	N	243	-0-	-160	-0-	243	3			N	-0-					-0-
11	0		889	-0-	889	889	889	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 209182 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8744 - 9796

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 19 RRCID -> 209734 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8911 - 9272

06	780	N	734	-0-	-46	-0-	734	3			N	-0-					-0-
07	868	N	732	-0-	-136	-0-	732	3			N	-0-					-0-
08	775	N	758	-0-	-17	-0-	758	3			N	-0-					-0-
*09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
*10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
11	0		735	-0-	735	735	735	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
06	600	N	594	-0-	-6	-0-	594	3			N	-0-					-0-
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
*09	600	N	203	-0-	-397	-0-	203	3			N	-0-					-0-
10	651	N	514	-0-	-137	-0-	514	3			N	-0-					-0-
11	0		396	-0-	396	396	396	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 19 RRCID -> 210338 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8661 - 9828

*01	2049	N	733	-0-	-1316	-0-	733	3			N	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
03	589	X	222	-0-	-367	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	570	X	216	-0-	-354	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	589	X	279	-0-	-310	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	570	X	268	-0-	-302	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	310	X	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					-0-
08	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
*09	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	3			N	-0-					-0-
10	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
11	0		257	-0-	257	257	257	3			N	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 8 T RRCID -> 210476 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8680 - 9944

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-
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-

HARRIS, J.W. WELL #: 13 RRCID -> 211007 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8490 - 9062

06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
07	558	N	506	-0-	-52	-0-	506	3			N	-0-					-0-
*08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
*09	540	N	336	-0-	-204	-0-	336	3			N	-0-					-0-
10	496	N	273	-0-	-223	-0-	273	3			N	-0-					-0-
*11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 8 T RRCID -> 211851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8650 - 9938

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 212131 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8790 - 9286

06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
08	434	N	299	-0-	-135	-0-	299	3			N	-0-					-0-
*09	420	N	330	-0-	-90	-0-	330	3			N	-0-					-0-
10	372	N	93	-0-	-279	-0-	93	3			N	-0-					-0-
11	0		497	-0-	497	497	497	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	12	1			3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
10	0		344	-0-	344	344	344	3			Y	-0-					-0-
11	0		424	-0-	424	768	424	3			Y	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212212 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9095 - 10166

06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
08	620	N	170	-0-	-450	-0-	170	3			N	-0-					-0-
09	0		90	-0-	90	90	90	3			N	-0-					-0-
10	0		1563	-0-	1563	1653	1563	3			N	-0-					-0-
11	0		854	-0-	854	2507	854	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 212972 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8709 - 9817

06	810	N	606	-0-	-204	-0-	606	3			N	-0-					-0-
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
*09	600	N	446	-0-	-154	-0-	446	3			N	-0-					-0-
10	806	N	660	-0-	-146	-0-	660	3			N	-0-					-0-
11	0		669	-0-	669	669	669	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 213456 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8650 - 9671

06	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	2739	-0-	-51	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
*08	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
*09	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
*10	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	3			N	-0-					-0-
*11	2700	N	2663	-0-	-37	-0-	2663	3			N	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 9 T RRCID -> 213460 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8623 - 9908

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213701 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9030 - 9456

06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
07	713	N	1	-0-	-712	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	570	N	50	-0-	-520	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	0		56	-0-	56	56	56	3			N	-0-					-0-
11	0		679	-0-	679	735	679	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 20 RRCID -> 213930 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 8438 - 9515

06	840	N	632	-0-	-208	-0-	632	3			N	-0-					-0-
07	713	N	638	-0-	-75	-0-	638	3			N	-0-					-0-
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
*09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
*10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
11	0		663	-0-	663	663	663	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TOMPKINS-SPENCER WELL #: 2 RRCID -> 214255 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8872 - 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
06	900	N	411	-0-	-489	-0-	411	3			N	-0-					-0-
07	527	N	119	-0-	-408	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
*09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
*10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
11	0		252	-0-	252	252	252	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 214713 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8603 - 9096

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 21 RRCID -> 215034 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 8606 - 9219

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
*09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
*10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
11	0		182	-0-	182	182	182	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 215129 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9111 - 9728

06	2340	N	1461	-0-	-879	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	874	-0-	-1978	-0-	874	3			N	-0-					-0-
*08	1674	N	735	-0-	-939	-0-	735	3			N	-0-					-0-
*09	1470	N	626	-0-	-844	-0-	626	3			N	-0-					-0-
10	868	N	660	-0-	-208	-0-	660	3			N	-0-					-0-
*11	720	N	624	-0-	-96	-0-	624	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 20 RRCID -> 215561 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8620 - 9801

06	2970	X	2790	-0-	-180	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2688	-0-	-381	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
08	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	3			N	-0-					-0-
*09	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	2609	-0-	-460	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
11	0		2850	-0-	2850	2850	2850	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 22 RRCID -> 215618 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8641 - 9160

06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
07	837	N	423	-0-	-414	-0-	423	3			N	-0-					-0-
*08	837	N	800	-0-	-37	-0-	800	3			N	-0-					-0-
*09	660	N	498	-0-	-162	-0-	498	3			N	-0-					-0-
*10	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
*11	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2984	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215821 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8827 - 9428

06	1650	N	1612	-0-	-38	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1505	-0-	-200	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
*09	1620	N	1536	-0-	-84	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
*10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
11	0		1176	-0-	1176	1176	1176	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
06	840	N	810	-0-	-30	-0-	810	3			N	-0-					-0-
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
08	806	N	728	-0-	-78	-0-	728	3			N	-0-					-0-
*09	810	N	658	-0-	-152	-0-	658	3			N	-0-					-0-
10	837	N	620	-0-	-217	-0-	620	3			N	-0-					-0-
11	0		611	-0-	611	611	611	3			N	-0-					-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
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*08	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-

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
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
*09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
*10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
11	0		1224	-0-	1224	1224	1224	3			N	-0-					-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
06	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
07	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
08	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
*09	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
*10	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
11	0		2288	-0-	2288	2288	2288	3			N	-0-					-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
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
07	713	N	683	-0-	-30	-0-	683	3			N	-0-					-0-
08	744	N	680	-0-	-64	-0-	680	3			N	-0-					-0-
*09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
10	682	N	620	-0-	-62	-0-	620	3			N	-0-					-0-
11	0		1196	-0-	1196	1196	1196	3			N	-0-					-0-

WERNER-POWELL WELL #: 3 T RRCID -> 217573 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8876 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
06	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			Y	-0-					-0-
07	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			Y	-0-					-0-
08	2449	N	1719	-0-	-730	-0-	1719	3			Y	-0-					-0-
09	2160	N	1614	-0-	-546	-0-	1614	3			Y	-0-					-0-
10	0		1634	-0-	1634	1634	1634	3			Y	-0-					-0-
11	0		1657	-0-	1657	3291	1657	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
*08	1550	N	1440	-0-	-110	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
*09	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
*10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
*11	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					-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
06	780	N	546	-0-	-234	-0-	546	3			N	-0-					-0-
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
*08	744	N	377	-0-	-367	-0-	377	3			N	-0-					-0-
*09	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	3	-0-	-1175	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-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
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
*08	1333	N	1011	-0-	-322	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
*09	1260	N	1151	-0-	-109	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1197	-0-	-105	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
*11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-

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
06	1980	N	1150	-0-	-830	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1024	-0-	-526	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
*08	1085	N	843	-0-	-242	-0-	843	3			N	-0-					-0-
*09	1140	N	973	-0-	-167	-0-	973	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	990	-0-	-33	-0-	990	3			N	-0-					-0-
*11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 218371 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8573 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 218374 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8725 - 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
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
*09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	875	-0-	-179	-0-	875	3			N	-0-					-0-
11	0		925	-0-	925	925	925	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 22 RRCID -> 218547 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8577 - 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
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
08	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	3			N	-0-					-0-
*09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
*10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
11	0		325	-0-	325	325	325	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-BARKSDALE WELL #: 20 RRCID -> 218680 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8515 - 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
*01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 218736 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9146 - 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
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-
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-

AMERICAN LEGION WELL #: 7 T RRCID -> 219026 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8906 - 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
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-
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-

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
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
*08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
*09	870	N	573	-0-	-297	-0-	573	3			N	-0-					-0-
10	899	N	800	-0-	-99	-0-	800	3			N	-0-					-0-
*11	870	N	618	-0-	-252	-0-	618	3			N	-0-					-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
06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	2037	-0-	-9	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
08	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
*09	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
*10	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
11	0		2036	-0-	2036	2036	2036	3			N	-0-					-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
*01	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
02	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	3			N	-0-					-0-
03	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	3			N	-0-					-0-
04	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3			N	-0-					-0-
05	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
06	1740	X	1424	-0-	-316	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
07	1798	X	1224	-0-	-574	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
08	1798	X	1114	-0-	-684	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
*09	1740	X	1426	-0-	-314	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
10	1798	X	1323	-0-	-475	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
11	0		1193	-0-	1193	1193	1193	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
06	1260	N	949	-0-	-311	-0-	942	3	7	9	Y	6	17	1			2
07	1395	N	964	-0-	-431	-0-	962	3	2	9	Y	2	3	1			1
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	868	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	797	3	2	9	Y	2	1	1			2
10	0		699	-0-	699	699	696	3	3	9	Y	3	4	1			1
11	0		752	-0-	752	1451	748	3	4	9	Y	4	3	1			2

WHITFIELD UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221831 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8740 - 9735

06	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
07	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
*08	2170	N	2083	-0-	-87	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
*09	2100	N	1936	-0-	-164	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	2024	-0-	-84	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
*11	2010	N	1873	-0-	-137	-0-	1873	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 15 RRCID -> 222114 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 9725

06	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1292	-0-	-630	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	940	-0-	-1168	-0-	940	3			N	-0-					-0-
*09	1980	N	816	-0-	-1164	-0-	816	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	829	-0-	-473	-0-	829	3			N	-0-					-0-
11	0		699	-0-	699	699	699	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 24 RRCID -> 222413 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8685 - 9790

*01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	743	-0-	-573	-0-	743	3			N	-0-					-0-
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
04	960	N	788	-0-	-172	-0-	788	3			N	-0-					-0-
05	837	N	410	-0-	-427	-0-	410	3			N	-0-					-0-
06	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
07	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
*08	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
*09	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
*10	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
*11	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 21 RRCID -> 222781 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8618 - 9130

*01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
04	360	N	232	-0-	-128	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
06	570	N	46	-0-	-524	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
08	341	N	262	-0-	-79	-0-	262	3			N	-0-					-0-
*09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
10	496	N	330	-0-	-166	-0-	330	3			N	-0-					-0-
11	0		95	-0-	95	95	95	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222954 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8716 - 9219

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223549 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8962 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
*08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	4879	-0-	1879	1879	4879	3			N	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 6 L RRCID -> 224096 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9405 - 9522

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 224388 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8717 - 9392

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-
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-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 10 T RRCID -> 224510 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614

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-
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-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 224721 COMPL. DATE 11/28/2016 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8840 - 9018

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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 18 RRCID -> 224859 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 9041 - 8806

06	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*09	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					-0-
10	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	0		243	-0-	243	243	243	3			N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON WELL #: 8 RRCID -> 224867 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8960 - 10155

06	540	N	297	-0-	-243	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	341	N	233	-0-	-108	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	0		41	-0-	41	41	41	3			N	-0-					-0-
10	0		212	-0-	212	253	212	3			N	-0-					-0-
11	0		723	-0-	723	976	723	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 225398 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8612 - 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
06	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3			N	-0-	1	0			-0-
07	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
08	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
*09	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
*10	2697	X	2696	-0-	-1	-0-	2692	3	4	9	N	4	3	0			1
11	0		2715	-0-	2715	2715	2711	3	4	9	N	4	4	0			1

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 225895 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9024 - 9690

06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
08	527	X	271	-0-	-256	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
09	510	X	283	-0-	-227	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
10	0		376	-0-	376	376	376	3			Y	-0-					-0-
11	0		559	-0-	559	935	559	3			Y	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 226402 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8797 - 9983

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

HARRIS, J.W. WELL #: 16 RRCID -> 226925 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8872 - 9420

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

DEADWOOD UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 227089 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 8961

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POWELL WELL #: 8 RRCID -> 227544 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8281 - 9070

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

REEVES-MCMILLIAN UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 228453 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8876 - 9116

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-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 23 RRCID -> 229014 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8626 - 9102

06	1560	N	1315	-0-	-245	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1261	-0-	-258	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
*09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1636	-0-	-7	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
*11	1200	N	1182	-0-	-18	-0-	1182	3			N	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 229152 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9019 - 9601

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-
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-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 229513 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8826 - 9982

06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 23 RRCID -> 229618 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8700 - 9220

06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
08	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
*09	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
*10	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
11	0		1403	-0-	1403	1403	1403	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 24 RRCID -> 229619 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 8687 - 9105

06	1230	N	1199	-0-	-31	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
*09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1162	-0-	-109	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
11	0		1024	-0-	1024	1024	1024	3			N	-0-					-0-

POWELL "A-2" UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 229662 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8750 - 9388

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-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		126	-0-	126	126	126	3			N	-0-					-0-
11	0		66	-0-	66	192	66	3			N	-0-					-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
06	1050	N	964	-0-	-86	-0-	964	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1017	-0-	-68	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
*09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
11	0		1005	-0-	1005	1005	1005	3			N	-0-					-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
06	1830	X	1444	-0-	-386	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		56	-0-	56	56	56	3			N	-0-					-0-
11	0		1042	-0-	1042	1098	1042	3			N	-0-					-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
06	300	N	248	-0-	-52	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	310	N	140	-0-	-170	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
*09	240	N	168	-0-	-72	-0-	168	3			N	-0-					-0-
*10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
11	0		106	-0-	106	106	106	3			N	-0-					-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
*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-
*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-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WOODALL UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 231616 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8353 - 9096

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-
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-

POWELL "A2" UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 231971 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8770 - 8811

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			1

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 21 RRCID -> 233960 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8768 - 8771

06	990	N	950	-0-	-40	-0-	950	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	965	-0-	-58	-0-	965	3			N	-0-					-0-
08	992	N	951	-0-	-41	-0-	951	3			N	-0-					-0-
*09	960	N	933	-0-	-27	-0-	933	3			N	-0-					-0-
*10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
11	0		952	-0-	952	952	952	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 17 RRCID -> 234059 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 8844 - 8847

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9665 PERF. 10016 - 10304

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 3H RRCID -> 252374 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9851 - 12465

06	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	3			Y	-0-	2	0			-0-
07	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	3			Y	-0-					-0-
08	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	3			Y	-0-					-0-
*09	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4376	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
*10	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4629	3	8	9	Y	7	5	0			2
11	0		4444	-0-	4444	4444	4436	3	8	9	Y	7	8	0			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRELL, JEANETTE WELL #: 9H RRCID -> 252518 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 9570 - 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
06	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	3			N	-0-					-0-
07	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	3			N	-0-					-0-
08	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	3			N	-0-					-0-
*09	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	3			N	-0-					-0-
*10	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	3			N	-0-					-0-
11	0		2625	-0-	2625	2625	2625	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20SH RRCID -> 256661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8696 - 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
06	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
*08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
*09	810	N	216	-0-	-594	-0-	216	3			N	-0-					-0-
*10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
*11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
06	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	8679	3	3	9	N	3	29	0			1
07	9455	X	8703	-0-	-752	-0-	8703	3			N	-0-	1	0			-0-
08	9858	X	3664	-0-	-6194	-0-	3663	3	1	9	N	1	1	0			-0-
*09	9540	X	6730	-0-	-2810	-0-	6727	3	3	9	N	3	2	0			1
*10	9858	X	7215	-0-	-2643	-0-	7196	3	19	9	N	17	13	0			5
11	0		4894	-0-	4894	4894	4870	3	24	9	N	22	23	0			4

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
06	6150	X	5759	-0-	-391	-0-	5758	3	1	9	N	1	4	0			-0-
07	7998	X	6189	-0-	-1809	-0-	6188	3	1	9	N	1	1	0			-0-
08	8029	X	5834	-0-	-2195	-0-	5833	3	1	9	N	1	1	0			-0-
*09	7770	X	5541	-0-	-2229	-0-	5540	3	1	9	N	1	1	0			-0-
*10	7502	X	5794	-0-	-1708	-0-	5782	3	12	9	N	11	8	0			3
11	0		5499	-0-	5499	5499	5486	3	13	9	N	12	13	0			2

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
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
*10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
06	5550	X	5102	-0-	-448	-0-	5101	3	1	9	Y	1	3	0			-0-
07	5735	X	5602	-0-	-133	-0-	5601	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
08	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	6001	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
*09	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5869	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
*10	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6103	3	11	9	Y	10	7	0			3
11	0		5874	-0-	5874	5874	5862	3	12	9	Y	11	12	0			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
06	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	6532	3	1	9	Y	1	3	0			-0-
07	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7458	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
08	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	7046	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
*09	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	6892	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
*10	7471	X	7136	-0-	-335	-0-	7124	3	12	9	Y	11	8	0			3
11	0		7006	-0-	7006	7006	6993	3	13	9	Y	12	13	0			2

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264760 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF.10346 - 14000

06	11645	X	11645	-0-	-0-	-0-	11546	3	99	9	Y	90	64	1			32
07	11930	X	11930	-0-	-0-	-0-	11849	3	81	9	Y	74	69	1			37
08	13795	X	11472	-0-	-2323	-0-	11392	3	80	9	Y	73	73	1			37
09	13350	X	10631	-0-	-2719	-0-	10574	3	57	9	Y	52	37	1			52
10	0		8920	-0-	8920	8920	8839	3	81	9	Y	74	103	1			23
11	0		12094	-0-	12094	21014	12007	3	87	9	Y	79	70	1			32

FROST (B) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264941 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9870 - 13671

06	17943	X	17943	-0-	-0-	-0-	17943	3			Y	-0-					-0-
07	18162	X	18162	-0-	-0-	-0-	18162	3			Y	-0-					-0-
08	17980	X	17145	-0-	-835	-0-	17145	3			Y	-0-					-0-
*09	17550	X	16877	-0-	-673	-0-	16877	3			Y	-0-					-0-
*10	18135	X	17673	-0-	-462	-0-	17673	3			Y	-0-					-0-
11	0		16761	-0-	16761	16761	16761	3			Y	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 9 RRCID -> 265170 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6714 - 9732

06	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4288	3	1	9	Y	1	8	0			-0-
07	3937	X	3776	-0-	-161	-0-	3775	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
08	4185	X	3273	-0-	-912	-0-	3272	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
*09	4050	X	3178	-0-	-872	-0-	3177	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
*10	4185	X	3317	-0-	-868	-0-	3304	3	13	9	Y	12	9	0			3
11	0		3042	-0-	3042	3042	3025	3	17	9	Y	15	15	0			3

WERNER-BURTON WELL #: 1H RRCID -> 265975 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9764 - 9783

06	10932	X	10932	-0-	-0-	-0-	10929	3	3	9	Y	3	4	1			1
07	9455	X	3567	-0-	-5888	-0-	3567	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	11315	X	6562	-0-	-4753	-0-	6561	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	10950	X	-0-	-0-	-10950	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PENNA-SIKES WELL #: 1H RRCID -> 266830 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9480 PERF.10365 - 13369

06	11940	X	11187	-0-	-753	-0-	11187	3			Y	-0-	2	0			-0-
07	11904	X	11405	-0-	-499	-0-	11405	3			Y	-0-					-0-
08	10808	X	10808	-0-	-0-	-0-	10808	3			Y	-0-					-0-
*09	10260	X	9949	-0-	-311	-0-	9949	3			Y	-0-					-0-
*10	10813	X	10813	-0-	-0-	-0-	10806	3	7	9	Y	6	4	0			2
11	0		10231	-0-	10231	10231	10224	3	7	9	Y	6	7	0			1

WERNER-MICHER WELL #: 8H RRCID -> 266834 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9910 - 12700

06	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	8622	3			Y	-0-	1	0			-0-
07	7471	X	6519	-0-	-952	-0-	6518	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
08	8029	X	7246	-0-	-783	-0-	7245	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
*09	7770	X	4585	-0-	-3185	-0-	4584	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
*10	8029	X	1647	-0-	-6382	-0-	1643	3	4	9	Y	4	3	0			1
11	0		3523	-0-	3523	3523	3517	3	6	9	Y	5	5	0			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10800	X	-0-	-0-	-10800	-0-					Y	-0-					-0-
07	9796	X	704	-0-	-9092	-0-	704	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		9529	-0-	9529	9529	9527	3	2	9	Y	2	1	0			1
*09	T. A.		11379	-0-	11379	20908	11377	3	2	9	Y	2	2	0			1
*10	T. A.		10674	-0-	10674	31582	10663	3	11	9	Y	10	8	0			3
11	0		10147	-0-	10147	41729	10130	3	17	9	Y	15	15	0			3

WERNER-BURTON WELL #: 3H RRCID -> 266988 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9737 - 9763

06	10320	X	8503	-0-	-1817	-0-	8497	3	6	9	Y	5	6	1			2
07	10695	X	9986	-0-	-709	-0-	9985	3	1	9	Y	1	2	1			1
08	10323	X	8874	-0-	-1449	-0-	8873	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	9900	X	7828	-0-	-2072	-0-	7827	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	0		6709	-0-	6709	6709	6709	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	0		9365	-0-	9365	16074	9363	3	2	9	Y	2	1	1			1

LAGRONE, T. S. WELL #: 1H RRCID -> 267356 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9103 - 11119

06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 1H RRCID -> 267378 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF. 9733 - 9739

06	10860	X	4713	-0-	-6147	-0-	4691	3	22	9	N	20	32	1			7
07	11780	X	7288	-0-	-4492	-0-	7277	3	11	9	N	10	12	1			5
08	11780	X	9341	-0-	-2439	-0-	9328	3	13	9	N	12	11	1			6
09	11400	X	6080	-0-	-5320	-0-	6070	3	10	9	N	9	6	1			9
10	0		7572	-0-	7572	7572	7557	3	15	9	N	14	19	1			4
11	0		9465	-0-	9465	17037	9451	3	14	9	N	13	12	1			5

HOUGH - SHIVERS A WELL #: 25H RRCID -> 274215 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9452 PERF.10015 - 15123

06	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	8219	3			N	-0-					-0-
07	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	8001	3			N	-0-					-0-
*08	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	8186	3			N	-0-					-0-
*09	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	7647	3			N	-0-					-0-
*10	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	8151	3			N	-0-					-0-
*11	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	3			N	-0-					-0-

HOUGH SHIVERS 'A' WELL #: 24H RRCID -> 275714 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 9729 - 13205

06	9060	X	8813	-0-	-247	-0-	8813	3			N	-0-					-0-
07	9362	X	9159	-0-	-203	-0-	9159	3			N	-0-					-0-
08	9362	X	9322	-0-	-40	-0-	9322	3			N	-0-					-0-
*09	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	8985	3			N	-0-					-0-
10	9207	X	9204	-0-	-3	-0-	9204	3			N	-0-					-0-
11	0		8462	-0-	8462	8462	8462	3			N	-0-					-0-

WERNER-BAGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279950 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 9965 - 15022

06	18710	X	18710	-0-	-0-	-0-	18686	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	19509	X	19509	-0-	-0-	-0-	19474	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
08	18875	X	18875	-0-	-0-	-0-	18845	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
09	24494	X	24494	-0-	-0-	-0-	24443	3	51	9	Y	46	46	1			-0-
10	0		19906	-0-	19906	19906	19860	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
11	0		17531	-0-	17531	37437	17470	3	61	9	Y	55	55	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
06	31659	X	31659	-0-	-0-	-0-	31436	3	223	9	Y	203	203	1			-0-
07	32446	X	32446	-0-	-0-	-0-	32138	3	308	9	Y	280	280	1			-0-
08	28737	X	28416	-0-	-321	-0-	28212	3	204	9	Y	185	185	1			-0-
09	0		37541	-0-	37541	37541	37081	3	460	9	Y	418	418	1			-0-
10	0		28997	-0-	28997	66538	28655	3	342	9	Y	311	311	1			-0-
11	0		27484	-0-	27484	94022	27008	3	476	9	Y	433	433	1			-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
06	42420	X	24317	-0-	-18103	-0-	23570	3	747	9	N	679	680	1			53
07	43369	X	32836	-0-	-10533	-0-	32264	3	572	9	N	520	530	1			43
08	40610	X	39394	-0-	-1216	-0-	38822	3	572	9	N	520	528	1			35
09	37920	X	37920	-0-	-0-	-0-	37367	3	553	9	N	503	506	1			32
10	0		38678	-0-	38678	38678	38369	3	309	9	N	281	295	1			18
11	0		37717	-0-	37717	76395	37432	3	285	9	N	259	259	1			18

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
06	18150	X	16732	-0-	-1418	-0-	16213	3	519	9	Y	472	425	0			47
07	18755	X	11995	-0-	-6760	-0-	11545	3	450	9	Y	409	402	0			54
08	20925	X	15084	-0-	-5841	-0-	14483	3	601	9	Y	546	541	0			59
09	20909	X	20909	-0-	-0-	-0-	20355	3	554	9	Y	504	498	0			65
10	20925	X	13838	-0-	-7087	-0-	13225	3	613	9	Y	557	555	0			67
11	0		15760	-0-	15760	15760	15374	3	386	9	Y	351	369	0			49

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
06	44398	X	44398	-0-	-0-	-0-	43235	3	1163	9	Y	1057	1056	0			106
07	43560	X	43560	-0-	-0-	-0-	43128	3	432	9	Y	393	447	0			52
08	42046	X	42046	-0-	-0-	-0-	41771	3	275	9	Y	250	275	0			27
09	41262	X	41262	-0-	-0-	-0-	41055	3	207	9	Y	188	191	0			24
10	0		43055	-0-	43055	43055	42939	3	116	9	Y	105	116	0			13
11	0		41086	-0-	41086	84141	41025	3	61	9	Y	55	60	0			8

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
06	19215	X	19215	-0-	-0-	-0-	19206	3	9	9	Y	8	9	0			1
07	11966	X	11966	-0-	-0-	-0-	11490	3	476	9	Y	433	377	0			57
08	28086	X	14370	-0-	-13716	-0-	13842	3	528	9	Y	480	485	0			52
09	21330	X	13918	-0-	-7412	-0-	13483	3	435	9	Y	395	396	0			51
10	22041	X	18717	-0-	-3324	-0-	18159	3	558	9	Y	507	497	0			61
11	0		21439	-0-	21439	21439	21073	3	366	9	Y	333	348	0			46

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
06	36720	X	30730	-0-	-5990	-0-	29567	3	1163	9	Y	1057	1044	0			106
07	33759	X	29303	-0-	-4456	-0-	28545	3	758	9	Y	689	704	0			91
08	29884	X	29317	-0-	-567	-0-	28350	3	967	9	Y	879	874	0			96
09	28920	X	27340	-0-	-1580	-0-	26601	3	739	9	Y	672	681	0			87
10	29884	X	27092	-0-	-2792	-0-	26290	3	802	9	Y	729	728	0			88
11	0		25300	-0-	25300	25300	24850	3	450	9	Y	409	440	0			57

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
06	63960	X	30369	-0-	-33591	-0-	29806	3	563	9	N	512	515	1			40
07	63736	X	52977	-0-	-10759	-0-	52313	3	664	9	N	604	594	1			50
08	58931	X	50112	-0-	-8819	-0-	49133	3	979	9	N	890	879	1			61
09	55770	X	47864	-0-	-7906	-0-	46908	3	956	9	N	869	874	1			56
10	0		48153	-0-	48153	48153	47808	3	345	9	N	314	350	1			20
11	0		45518	-0-	45518	93671	45225	3	293	9	N	266	268	1			18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
06	42720	X	21834	-0-	-20886	-0-	21392	3	442	9	N	402	404	1			32
07	42811	X	35382	-0-	-7429	-0-	34908	3	474	9	N	431	427	1			36
08	39742	X	33958	-0-	-5784	-0-	33369	3	589	9	N	535	535	1			36
09	36990	X	32866	-0-	-4124	-0-	32120	3	746	9	N	678	671	1			43
10	0		35238	-0-	35238	35238	33488	3	1750	9	N	1591	1534	1			100
11	0		33366	-0-	33366	68604	31753	3	1613	9	N	1466	1466	1			100

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
06	31410	X	16554	-0-	-14856	-0-	16314	3	240	9	N	218	213	1			17
07	24192	X	24192	-0-	-0-	-0-	24006	3	186	9	N	169	172	1			14
08	25916	X	22816	-0-	-3100	-0-	22658	3	158	9	N	144	148	1			10
09	27123	X	27123	-0-	-0-	-0-	26930	3	193	9	N	175	174	1			11
10	0		21649	-0-	21649	21649	21569	3	80	9	N	73	79	1			5
11	0		24899	-0-	24899	46548	24800	3	99	9	N	90	89	1			6

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
06	68155	X	68155	-0-	-0-	-0-	66886	3	1269	9	Y	1154	952	0			331
07	55961	X	55961	-0-	-0-	-0-	54796	3	1165	9	Y	1059	999	0			391
08	67487	X	54086	-0-	-13401	-0-	52988	3	1098	9	Y	998	1024	0			365
*09	65310	X	46159	-0-	-19151	-0-	44884	3	1275	9	Y	1159	1169	0			355
*10	67487	X	51600	-0-	-15887	-0-	51366	3	234	9	Y	213	507	0			61
11	0		49161	-0-	49161	49161	48836	3	325	9	Y	295	300	0			56

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
06	16920	X	8467	-0-	-8453	-0-	8467	3			N	-0-	1	0			-0-
07	12121	X	8271	-0-	-3850	-0-	8271	3			N	-0-					-0-
08	11346	X	7367	-0-	-3979	-0-	7367	3			N	-0-					-0-
*09	9360	X	7498	-0-	-1862	-0-	7495	3	3	9	N	3	2	0			1
*10	9641	X	7601	-0-	-2040	-0-	7573	3	28	9	N	25	19	0			7
11	0		6666	-0-	6666	6666	6632	3	34	9	N	31	32	0			6

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060613 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8367 - 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
06	840	N	623	-0-	-217	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	627	-0-	-241	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	598	-0-	-53	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
09	0		496	-0-	496	496	496	2			Y	-0-					-0-
10	0		439	-0-	439	935	439	2			Y	-0-					-0-
11	0		457	-0-	457	1392	457	2			Y	-0-					-0-

ELLIS, S.A. WELL #: 1 RRCID -> 082634 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9503 - 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
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	3	1	14	2	Y	-0-					-0-
09	0		18	-0-	18	18	3	1	15	2	Y	-0-					-0-
10	0		7	-0-	7	25	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
11	0		24	-0-	24	49	4	1	20	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8760 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
09	0		541	-0-	541	541	541	2			Y	-0-					-0-
10	0		507	-0-	507	1048	507	2			Y	-0-					-0-
11	0		362	-0-	362	1410	362	2			Y	-0-					-0-

ELLIS, S.A. WELL #: 3 RRCID -> 129723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8742 - 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
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	61	1	348	2	Y	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	62	1	330	2	Y	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	61	1	313	2	Y	-0-					-0-
09	0		376	-0-	376	376	57	1	319	2	Y	-0-					-0-
10	0		406	-0-	406	782	63	1	343	2	Y	-0-					-0-
11	0		402	-0-	402	1184	63	1	339	2	Y	-0-					-0-

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
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	144	1	826	2	Y	8	16	1			15
							9	9									
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	149	1	796	2	Y	5					20
							6	9									
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	134	1	686	2	Y	6					26
							7	9									
09	0		792	-0-	792	792	118	1	660	2	Y	13	16	1			23
							14	9									
10	0		970	-0-	970	1762	148	1	812	2	Y	9	15	1			17
							10	9									
11	0		989	-0-	989	2751	153	1	826	2	Y	9					26
							10	9									

SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 136117 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9000 - 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
06	360	N	170	-0-	-190	-0-	169	2	1	9	Y	1	41	1			6
07	372	N	140	-0-	-232	-0-	140	2			Y	-0-					6
08	248	N	163	-0-	-85	-0-	163	2			Y	-0-					6
09	180	N	111	-0-	-69	-0-	111	2			Y	-0-					6
10	0		132	-0-	132	132	132	2			Y	-0-					6
11	0		190	-0-	190	322	190	2			Y	-0-					6

PORTER WELL #: 1 RRCID -> 136381 COMPL. DATE 03/27/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9122 - 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
06	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
10	0		270	-0-	270	270	270	2			Y	-0-					-0-
11	0		260	-0-	260	530	260	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137638 COMPL. DATE 11/16/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8350 - 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
06	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
09	0		262	-0-	262	262	262	2			Y	-0-					-0-
10	0		265	-0-	265	527	265	2			Y	-0-					-0-
11	0		283	-0-	283	810	283	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WALDROP GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 138802 COMPL. DATE 09/05/1991 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8962 - 9314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	246	2	35	9	Y	32	23	1			9
10	0		188	-0-	188	188	186	2	2	9	Y	2					11
11	0		143	-0-	143	331	143	2			Y	-0-					11

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140347 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8365 - 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
06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			Y	-0-					-0-
07	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-					-0-
08	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			Y	-0-					-0-
09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-					-0-
10	0		1560	-0-	1560	1560	1560	2			Y	-0-					-0-
11	0		1656	-0-	1656	3216	1656	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145507 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 8330 - 8463

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
07	1209	N	1029	-0-	-180	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
08	1023	N	981	-0-	-42	-0-	981	2			Y	-0-					-0-
09	0		891	-0-	891	891	891	2			Y	-0-					-0-
10	0		885	-0-	885	1776	885	2			Y	-0-					-0-
11	0		709	-0-	709	2485	709	2			Y	-0-					-0-

ELLIS, S.A. WELL #: 5 RRCID -> 167185 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 8670 - 9714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360	N	326	-0-	-34	-0-	48	1	278	2	Y	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	41	1	218	2	Y	-0-					-0-
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	53	1	271	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	59	1	331	2	Y	-0-					-0-
10	0		349	-0-	349	349	54	1	295	2	Y	-0-					-0-
11	0		307	-0-	307	656	48	1	259	2	Y	-0-					-0-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168304 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8350 - 8529

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1025	2	3	9	Y	3					10
07	1240	N	1010	-0-	-230	-0-	1004	2	6	9	Y	5					15
08	1085	N	971	-0-	-114	-0-	957	2	14	9	Y	13	10	1			18
09	0		856	-0-	856	856	850	2	6	9	Y	5	11	1			12
10	0		368	-0-	368	1224	350	2	18	9	Y	16	20	1			8
11	0		636	-0-	636	1860	626	2	10	9	Y	9	9	1			8

ELLIS, S.A. WELL #: 6 RRCID -> 170055 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8750 - 9720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	660	N	635	-0-	-25	-0-	94	1	541	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	112	1	601	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	474	-0-	-208	-0-	77	1	397	2	Y	-0-					-0-
09	0		361	-0-	361	361	55	1	306	2	Y	-0-					-0-
10	0		501	-0-	501	862	77	1	424	2	Y	-0-					-0-
11	0		453	-0-	453	1315	71	1	382	2	Y	-0-					-0-

ELLIS, S.A. WELL #: 8 RRCID -> 170521 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8900 - 9424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	510	N	355	-0-	-155	-0-	53	1	302	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	347	-0-	-149	-0-	55	1	292	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	404	-0-	-30	-0-	66	1	338	2	Y	-0-					-0-
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	67	1	374	2	Y	-0-					-0-
10	0		478	-0-	478	478	74	1	404	2	Y	-0-					-0-
11	0		473	-0-	473	951	74	1	399	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 170729 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8370 - 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
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	615	2	7	9	Y	6					18
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	602	2	10	9	Y	9					27
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	620	2	26	9	Y	24	18	1			33
09	0		1169	-0-	1169	1169	1158	2	11	9	Y	10	20	1			23
10	0		1067	-0-	1067	2236	1035	2	32	9	Y	29	37	1			15
11	0		930	-0-	930	3166	912	2	18	9	Y	16	16	1			15

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 170756 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8327 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1560	N	1114	-0-	-446	-0-	1112	2	2	9	Y	2					8
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1241	2	4	9	Y	4					12
08	1612	N	1155	-0-	-457	-0-	1143	2	12	9	Y	11	8	1			15
09	0		895	-0-	895	895	891	2	4	9	Y	4	9	1			10
10	0		1576	-0-	1576	2471	1561	2	15	9	Y	14	17	1			7
11	0		1297	-0-	1297	3768	1289	2	8	9	Y	7	7	1			7

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. (I) GAS 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	846	N	846	-0-	-0-	-0-	124	1	715	2	Y	6	11	1			10
							7	9									
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	123	1	655	2	Y	3					13
							3	9									
08	713	N	656	-0-	-57	-0-	106	1	544	2	Y	5					18
							6	9									
09	0		811	-0-	811	811	122	1	680	2	Y	8	11	1			15
							9	9									
10	0		946	-0-	946	1757	145	1	794	2	Y	6	10	1			11
							7	9									
11	0		853	-0-	853	2610	132	1	714	2	Y	6					17
							7	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. (I) GAS 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	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1094	2	3	9	Y	3					7
07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1455	2	3	9	Y	3					10
08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1388	2	10	9	Y	9	7	1			12
09	0		1264	-0-	1264	1264	1261	2	3	9	Y	3	7	1			8
10	0		1285	-0-	1285	2549	1274	2	11	9	Y	10	13	1			5
11	0		1291	-0-	1291	3840	1283	2	8	9	Y	7	6	1			6

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. (I) GAS 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	831	N	831	-0-	-0-	-0-	123	1	704	2	Y	4	7	1			7
							4	9									
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	182	1	974	2	Y	2					9
							2	9									
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	211	1	1083	2	Y	3					12
							3	9									
09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	213	1	1189	2	Y	5	7	1			10
							6	9									
10	0		1270	-0-	1270	1270	195	1	1069	2	Y	5	7	1			8
							6	9									
11	0		1238	-0-	1238	2508	193	1	1042	2	Y	3					11
							3	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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. (I) GAS 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	1320	N	1277	-0-	-43	-0-	1274	2	3	9	Y	3					16
07	1333	N	1265	-0-	-68	-0-	1262	2	3	9	Y	3					19
08	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1594	2	2	9	Y	2					21
09	0		1838	-0-	1838	1838	1834	2	4	9	Y	4					25
10	0		1413	-0-	1413	3251	1411	2	2	9	Y	2					27
11	0		1349	-0-	1349	4600	1345	2	4	9	Y	4					31

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. (I) GAS 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	3150	X	2836	-0-	-314	-0-	2829	2	7	9	Y	6					18
07	3255	X	2869	-0-	-386	-0-	2859	2	10	9	Y	9					27
08	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2713	2	26	9	Y	24	18	1			33
09	0		2441	-0-	2441	2441	2430	2	11	9	Y	10	20	1			23
10	0		2456	-0-	2456	4897	2424	2	32	9	Y	29	37	1			15
11	0		2455	-0-	2455	7352	2437	2	18	9	Y	16	16	1			15

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
06	2070	N	1453	-0-	-617	-0-	1446	2	7	9	Y	6					18
07	1860	N	1193	-0-	-667	-0-	1183	2	10	9	Y	9					27
08	1736	N	1583	-0-	-153	-0-	1557	2	26	9	Y	24	18	1			33
09	0		1386	-0-	1386	1386	1375	2	11	9	Y	10	20	1			23
10	0		1356	-0-	1356	2742	1324	2	32	9	Y	29	37	1			15
11	0		2167	-0-	2167	4909	2149	2	18	9	Y	16	16	1			15

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
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	179	1	1025	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
07	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	172	1	917	2	Y	1					4
							1	9									
08	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	171	1	879	2	Y	2					6
							2	9									
09	1050	N	910	-0-	-140	-0-	138	1	769	2	Y	3	4	1			5
							3	9									
10	0		494	-0-	494	494	76	1	416	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
11	0		276	-0-	276	770	43	1	231	2	Y	2					6
							2	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
06	1980	N	1596	-0-	-384	-0-	236	1	1353	2	Y	6	11	1			10
							7	9									
07	2046	N	1549	-0-	-497	-0-	244	1	1302	2	Y	3					13
							3	9									
08	1984	N	1481	-0-	-503	-0-	241	1	1234	2	Y	5					18
							6	9									
09	0		1492	-0-	1492	1492	226	1	1257	2	Y	8	11	1			15
							9	9									
10	0		1608	-0-	1608	3100	247	1	1354	2	Y	6	10	1			11
							7	9									
11	0		1604	-0-	1604	4704	247	1	1336	2	Y	19					30
							21	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	188	1	1081	2	Y	4	9	1			8
							4	9									
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	193	1	1030	2	Y	3					11
							3	9									
08	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	190	1	976	2	Y	4					15
							4	9									
09	1200	N	1180	-0-	-20	-0-	178	1	994	2	Y	7	9	1			13
							8	9									
10	0		1270	-0-	1270	1270	195	1	1071	2	Y	4	8	1			9
							4	9									
11	0		1274	-0-	1274	2544	198	1	1070	2	Y	5					14
							6	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	N	1278	-0-	-552	-0-	189	1	1085	2	Y	4	9	1			8
							4	9									
07	1643	N	1398	-0-	-245	-0-	220	1	1175	2	Y	3					11
							3	9									
08	1457	N	1317	-0-	-140	-0-	214	1	1099	2	Y	4					15
							4	9									
09	0		1507	-0-	1507	1507	228	1	1271	2	Y	7	9	1			13
							8	9									
10	0		1628	-0-	1628	3135	250	1	1374	2	Y	4	8	1			9
							4	9									
11	0		1613	-0-	1613	4748	251	1	1356	2	Y	5					14
							6	9									

ELLIS, S.A. WELL #: 14 RRCID -> 209988 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	13	1			12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					20
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	12	1			18
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	12	1			13
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					20

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 210044 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8902 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-	36	1			5
07	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	2			Y	-0-					5
08	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	2			Y	-0-					5
09	0		112	-0-	112	112	112	2			Y	-0-					5
10	0		173	-0-	173	285	173	2			Y	-0-					5
11	0		128	-0-	128	413	128	2			Y	-0-					5

ELLIS, S.A. WELL #: 11 RRCID -> 211517 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8614 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	170	1	974	2	Y	12	22	1			20
							13	9									
07	1209	N	1116	-0-	-93	-0-	175	1	933	2	Y	7					27
							8	9									
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	176	1	903	2	Y	8					35
							9	9									
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	165	1	917	2	Y	16	21	1			30
							18	9									
10	0		1184	-0-	1184	1184	180	1	990	2	Y	13	20	1			23
							14	9									
11	0		1170	-0-	1170	2354	181	1	977	2	Y	11					34
							12	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
PORTER WELL #: 2 RRCID -> 211686 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8937 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			Y	-0-					-0-
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
09	0		561	-0-	561	561	561	2			Y	-0-					-0-
10	0		483	-0-	483	1044	483	2			Y	-0-					-0-
11	0		679	-0-	679	1723	679	2			Y	-0-					-0-

ELLIS, S.A. WELL #: 16 RRCID -> 212367 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 9701

06	2160	N	1374	-0-	-786	-0-	203	1	1167	2	Y	4	7	1			7
							4	9									
07	1922	N	1313	-0-	-609	-0-	207	1	1104	2	Y	2					9
							2	9									
08	1550	N	1258	-0-	-292	-0-	205	1	1050	2	Y	3					12
							3	9									
09	0		1279	-0-	1279	1279	194	1	1079	2	Y	5	7	1			10
							6	9									
10	0		1292	-0-	1292	2571	198	1	1088	2	Y	5	7	1			8
							6	9									
11	0		1162	-0-	1162	3733	181	1	978	2	Y	3					11
							3	9									

WALDROP GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 212597 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8786 - 10023

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	32	1			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	184	1	1058	2	Y	10	18	1			17
							11	9									
07	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	229	1	1224	2	Y	5					22
							6	9									
08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	250	1	1284	2	Y	7					29
							8	9									
09	0		1691	-0-	1691	1691	255	1	1421	2	Y	14	18	1			25
							15	9									
10	0		1707	-0-	1707	3398	261	1	1434	2	Y	11	17	1			19
							12	9									
11	0		1689	-0-	1689	5087	262	1	1416	2	Y	10					29
							11	9									

WALDROP GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 213465 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8958 - 10060

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213553 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8543 - 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
06	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2708	2	65	9	Y	59	76	1			49
07	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1787	2	21	9	Y	19					68
08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1477	2	19	9	Y	17					85
09	0		1732	-0-	1732	1732	1708	2	24	9	Y	22	59	1			48
10	0		1486	-0-	1486	3218	1464	2	22	9	Y	20					68
11	0		1551	-0-	1551	4769	1527	2	24	9	Y	22	59	1			31

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213842 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9314 - 10001

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	449	-0-	-202	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	538	-0-	-92	-0-	503	2	35	9	Y	32	23	1			9
10	0		489	-0-	489	489	487	2	2	9	Y	2					11
11	0		558	-0-	558	1047	558	2			Y	-0-					11

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213990 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8694 - 9970

06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
09	0		527	-0-	527	527	527	2			Y	-0-					-0-
10	0		493	-0-	493	1020	493	2			Y	-0-					-0-
11	0		473	-0-	473	1493	473	2			Y	-0-					-0-

WALDROP GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 214217 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8794 - 9970

06	990	N	299	-0-	-691	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	124	-0-	-837	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	554	2	35	9	Y	32	23	1			9
10	0		148	-0-	148	148	146	2	2	9	Y	2					11
11	0		61	-0-	61	209	61	2			Y	-0-					11

WALDROP GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 215295 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8994 - 9956

06	390	N	220	-0-	-170	-0-	212	2	8	9	Y	7					42
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	619	2	8	9	Y	7					49
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	389	2	6	9	Y	5					54
09	0		466	-0-	466	466	452	2	14	9	Y	13					67
10	0		395	-0-	395	861	392	2	3	9	Y	3					70
11	0		575	-0-	575	1436	561	2	14	9	Y	13					83

WALDROP GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 215297 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8993 - 9946

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216496 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8724 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	1140	N	642	-0-	-498	-0-	640	2	2	9	Y	2					5
07	1116	N	604	-0-	-512	-0-	602	2	2	9	Y	2					7
08	961	N	582	-0-	-379	-0-	574	2	8	9	Y	7	5	1			9
09	630	N	538	-0-	-92	-0-	536	2	2	9	Y	2	5	1			6
10	0		844	-0-	844	844	835	2	9	9	Y	8	10	1			4
11	0		924	-0-	924	1768	920	2	4	9	Y	4	4	1			4

PORTER WELL #: 3 RRCID -> 216571 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 10345 PERF.10085 - 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
06	960	N	848	-0-	-112	-0-	841	2	7	9	Y	6	10	1			6
07	1085	N	698	-0-	-387	-0-	690	2	8	9	Y	7					13
08	868	N	701	-0-	-167	-0-	697	2	4	9	Y	4	10	1			7
09	0		802	-0-	802	802	796	2	6	9	Y	5					12
10	0		770	-0-	770	1572	764	2	6	9	Y	5	9	1			8
11	0		704	-0-	704	2276	697	2	7	9	Y	6					14

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216577 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9142 - 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
06	1380	N	1225	-0-	-155	-0-	1221	2	4	9	Y	4					12
07	1457	N	1236	-0-	-221	-0-	1230	2	6	9	Y	5					17
08	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	1172	2	18	9	Y	16	12	1			21
09	1170	N	1072	-0-	-98	-0-	1065	2	7	9	Y	6	13	1			14
10	0		1096	-0-	1096	1096	1076	2	20	9	Y	18	23	1			9
11	0		1337	-0-	1337	2433	1325	2	12	9	Y	11	10	1			10

SIMMONS WELL #: 3 RRCID -> 218046 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8962 - 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
06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			Y	-0-	27	1			4
07	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			Y	-0-					4
08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					4
09	0		918	-0-	918	918	918	2			Y	-0-					4
10	0		989	-0-	989	1907	989	2			Y	-0-					4
11	0		1316	-0-	1316	3223	1316	2			Y	-0-					4

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218048 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 8702 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
09	0		1026	-0-	1026	1026	1026	2			Y	-0-					-0-
10	0		962	-0-	962	1988	962	2			Y	-0-					-0-
11	0		987	-0-	987	2975	987	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
PORTER WELL #: 4 RRCID -> 219408 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8982 - 91127

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	COM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	266	2	4	9	Y	4	6	1			4
07	186	N	108	-0-	-78	-0-	104	2	4	9	Y	4					8
08	248	N	171	-0-	-77	-0-	169	2	2	9	Y	2	6	1			4
09	240	N	181	-0-	-59	-0-	178	2	3	9	Y	3					7
10	0		160	-0-	160	160	157	2	3	9	Y	3	5	1			5
11	0		142	-0-	142	302	138	2	4	9	Y	4					9

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219411 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8701 - 9972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	COM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	COM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	450	-0-	-270	-0-	63	1	362	2	Y	23	44	1			40
							25	9									
07	589	N	427	-0-	-162	-0-	65	1	347	2	Y	14					54
							15	9									
08	527	N	441	-0-	-86	-0-	69	1	354	2	Y	16					70
							18	9									
09	0		474	-0-	474	474	67	1	372	2	Y	32	42	1			60
							35	9									
10	0		461	-0-	461	935	67	1	366	2	Y	25	40	1			45
							28	9									
11	0		422	-0-	422	1357	62	1	334	2	Y	24					69
							26	9									

WALDROP GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 219421 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8790 - 9946

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	COM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	348	2	35	9	Y	32	23	1			9
10	0		321	-0-	321	321	319	2	2	9	Y	2					11
11	0		459	-0-	459	780	459	2			Y	-0-					11

PORTER WELL #: 5 RRCID -> 219497 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10113 - 10262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	COM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	1327	-0-	-143	-0-	1324	2	3	9	Y	3	4	1			3
07	1519	N	1383	-0-	-136	-0-	1381	2	2	9	Y	2					5
08	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1473	2	2	9	Y	2	4	1			3
09	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1906	2	2	9	Y	2					5
10	0		1842	-0-	1842	1842	1840	2	2	9	Y	2	4	1			3
11	0		1892	-0-	1892	3734	1889	2	3	9	Y	3					6

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 222694 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8334 - 9494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	COM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850	X	1741	-0-	-1109	-0-	1740	2	1	9	Y	1					3
07	2480	X	1753	-0-	-727	-0-	1751	2	2	9	Y	2					5
08	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2635	2	4	9	Y	4	3	1			6
09	0		1693	-0-	1693	1693	1691	2	2	9	Y	2	4	1			4
10	0		1932	-0-	1932	3625	1925	2	7	9	Y	6	7	1			3
11	0		2809	-0-	2809	6434	2806	2	3	9	Y	3	3	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 222731 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 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
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	631	2	3	9	Y	3					10
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	652	2	6	9	Y	5					15
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	621	2	14	9	Y	13	10	1			18
09	0		551	-0-	551	551	545	2	6	9	Y	5	11	1			12
10	0		568	-0-	568	1119	550	2	18	9	Y	16	20	1			8
11	0		528	-0-	528	1647	518	2	10	9	Y	9	9	1			8

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
06	1260	N	1214	-0-	-46	-0-	1210	2	4	9	Y	4	6	1			4
07	1302	N	1255	-0-	-47	-0-	1251	2	4	9	Y	4					8
08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1245	2	2	9	Y	2	6	1			4
09	0		1178	-0-	1178	1178	1175	2	3	9	Y	3					7
10	0		1195	-0-	1195	2373	1192	2	3	9	Y	3	5	1			5
11	0		1190	-0-	1190	3563	1186	2	4	9	Y	4					9

PORTER WELL #: 8 RRCID -> 226459 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 1006 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1440	N	1312	-0-	-128	-0-	1302	2	10	9	Y	9	14	1			9
07	961	N	639	-0-	-322	-0-	629	2	10	9	Y	9					18
08	1116	N	1021	-0-	-95	-0-	1014	2	7	9	Y	6	14	1			10
09	0		995	-0-	995	995	987	2	8	9	Y	7					17
10	0		896	-0-	896	1891	888	2	8	9	Y	7	13	1			11
11	0		1102	-0-	1102	2993	1092	2	10	9	Y	9					20

PORTER WELL #: 7 RRCID -> 227603 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9119 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2280	N	2016	-0-	-264	-0-	1999	2	17	9	Y	15	26	1			16
07	2356	N	1800	-0-	-556	-0-	1781	2	19	9	Y	17					33
08	2170	N	1740	-0-	-430	-0-	1727	2	13	9	Y	12	26	1			19
09	2010	N	1632	-0-	-378	-0-	1618	2	14	9	Y	13					32
10	0		1684	-0-	1684	1684	1670	2	14	9	Y	13	24	1			21
11	0		1654	-0-	1654	3338	1636	2	18	9	Y	16					37

PORTER WELL #: 9 RRCID -> 227688 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8925 - 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
06	510	N	387	-0-	-123	-0-	373	2	14	9	Y	13	22	1			14
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	321	2	15	9	Y	14					28
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	358	2	11	9	Y	10	22	1			16
09	0		316	-0-	316	316	304	2	12	9	Y	11					27
10	0		300	-0-	300	616	288	2	12	9	Y	11	20	1			18
11	0		305	-0-	305	921	290	2	15	9	Y	14					32

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
PORTER WELL #: 12 RRCID -> 227689 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9127 - 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
06	300	N	216	-0-	-84	-0-	206	2	10	9	Y	9	14	1			9
07	310	N	174	-0-	-136	-0-	164	2	10	9	Y	9					18
08	403	N	197	-0-	-206	-0-	190	2	7	9	Y	6	14	1			10
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	231	2	8	9	Y	7					17
10	0		234	-0-	234	234	226	2	8	9	Y	7	13	1			11
11	0		212	-0-	212	446	202	2	10	9	Y	9					20

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
06	1170	N	844	-0-	-326	-0-	834	2	10	9	Y	9	14	1			9
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1092	2	10	9	Y	9					18
08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1305	2	7	9	Y	6	14	1			10
09	0		948	-0-	948	948	940	2	8	9	Y	7					17
10	0		1024	-0-	1024	1972	1016	2	8	9	Y	7	13	1			11
11	0		1213	-0-	1213	3185	1203	2	10	9	Y	9					20

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	355	2	21	9	Y	19	32	1			20
07	341	N	305	-0-	-36	-0-	283	2	22	9	Y	20					40
08	496	N	344	-0-	-152	-0-	327	2	17	9	Y	15	32	1			23
09	0		502	-0-	502	502	484	2	18	9	Y	16					39
10	0		377	-0-	377	879	360	2	17	9	Y	15	29	1			25
11	0		388	-0-	388	1267	365	2	23	9	Y	21					46

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
06	930	N	709	-0-	-221	-0-	104	1	598	2	Y	6	11	1			10
							7	9									
07	775	N	599	-0-	-176	-0-	94	1	502	2	Y	3					13
							3	9									
08	682	N	599	-0-	-83	-0-	97	1	496	2	Y	5					18
							6	9									
09	0		512	-0-	512	512	77	1	426	2	Y	8	11	1			15
							9	9									
10	0		615	-0-	615	1127	94	1	514	2	Y	6	10	1			11
							7	9									
11	0		563	-0-	563	1690	87	1	469	2	Y	6					17
							7	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	183	2	14	9	Y	13	22	1			14
07	186	N	163	-0-	-23	-0-	148	2	15	9	Y	14					28
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	329	2	11	9	Y	10	22	1			16
09	0		361	-0-	361	361	349	2	12	9	Y	11					27
10	0		304	-0-	304	665	292	2	12	9	Y	11	20	1			18
11	0		399	-0-	399	1064	384	2	15	9	Y	14					32

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2703	2	102	9	Y	93	120	1			77
07	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	2922	2	34	9	Y	31					108
08	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2865	2	29	9	Y	26					134
09	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2750	2	39	9	Y	35	93	1			76
10	0		3098	-0-	3098	3098	3063	2	35	9	Y	32					108
11	0		2742	-0-	2742	5840	2705	2	37	9	Y	34	93	1			49

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230630 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8382 - 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
06	990	N	954	-0-	-36	-0-	947	2	7	9	Y	6					17
07	1023	N	963	-0-	-60	-0-	954	2	9	9	Y	8					25
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	909	2	24	9	Y	22	17	1			30
09	0		836	-0-	836	836	826	2	10	9	Y	9	18	1			21
10	0		624	-0-	624	1460	595	2	29	9	Y	26	34	1			13
11	0		596	-0-	596	2056	579	2	17	9	Y	15	14	1			14

SIMMONS WELL #: 4 RRCID -> 230869 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8920 - 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
06	1200	N	1096	-0-	-104	-0-	1096	2			Y	-0-	39	1			5
07	1395	N	1137	-0-	-258	-0-	1137	2			Y	-0-					5
08	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	1135	2			Y	-0-					5
09	0		1064	-0-	1064	1064	1064	2			Y	-0-					5
10	0		1069	-0-	1069	2133	1069	2			Y	-0-					5
11	0		1065	-0-	1065	3198	1065	2			Y	-0-					5

WALDROP GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 231990 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8858 - 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
06	810	N	680	-0-	-130	-0-	672	2	8	9	Y	7					42
07	806	N	604	-0-	-202	-0-	596	2	8	9	Y	7					49
08	713	N	708	-0-	-5	-0-	702	2	6	9	Y	5					54
09	0		722	-0-	722	722	708	2	14	9	Y	13					67
10	0		640	-0-	640	1362	637	2	3	9	Y	3					70
11	0		634	-0-	634	1996	620	2	14	9	Y	13					83

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231995 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8718 - 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
06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1677	2	32	9	Y	29	37	1			24
07	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1770	2	10	9	Y	9					33
08	1860	N	1724	-0-	-136	-0-	1715	2	9	9	Y	8					41
09	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1757	2	11	9	Y	10	28	1			23
10	0		1674	-0-	1674	1674	1663	2	11	9	Y	10					33
11	0		1658	-0-	1658	3332	1647	2	11	9	Y	10	28	1			15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 232162 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8340 - 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
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	346	2	4	9	Y	4					12
07	279	N	225	-0-	-54	-0-	219	2	6	9	Y	5					17
08	403	N	260	-0-	-143	-0-	242	2	18	9	Y	16	12	1			21
09	360	N	240	-0-	-120	-0-	233	2	7	9	Y	6	13	1			14
10	0		104	-0-	104	104	84	2	20	9	Y	18	23	1			9
11	0		561	-0-	561	665	549	2	12	9	Y	11	10	1			10

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
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	210	2	1	9	Y	1	113	1			28
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					28
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	258	2	6	9	Y	5					33
09	0		212	-0-	212	212	212	2			Y	-0-					33
10	0		253	-0-	253	465	253	2			Y	-0-					33
11	0		205	-0-	205	670	205	2			Y	-0-					33

BARRYER WELL #: 2 RRCID -> 232951 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8710 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390	N	260	-0-	-130	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
09	0		554	-0-	554	554	554	2			Y	-0-					-0-
10	0		559	-0-	559	1113	559	2			Y	-0-					-0-
11	0		551	-0-	551	1664	551	2			Y	-0-					-0-

PORTER WELL #: 20 RRCID -> 233588 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 10394 PERF. 8971 - 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
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	515	2	7	9	Y	6	10	1			6
07	558	N	315	-0-	-243	-0-	307	2	8	9	Y	7					13
08	434	N	418	-0-	-16	-0-	414	2	4	9	Y	4	10	1			7
09	0		458	-0-	458	458	452	2	6	9	Y	5					12
10	0		398	-0-	398	856	392	2	6	9	Y	5	9	1			8
11	0		472	-0-	472	1328	465	2	7	9	Y	6					14

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 234376 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8426 - 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
06	870	N	732	-0-	-138	-0-	722	2	10	9	Y	9					28
07	868	N	743	-0-	-125	-0-	728	2	15	9	Y	14					42
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	694	2	41	9	Y	37	28	1			51
09	0		645	-0-	645	645	630	2	15	9	Y	14	30	1			35
10	0		1006	-0-	1006	1651	956	2	50	9	Y	45	57	1			23
11	0		851	-0-	851	2502	822	2	29	9	Y	26	25	1			24

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BARRYER WELL #: 3 RRCID -> 235329 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8704 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			Y	-0-					-0-
07	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			Y	-0-					-0-
08	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			Y	-0-					-0-
09	0		2218	-0-	2218	2218	2218	2			Y	-0-					-0-
10	0		2317	-0-	2317	4535	2317	2			Y	-0-					-0-
11	0		1714	-0-	1714	6249	1714	2			Y	-0-					-0-

COTTON VALLEY RESOURCES, LLC 181524
WILLIAMS, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 194883 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9380 - 9558

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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 215279 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9380 - 9556

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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRATON OPERATING LLC 186717
BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1A RRCID -> 129709 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8582 - 9140

06	T. A.		2116	-0-	2116	2116	2063	2	53	9	N	48					55
07	14B2	EXT	1296	-0-	1296	3412	1250	2	46	9	N	42					97
08	3558	X	146	-0-	-3412	-0-	146	2			N	-0-					97
09	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-	56	1			41
10	0		197	-0-	197	197	197	2			N	-0-					41
11	0		51	-0-	51	248	51	2			N	-0-					41

PELLHAM G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 170716 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8776 - 9870

06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	56	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
11	0		97	-0-	97	97	95	2	2	9	Y	2	1	8			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
ADAMS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 200675 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8769 - 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
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1206	2	1	9	Y	1					4
07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1803	2	2	9	Y	2	4	1			2
08	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2035	2	2	9	Y	2					4
09	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1522	2	2	9	Y	2					6
10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1531	2	3	9	Y	3	4	1			5
11	0		705	-0-	705	705	704	2	1	9	Y	1					6

ADAMS G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200857 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8778 - 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
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	783	2	14	9	Y	13					59
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	985	2	40	9	Y	36	63	1			32
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	509	2	31	9	Y	28					60
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	762	2	32	9	Y	29					89
10	1023	N	413	-0-	-610	-0-	370	2	43	9	Y	39	59	1			69
11	0		327	-0-	327	327	306	2	21	9	Y	19					88

PELLHAM G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 201668 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8885 - 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
06	1560	X	1385	-0-	-175	-0-	1355	2	30	9	Y	27					77
07	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	1643	2	8	9	Y	7					84
08	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1529	2	17	9	Y	15					99
09	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1472	2	17	9	Y	15					114
10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1641	2	14	9	Y	13					127
11	0		1367	-0-	1367	1367	1367	2			Y	-0-					127

PELLHAM G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 208446 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8926 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1285	2	7	9	Y	6					17
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1416	2	2	9	Y	2					19
08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1317	2	3	9	Y	3					22
09	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1217	2	3	9	Y	3					25
10	1426	N	1088	-0-	-338	-0-	1085	2	3	9	Y	3					28
11	0		731	-0-	731	731	731	2			Y	-0-					28

ADAMS G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 210068 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8908 - 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
06	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2269	2	20	9	Y	18					80
07	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2131	2	54	9	Y	49	85	1			44
08	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2279	2	46	9	Y	42					86
09	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2086	2	46	9	Y	42					128
10	2170	N	2102	-0-	-68	-0-	2040	2	62	9	Y	56	85	1			99
11	0		2139	-0-	2139	2139	2102	2	37	9	Y	34					133

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
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	122	2	2	9	Y	2					6
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	41	2	1	9	Y	1					7
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	82	2	1	9	Y	1					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					9
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	69	2	1	9	Y	1					10
11	0		621	-0-	621	621	621	2			Y	-0-					10

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
06	330	X	113	-0-	-217	-0-	113	2			N	-0-					28
07	341	X	46	-0-	-295	-0-	46	2			N	-0-					28
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					28
09	120	N	42	-0-	-78	-0-	42	2			N	-0-					28
10	0		46	-0-	46	46	46	2			N	-0-					28
11	0		41	-0-	41	87	41	2			N	-0-					28

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	334	-0-	334	334	334	2			Y	-0-					-0-
08	4186	X	3852	-0-	-334	-0-	3852	2			Y	-0-					-0-
09	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			Y	-0-					-0-
10	0		2971	-0-	2971	2971	2971	2			Y	-0-					-0-
11	0		2770	-0-	2770	5741	2770	2			Y	-0-					-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
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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0		-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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OSBORNE WELL #: 3 RRCID -> 230278 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8568 - 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
06	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
07	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
10	0		61	-0-	61	61	61	2			Y	-0-					-0-
11	0		46	-0-	46	107	46	2			Y	-0-					-0-

BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1H RRCID -> 235280 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9736 - 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
06	5340	X	4735	-0-	-605	-0-	4690	2	45	9	N	41	183	1			125
07	5456	X	4653	-0-	-803	-0-	4640	2	13	9	N	12					137
08	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5595	2	67	9	N	61					198
09	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5219	2	58	9	N	53	172	1			79
10	0		5373	-0-	5373	5373	5310	2	63	9	N	57					136
11	0		5213	-0-	5213	10586	5145	2	68	9	N	62					198

CARTER, OLA EST. WELL #: 4 RRCID -> 236418 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8551 - 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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
OSBORNE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239334 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 8590 - 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
06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			Y	-0-					-0-
07	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			Y	-0-					-0-
08	2500	N	2838	-0-	338	338	2838	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2769	-0-	-231	107	2769	2			Y	-0-					-0-
10	0		2984	-0-	2984	3091	2984	2			Y	-0-					-0-
11	0		2783	-0-	2783	5874	2783	2			Y	-0-					-0-

RICHARDSON A WELL #: 2H RRCID -> 241285 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9983 - 12205

06	14B2 EXT		13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		22	-0-	22	35	22	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		514	-0-	514	549	514	2			N	-0-					-0-
09	549	X	-0-	-0-	-549	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

06	2700	X	154	-0-	-2546	-0-	148	2	6	9	N	5					150
07	2728	X	666	-0-	-2062	-0-	666	2			N	-0-					150
08	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3363	2	9	9	N	8					158
09	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3601	2	23	9	N	21	125	1			54
10	0		3506	-0-	3506	3506	3486	2	20	9	N	18					72
11	0		2837	-0-	2837	6343	2818	2	19	9	N	17					89

RICHARDSON A WELL #: 1H RRCID -> 246140 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9924 - 12024

06	5190	X	3717	-0-	-1473	-0-	3717	2			N	-0-					8
07	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	8076	2			N	-0-					8
08	18313	X	18313	-0-	-0-	-0-	18303	2	10	9	N	9					17
09	12162	X	12162	-0-	-0-	-0-	12151	2	11	9	N	10					27
10	0		7987	-0-	7987	7987	7981	2	6	9	N	5					32
11	0		10190	-0-	10190	18177	10179	2	11	9	N	10					42

KNIGHT, L. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267447 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8765 - 9588

06	2670	X	791	-0-	-1879	-0-	791	2			N	-0-					64
07	2759	X	109	-0-	-2650	-0-	109	2			N	-0-					64
08	465	N	25	-0-	-440	-0-	25	2			N	-0-					64
09	780	N	58	-0-	-722	-0-	58	2			N	-0-					64
10	0		89	-0-	89	89	89	2			N	-0-					64
11	0		358	-0-	358	447	358	2			N	-0-					64

FIELDS, C.W. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267816 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9930 - 12432

06	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4037	2	42	9	N	38	178	1			79
07	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3478	2	7	9	N	6					85
08	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5829	2	88	9	N	80					165
09	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2315	2	39	9	N	35					200
10	0		3087	-0-	3087	3087	3069	2	18	9	N	16	176	1			40
11	0		3562	-0-	3562	6649	3501	2	61	9	N	55					95

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
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
06	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	719	1	5346	2	N	91	179	1			137
							100	9									
07	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	955	1	6145	2	N	78	180	1			35
							86	9									
08	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	753	1	4843	2	N	75					110
							83	9									
09	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	728	1	4381	2	N	72					182
							79	9									
10	0		8831	-0-	8831	8831	1037	1	7708	2	N	78	178	1			82
							86	9									
11	0		5301	-0-	5301	14132	619	1	4608	2	N	67					149
							74	9									

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
ASHTON 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078480 COMPL. DATE 06/15/1978 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8484 - 9341

06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		39	-0-	39	39	39	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		103	-0-	103	142	103	3			Y	-0-					-0-
11	0		105	-0-	105	247	105	3			Y	-0-					-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082304 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9112 - 9147

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082600 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8527 - 9355

06	380	X	181	-0-	-199	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
07	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		202	-0-	202	202	202	3			Y	-0-					-0-
10	0		3	-0-	3	205	3	3			Y	-0-					-0-
11	0		17	-0-	17	222	17	3			Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085900 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8966 - 9361

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086237 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 8955 - 9417

06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					2
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	1	1	323	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		191	-0-	191	191	9	1	182	3	Y	-0-					2
09	DLQ G-10		243	-0-	243	434	243	3			Y	-0-					2
*10	598	N	164	-0-	-434	-0-	164	3			Y	-0-					2
11	0		26	-0-	26	26	26	3			Y	-0-	1	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	9	1	569	3	Y	-0-					-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	37	1	564	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		594	-0-	594	594	27	1	567	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		575	-0-	575	1169	575	3			Y	-0-					-0-
10			0	597	-0-	597	1766	597	3			Y	-0-					-0-
11			0	573	-0-	573	2339	573	3			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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	169	3	7	9	Y	6	5	1			5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		8	-0-	8	8	6	3	2	9	Y	2					2
11			0	233	-0-	233	241	218	3	15	9	Y	14	11	1		5

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
06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1369	3	7	9	Y	6					9
07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	60	1	1558	3	Y	3	7	1			5
							3	9									
08	DLQ G-10		1616	-0-	1616	1616	71	1	1535	3	Y	9	8	1			6
							10	9									
09	DLQ G-10		1790	-0-	1790	3406	1782	3	8	9	Y	7	8	1			5
10			0	1912	-0-	1912	5318	1903	3	9	9	Y	8	8	1		5
11			0	1767	-0-	1767	7085	1758	3	9	9	Y	8	8	1		5

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		180	-0-	180	180	180	3			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		970	-0-	970	1150	970	3			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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		382	-0-	382	382	382	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		256	-0-	256	638	256	3			Y	-0-					-0-
10			0	266	-0-	266	904	266	3			Y	-0-					-0-
11			0	103	-0-	103	1007	103	3			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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		354	-0-	354	354	354	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		142	-0-	142	142	140	3	2	9	Y	2					3
07	T. A.		568	-0-	568	710	40	1	528	3	Y	-0-					3
08	T. A.		122	-0-	122	832	3	1	119	3	Y	-0-					3
09	T. A.		293	-0-	293	1125	289	3	4	9	Y	4					7
10	0		65	-0-	65	1190	63	3	2	9	Y	2	7	1			2
11	0		395	-0-	395	1585	376	3	19	9	Y	17	1	1			18

INGRAM 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100232 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8810 - 9124

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100730 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8980 - 9346

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 100845 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8799 - 9103

06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	24	1	1499	3	Y	4					27
							4	9									
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	44	1	676	3	Y	-0-					27
08	DLQ G-10		606	-0-	606	606	28	1	578	3	Y	-0-					27
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	606					Y	-0-					27
10	0		975	-0-	975	1581	971	3	4	9	Y	4					31
11	0		-0-	-0-	-0-	1581					Y	-0-					31

PITTS A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125782 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 8988

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129766 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8833 - 9250

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130035 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8922 - 9333

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					6
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			1
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PITTS A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130523 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8839 - 9283

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	334	-0-	334	334	40	1	294	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	334					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	334					Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	334					Y	-0-					-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 132220 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9034 - 9155

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 132482 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9023 - 9137

06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					10
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					10
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	DLQ G-10	32	-0-	32	32	32	3			Y	-0-					10
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					10
11	0	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					10

BALL 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132548 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9354 - 9394

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133709 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8730 - 9304

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-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ROGERS, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 145561 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9065 - 9339

06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	27	1	1694	3	Y	7					45
							8	9									
07	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	104	1	1600	3	Y	-0-					45
08	DLQ G-10		1830	-0-	1830	1830	85	1	1745	3	Y	-0-					45
09	DLQ G-10		1696	-0-	1696	3526	1693	3	3	9	Y	3					48
10	0		1744	-0-	1744	5270	1734	3	10	9	Y	9					57
11	0		1663	-0-	1663	6933	1650	3	13	9	Y	12					69

ASHTON 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148257 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8483 - 9343

06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		358	-0-	358	358	358	3			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	358					Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153345 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8488 - 9348

06	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
07	2418	X	559	-0-	-1859	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		175	-0-	175	175	175	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	175					Y	-0-					-0-
10	0		228	-0-	228	403	228	3			Y	-0-					-0-
11	0		230	-0-	230	633	230	3			Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 154315 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8505 - 9294

06	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2468	3	15	9	Y	14	11	1			12
07	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2631	3	12	9	Y	11	11	1			12
08	DLQ G-10		2357	-0-	2357	2357	2345	3	12	9	Y	11	11	1			12
09	DLQ G-10		2323	-0-	2323	4680	2311	3	12	9	Y	11	11	1			12
10	0		2574	-0-	2574	7254	2567	3	7	9	Y	6	12	1			6
11	0		2184	-0-	2184	9438	2164	3	20	9	Y	18	17	1			7

ASHTON 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 154550 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8848 - 9322

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ASHTON 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8475 - 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156933 COMPL. DATE 11/25/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8764 - 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157183 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8906 - 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	1046	-0-	1046	1046	1046	3			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	978	-0-	978	2024	978	3			Y	-0-					-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159739 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8874 - 9214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159809 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8990 - 9376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
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-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	15 4	1 9	527	3	Y	4					10
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	24 6	1 9	533	3	Y	5					15
08	DLQ G-10		422	-0-	422	422	37 6	1 9	379	3	Y	5					20
09	DLQ G-10		393	-0-	393	815	387	3	6	9	Y	5	14	1			11
10	0		410	-0-	410	1225	407	3	3	9	Y	3					14
11	0		1261	-0-	1261	2486	1255	3	6	9	Y	5	14	1			5

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
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-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1667	3	19	9	Y	17	19	1			21
07	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1822	3	11	9	Y	10					31
08	DLQ G-10		1755	-0-	1755	1755	1745	3	10	9	Y	9	21	1			19
09	DLQ G-10		1794	-0-	1794	3549	1780	3	14	9	Y	13					32
10	0		4560	-0-	4560	8109	4553	3	7	9	Y	6	19	1			19
11	0		2035	-0-	2035	10144	2018	3	17	9	Y	15	18	1			16

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
06	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2374	3	19	9	Y	17	20	1			21
07	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2571	3	11	9	Y	10					31
08	DLQ G-10		2651	-0-	2651	2651	2641	3	10	9	Y	9	21	1			19
09	DLQ G-10		2307	-0-	2307	4958	2292	3	15	9	Y	14					33
10	0		2337	-0-	2337	7295	2329	3	8	9	Y	7	20	1			20
11	0		1834	-0-	1834	9129	1819	3	15	9	Y	14	18	1			16

PANOLA 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163050 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9292 - 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
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-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 163257 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9260 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163728 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163729 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9124 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

CALLOW 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164912 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9326 - 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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 9 RRCID -> 166009 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8907 - 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
06	1635	X	279	-0-	-1356	-0-	4	1	275	3	Y	-0-					-0-
07	86	X	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166150 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9232 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					15
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167047 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9126 - 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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3 4	1 9	67	3	Y	4					11
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1 3	1 9	11	3	Y	3					14
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					17
09		DLQ G-10	6	-0-	6	6	3	3	3	9	Y	3	16	1			4
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6					Y	3					7
11	0		19	-0-	19	25	5	3	14	9	Y	13					20

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167282 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9216 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168537 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9192 - 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
06	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	120 2	1 9	2208	3	Y	2					18
07	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	127 28	1 9	1592	3	Y	25					43
08	DLQ G-10		1750	-0-	1750	1750	87	1	1663	3	Y	-0-					43
09	DLQ G-10		1465	-0-	1465	3215	1465	3			Y	-0-					43
10	0		2446	-0-	2446	5661	2446	3			Y	-0-					43
11	0		2624	-0-	2624	8285	2605	3	19	9	Y	17					60

PITTS A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169021 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 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
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218391 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8620 - 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
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1490	3	23	9	Y	21	16	1			17
07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1587	3	17	9	Y	15	16	1			16
08	DLQ G-10		1372	-0-	1372	1372	1353	3	19	9	Y	17	16	1			17
09	DLQ G-10		1197	-0-	1197	2569	1179	3	18	9	Y	16	16	1			17
10	0		505	-0-	505	3074	498	3	7	9	Y	6	17	1			6
11	0		746	-0-	746	3820	720	3	26	9	Y	24	21	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ASHTON 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218392 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8512 - 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
06	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2615	3	33	9	Y	30	23	1			24
07	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2541	3	24	9	Y	22	23	1			23
08	DLQ G-10		2783	-0-	2783	2783	2757	3	26	9	Y	24	23	1			24
09	DLQ G-10		3037	-0-	3037	5820	3012	3	25	9	Y	23	23	1			24
10	0		3088	-0-	3088	8908	3075	3	13	9	Y	12	24	1			12
11	0		2062	-0-	2062	10970	2023	3	39	9	Y	35	34	1			13

PANOLA 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221439 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 8934 - 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
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-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		206	-0-	206	206	9	1	197	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		38	-0-	38	244	38	3			Y	-0-					-0-
10	0		129	-0-	129	373	129	3			Y	-0-					-0-
11	0		24	-0-	24	397	24	3			Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	40	1	365	3	Y	5					18
							6	9									
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	421	3	4	9	Y	4					22
08	DLQ G-10		435	-0-	435	435	427	3	8	9	Y	7	19	1			10
09	DLQ G-10		398	-0-	398	833	394	3	4	9	Y	4					14
10	0		405	-0-	405	1238	402	3	3	9	Y	3					17
11	0		384	-0-	384	1622	380	3	4	9	Y	4					21

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	93	1	2170	3	Y	10					26
							11	9									
07	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	198	1	2210	3	Y	14					40
							15	9									
08	DLQ G-10		2275	-0-	2275	2275	257	1	2000	3	Y	16					56
							18	9									
09	DLQ G-10		2313	-0-	2313	4588	2293	3	20	9	Y	18	53	1			21
10	0		2374	-0-	2374	6962	2365	3	9	9	Y	8					29
11	0		2386	-0-	2386	9348	2357	3	29	9	Y	26					55

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1392	3	12	9	Y	11	52	1			6
07	3100	N	9634	-0-	6534	6534	9634	3			Y	-0-					6
08	DLQ G-10		1311	-0-	1311	7845	5	1	1306	3	Y	-0-					6
09	DLQ G-10		1206	-0-	1206	9051	1206	3			Y	-0-					6
10	0		315	-0-	315	9366	315	3			Y	-0-					6
11	0		1405	-0-	1405	10771	1405	3			Y	-0-					6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

CALLOW 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221646 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8974 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	20	1	3269	3	Y	17	20	1			21
							19	9									
07	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	91	1	3325	3	Y	10					31
							11	9									
08	DLQ G-10		3612	-0-	3612	3612	3602	3	10	9	Y	9	21	1			19
09	DLQ G-10		3325	-0-	3325	6937	3310	3	15	9	Y	14					33
10	0		3494	-0-	3494	10431	3486	3	8	9	Y	7	20	1			20
11	0		3250	-0-	3250	13681	3235	3	15	9	Y	14	18	1			16

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
06	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	2072	3	2	9	Y	2					2
07	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	2140	3	2	9	Y	2	2	1			2
08	DLQ G-10		2025	-0-	2025	2025	2022	3	3	9	Y	3	3	1			2
09	DLQ G-10		2346	-0-	2346	4371	2343	3	3	9	Y	3					5
10	0		1945	-0-	1945	6316	1943	3	2	9	Y	2	4	1			3
11	0		2086	-0-	2086	8402	2082	3	4	9	Y	4	4	1			3

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
06	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4110	3	20	9	Y	18					27
07	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	171	1	4420	3	Y	9	22	1			14
							10	9									
08	DLQ G-10		4672	-0-	4672	4672	205	1	4437	3	Y	27	23	1			18
							30	9									
09	DLQ G-10		4488	-0-	4488	9160	4465	3	23	9	Y	21	23	1			16
10	0		4503	-0-	4503	13663	4479	3	24	9	Y	22	23	1			15
11	0		3909	-0-	3909	17572	3884	3	25	9	Y	23	24	1			14

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 225688 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8918 - 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
06	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					1
07	651	X	346	-0-	-305	-0-	346	3			Y	-0-					1
08	DLQ G-10		242	-0-	242	242	17	1	225	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	DLQ G-10		123	-0-	123	365	123	3			Y	-0-					-0-
10	0		223	-0-	223	588	221	3	2	9	Y	2					2
11	0		441	-0-	441	1029	441	3			Y	-0-					2

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
06	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2678	3	11	9	Y	10					29
07	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	210	1	2780	3	Y	2					31
							2	9									
08	DLQ G-10		3029	-0-	3029	3029	81	1	2947	3	Y	1					32
							1	9									
09	DLQ G-10		2580	-0-	2580	5609	2552	3	28	9	Y	25					57
10	0		2247	-0-	2247	7856	2235	3	12	9	Y	11	52	1			16
11	0		2141	-0-	2141	9997	2121	3	20	9	Y	18	4	1			30

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

MAUDE 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226756 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8723 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227703 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9018 - 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
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	329	-0-	329	329	329	3			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	105	-0-	105	434	105	3			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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
10	14B2	EXT	20	-0-	20	20	5	3	15	9	Y	14					14
11	14B2	EXT	44	-0-	44	64	15	3	29	9	Y	26					40

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
06	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3			Y	-0-					20
07	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	8	1	2690	3	Y	1					21
							1	9									
08	DLQ	G-10	2780	-0-	2780	2780	126	1	2654	3	Y	-0-					21
09	DLQ	G-10	2545	-0-	2545	5325	2527	3	18	9	Y	16					37
10		0	2602	-0-	2602	7927	2589	3	13	9	Y	12	5	1			44
11		0	2531	-0-	2531	10458	2531	3			Y	-0-	40	1			4

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
06	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	6327	3	33	9	Y	30					45
07	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	264	1	6815	3	Y	15	37	1			23
							17	9									
08	DLQ	G-10	7096	-0-	7096	7096	311	1	6735	3	Y	45	38	1			30
							50	9									
09	DLQ	G-10	6682	-0-	6682	13778	6643	3	39	9	Y	35	38	1			27
10		0	6857	-0-	6857	20635	6816	3	41	9	Y	37	39	1			25
11		0	8511	-0-	8511	29146	8469	3	42	9	Y	38	40	1			23

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1488	3	17	9	Y	15	11	1			12
07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1498	3	12	9	Y	11	11	1			12
08	DLQ G-10		1759	-0-	1759	1759	1747	3	12	9	Y	11	11	1			12
09	DLQ G-10		1796	-0-	1796	3555	1784	3	12	9	Y	11	11	1			12
10	0		1842	-0-	1842	5397	1835	3	7	9	Y	6	12	1			6
11	0		2424	-0-	2424	7821	2404	3	20	9	Y	18	17	1			7

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
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	Y	-0-					1
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					1
08	DLQ G-10		175	-0-	175	175	175	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	DLQ G-10		65	-0-	65	240	65	3			Y	-0-					-0-
10	0		37	-0-	37	277	36	3	1	9	Y	1					1
11	0		154	-0-	154	431	154	3			Y	-0-					1

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		25	-0-	25	25	3	1	22	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					-0-

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
06	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	184	1	3389	3	Y	1					12
							1	9									
07	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	262	1	3269	3	Y	18					30
							20	9									
08	DLQ G-10		3396	-0-	3396	3396	170	1	3226	3	Y	-0-					30
09	DLQ G-10		3248	-0-	3248	6644	3248	3			Y	-0-					30
10	0		3255	-0-	3255	9899	3255	3			Y	-0-					30
11	0		2484	-0-	2484	12383	2470	3	14	9	Y	13					43

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
06	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	462	1	1780	3	Y	12					131
							13	9									
07	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	208	1	2185	3	Y	-0-					131
08	DLQ G-10		2365	-0-	2365	2365	252	1	2113	3	Y	-0-					131
09	DLQ G-10		2421	-0-	2421	4786	325	1	2096	3	Y	-0-					131
10	0		2518	-0-	2518	7304	340	1	2164	3	Y	13					144
							14	9									
*11	3000	N	2216	-0-	-784	6520	203	1	2006	3	Y	6					150
							7	9									

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		489	-0-	489	489	489	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		307	-0-	307	796	307	3			Y	-0-					-0-
10	0		359	-0-	359	1155	359	3			Y	-0-					-0-
11	0		298	-0-	298	1453	298	3			Y	-0-					-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229446 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8762 - 9157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2821	3	26	9	Y	24					28
07	3100	N	3114	-0-	14	14	3092	3	22	9	Y	20	28	1			20
08	DLQ G-10		3111	-0-	3111	3125	3087	3	24	9	Y	22	28	1			14
09	DLQ G-10		2779	-0-	2779	5904	2756	3	23	9	Y	21					35
10	0		3998	-0-	3998	9902	3974	3	24	9	Y	22	28	1			29
11	0		2538	-0-	2538	12440	2514	3	24	9	Y	22	30	1			21

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229449 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 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
06	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2378	3	7	9	Y	6					9
07	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	52	1	2282	3	Y	-0-					9
08	DLQ G-10		2342	-0-	2342	2342	2341	3	1	9	Y	1					10
09	DLQ G-10		2841	-0-	2841	5183	2840	3	1	9	Y	1					11
10	0		2907	-0-	2907	8090	2906	3	1	9	Y	1					12
11	0		2818	-0-	2818	10908	2818	3			Y	-0-					12

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
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229594 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9140 - 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
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1841	3	19	9	Y	17	20	1			21
07	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2175	3	11	9	Y	10					31
08	DLQ G-10		2142	-0-	2142	2142	2132	3	10	9	Y	9	21	1			19
09	DLQ G-10		1864	-0-	1864	4006	1849	3	15	9	Y	14					33
10	0		1781	-0-	1781	5787	1773	3	8	9	Y	7	20	1			20
11	0		1543	-0-	1543	7330	1528	3	15	9	Y	14	18	1			16

MAUDE 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232107 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9048 - 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
06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1489	3	7	9	Y	6	40	1			13
07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1629	3	21	9	Y	19					32
08	DLQ G-10		1639	-0-	1639	1639	1618	3	21	9	Y	19	22	1			29
09	DLQ G-10		1545	-0-	1545	3184	1514	3	31	9	Y	28					57
10	0		1619	-0-	1619	4803	1604	3	15	9	Y	14	35	1			36
11	0		1438	-0-	1438	6241	1406	3	32	9	Y	29	33	1			32

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	585	3	46	9	Y	42					67
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	2	1	657	3	Y	13					80
							14	9									
08	DLQ G-10		691	-0-	691	691	30	1	639	3	Y	20					100
							22	9									
09	DLQ G-10		654	-0-	654	1345	634	3	20	9	Y	18					118
10	0		666	-0-	666	2011	649	3	17	9	Y	15					133
11	0		595	-0-	595	2606	578	3	17	9	Y	15					148

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1633	3	8	9	Y	7	4	1			5
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	874	3	3	9	Y	3	4	1			4
08	DLQ G-10		1220	-0-	1220	1220	1213	3	7	9	Y	6	4	1			6
09	DLQ G-10		587	-0-	587	1807	585	3	2	9	Y	2	5	1			3
10	0		2755	-0-	2755	4562	2747	3	8	9	Y	7	3	1			7
11	0		1619	-0-	1619	6181	1604	3	15	9	Y	14	16	1			5

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2685	3	19	9	Y	17	78	1			9
07	13480	X	13480	-0-	-0-	-0-	13480	3			Y	-0-					9
08	DLQ G-10		2291	-0-	2291	2291	9	1	2282	3	Y	-0-					9
09	DLQ G-10		1168	-0-	1168	3459	1168	3			Y	-0-					9
10	0		1030	-0-	1030	4489	1030	3			Y	-0-					9
11	0		929	-0-	929	5418	929	3			Y	-0-					9

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3744	3	10	9	Y	9					74
07	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	1	1	4187	3	Y	13					87
							14	9									
08	DLQ G-10		3645	-0-	3645	3645	250	1	3389	3	Y	5	79	1			13
							6	9									
09	DLQ G-10		3414	-0-	3414	7059	3378	3	36	9	Y	33					46
10	0		3258	-0-	3258	10317	3237	3	21	9	Y	19					65
11	0		3858	-0-	3858	14175	3829	3	29	9	Y	26					91

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2400	3	30	9	Y	27					32
07	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2367	3	25	9	Y	23	32	1			23
08	DLQ G-10		2286	-0-	2286	2286	2258	3	28	9	Y	25	32	1			16
09	DLQ G-10		1999	-0-	1999	4285	1973	3	26	9	Y	24					40
10	0		2079	-0-	2079	6364	2049	3	30	9	Y	27	33	1			34
11	0		2117	-0-	2117	8481	2091	3	26	9	Y	24	34	1			24

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	12	1	2012	3	Y	17	20	1			21
							19	9									
07	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	56	1	2031	3	Y	10					31
							11	9									
08	DLQ G-10		2142	-0-	2142	2142	2132	3	10	9	Y	9	21	1			19
09	DLQ G-10		2292	-0-	2292	4434	2277	3	15	9	Y	14					33
10	0		2390	-0-	2390	6824	2382	3	8	9	Y	7	20	1			20
11	0		1972	-0-	1972	8796	1957	3	15	9	Y	14	18	1			16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

PANOLA 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 235470 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9066 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235663 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8868 - 9148

06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	29	1	1533	3	Y	24	43	1			21
							26	9									
07	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	33	1	1666	3	Y	11					32
							12	9									
08	DLQ G-10		1737	-0-	1737	1737	25	1	1698	3	Y	13					45
							14	9									
09	DLQ G-10		1445	-0-	1445	3182	1434	3	11	9	Y	10					55
10	0		1004	-0-	1004	4186	990	3	14	9	Y	13					68
11	0		1394	-0-	1394	5580	1386	3	8	9	Y	7					75

PITTS A UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236094 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8940 - 9288

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	213	1	1950	3	Y	10					36
							11	9									
07	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1441	3	9	9	Y	8					44
08	DLQ G-10		1567	-0-	1567	1567	1553	3	14	9	Y	13	37	1			20
09	DLQ G-10		1407	-0-	1407	2974	1399	3	8	9	Y	7					27
10	0		1306	-0-	1306	4280	1298	3	8	9	Y	7					34
11	0		1400	-0-	1400	5680	1391	3	9	9	Y	8					42

PETER 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237271 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8749 - 9130

06	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2212	3	50	9	Y	45					52
07	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2113	3	41	9	Y	37	52	1			37
08	DLQ G-10		2325	-0-	2325	2325	2280	3	45	9	Y	41	52	1			26
09	DLQ G-10		2223	-0-	2223	4548	2180	3	43	9	Y	39					65
10	0		691	-0-	691	5239	651	3	40	9	Y	36	53	1			48
11	0		1528	-0-	1528	6767	1486	3	42	9	Y	38	48	1			38

INGRAM 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237977 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9067 - 9196

06	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	42	1	2226	3	Y	24	43	1			21
							26	9									
07	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	50	1	2532	3	Y	11					32
							12	9									
08	DLQ G-10		2526	-0-	2526	2526	36	1	2476	3	Y	13					45
							14	9									
09	DLQ G-10		2319	-0-	2319	4845	2308	3	11	9	Y	10					55
10	0		2313	-0-	2313	7158	2299	3	14	9	Y	13					68
11	0		2316	-0-	2316	9474	2307	3	9	9	Y	8					76

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BALL 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241287 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9014 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242350 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8890 - 9293

06	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	1078	3	18	9	Y	16					25
07	2604	X	1645	-0-	-959	-0-	61	1	1575	3	Y	8	20	1			13
							9	9									
08	DLQ G-10		1265	-0-	1265	1265	54	1	1181	3	Y	27	22	1			18
							30	9									
09	DLQ G-10		1088	-0-	1088	2353	1065	3	23	9	Y	21	23	1			16
10	0		3166	-0-	3166	5519	3145	3	21	9	Y	19	22	1			13
11	0		2432	-0-	2432	7951	2410	3	22	9	Y	20	21	1			12

CALLOW 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 242434 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8927 - 9344

06	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4469	3	33	9	Y	30					45
07	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	174	1	4493	3	Y	15	37	1			23
							17	9									
08	DLQ G-10		4631	-0-	4631	4631	202	1	4379	3	Y	45	38	1			30
							50	9									
09	DLQ G-10		4409	-0-	4409	9040	4370	3	39	9	Y	35	38	1			27
10	0		4174	-0-	4174	13214	4133	3	41	9	Y	37	39	1			25
11	0		6882	-0-	6882	20096	6840	3	42	9	Y	38	40	1			23

PITTS A UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242801 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8855 - 9304

06	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	331	1	2205	3	Y	36					121
							40	9									
07	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	306	1	2232	3	Y	60					181
							66	9									
08	DLQ G-10		2685	-0-	2685	2685	316	1	2310	3	Y	54	128	1			107
							59	9									
09	DLQ G-10		2571	-0-	2571	5256	2531	3	40	9	Y	36	113	1			30
10	0		2673	-0-	2673	7929	2618	3	55	9	Y	50					80
11	0		2590	-0-	2590	10519	2518	3	72	9	Y	65	120	1			25

ASHTON 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242930 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8877 - 9182

06	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2114	3	48	9	Y	44	34	1			36
07	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2062	3	36	9	Y	33	34	1			35
08	DLQ G-10		2255	-0-	2255	2255	2215	3	40	9	Y	36	34	1			37
09	DLQ G-10		2025	-0-	2025	4280	1988	3	37	9	Y	34	34	1			37
10	0		867	-0-	867	5147	848	3	19	9	Y	17	35	1			19
11	0		466	-0-	466	5613	408	3	58	9	Y	53	52	1			20

MAUDE 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245012 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8966 - 9386

06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			Y	-0-					-0-
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		739	-0-	739	739	739	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1999	-0-	1999	2738	1999	3			Y	-0-					-0-
10	0		2060	-0-	2060	4798	2060	3			Y	-0-					-0-
11	0		1542	-0-	1542	6340	1542	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
06	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	225	1	2065	3	Y	13					45
							14	9									
07	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1780	3	11	9	Y	10					55
08	DLQ G-10		1450	-0-	1450	1450	1431	3	19	9	Y	17	47	1			25
09	DLQ G-10		1275	-0-	1275	2725	1265	3	10	9	Y	9					34
10	0		1301	-0-	1301	4026	1292	3	9	9	Y	8					42
11	0		1184	-0-	1184	5210	1173	3	11	9	Y	10					52

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
06	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3549	3	33	9	Y	30					87
07	3689	X	3432	-0-	-257	-0-	240	1	3185	3	Y	6					93
							7	9									
08	DLQ G-10		3501	-0-	3501	3501	94	1	3405	3	Y	2					95
							2	9									
09	DLQ G-10		3493	-0-	3493	6994	3410	3	83	9	Y	75					170
10	0		3543	-0-	3543	10537	3508	3	35	9	Y	32	155	1			47
11	0		3367	-0-	3367	13904	3306	3	61	9	Y	55	12	1			90

PITTS A UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247501 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8864 - 9309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	762	1	4397	2	Y	-0-					158
07	12803	X	10730	-0-	-2073	-0-	886	1	9844	2	Y	-0-					158
08	12121	X	9144	-0-	-2977	-0-	981	1	8163	2	Y	-0-					158
09	0		9181	-0-	9181	9181	565	1	8616	2	Y	-0-					158
10	0		9729	-0-	9729	18910	636	1	9093	2	Y	-0-					158
11	0		9560	-0-	9560	28470	636	1	8924	2	Y	-0-					158

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
06	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2523	3	20	9	Y	18					27
07	3038	X	2977	-0-	-61	-0-	111	1	2856	3	Y	9	22	1			14
							10	9									
08	DLQ G-10		3206	-0-	3206	3206	140	1	3038	3	Y	25	22	1			17
							28	9									
09	DLQ G-10		3246	-0-	3246	6452	3224	3	22	9	Y	20	21	1			16
10	0		2909	-0-	2909	9361	2885	3	24	9	Y	22	23	1			15
11	0		2774	-0-	2774	12135	2749	3	25	9	Y	23	24	1			14

PANOLA 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248365 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8920 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		134	-0-	134	134	134	3			Y	-0-					-0-

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
06	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3190	3	56	9	Y	51					60
07	3503	X	3272	-0-	-231	-0-	3226	3	46	9	Y	42	60	1			42
08	DLQ	G-10	3457	-0-	3457	3457	3404	3	53	9	Y	48	60	1			30
09	DLQ	G-10	3285	-0-	3285	6742	3235	3	50	9	Y	45					75
10	0		3629	-0-	3629	10371	3575	3	54	9	Y	49	61	1			63
11	0		3432	-0-	3432	13803	3384	3	48	9	Y	44	63	1			44

ASHTON 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 249842 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9005 - 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
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	825	-0-	825	825	824	3	1	9	Y	1					1
09	DLQ	G-10	426	-0-	426	1251	426	3			Y	-0-	1	1			-0-
10	0		1888	-0-	1888	3139	1887	3	1	9	Y	1					1
11	0		2275	-0-	2275	5414	2272	3	3	9	Y	3	3	1			1

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
06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	137	1	1253	3	Y	10					36
							11	9									
07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1647	3	9	9	Y	8					44
08	DLQ	G-10	1890	-0-	1890	1890	1876	3	14	9	Y	13	37	1			20
09	DLQ	G-10	1910	-0-	1910	3800	1902	3	8	9	Y	7					27
10	0		2215	-0-	2215	6015	2207	3	8	9	Y	7					34
11	0		2170	-0-	2170	8185	2161	3	9	9	Y	8					42

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
06	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3445	3	7	9	Y	6					9
07	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	74	1	3272	3	Y	-0-					9
08	DLQ	G-10	3270	-0-	3270	3270	3269	3	1	9	Y	1					10
09	DLQ	G-10	3369	-0-	3369	6639	3368	3	1	9	Y	1					11
10	0		3096	-0-	3096	9735	3095	3	1	9	Y	1					12
11	0		3167	-0-	3167	12902	3167	3			Y	-0-					12

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
06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			Y	-0-					46
07	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	5	1	1863	3	Y	4					50
							4	9									
08	DLQ	G-10	1810	-0-	1810	1810	82	1	1728	3	Y	-0-					50
09	DLQ	G-10	1570	-0-	1570	3380	1526	3	44	9	Y	40					90
10	0		1101	-0-	1101	4481	1067	3	34	9	Y	31	13	1			108
11	0		2715	-0-	2715	7196	2715	3			Y	-0-	98	1			10

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
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		552	-0-	552	552	552	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252625 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8848 - 9226

06	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3942	3	7	9	Y	6					9
07	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	94	1	4120	3	Y	-0-					9
08	DLQ G-10		4086	-0-	4086	4086	4085	3	1	9	Y	1					10
09	DLQ G-10		3707	-0-	3707	7793	3706	3	1	9	Y	1					11
10	0		3641	-0-	3641	11434	3640	3	1	9	Y	1					12
11	0		3633	-0-	3633	15067	3633	3			Y	-0-					12

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 252928 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9022 - 9261

06	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2769	3	12	9	Y	11					97
07	3317	X	2951	-0-	-366	-0-	1	1	2931	3	Y	17					114
							19	9									
08	DLQ G-10		3137	-0-	3137	3137	215	1	2915	3	Y	6	103	1			17
							7	9									
09	DLQ G-10		2947	-0-	2947	6084	2900	3	47	9	Y	43					60
10	0		2637	-0-	2637	8721	2611	3	26	9	Y	24					84
11	0		3066	-0-	3066	11787	3030	3	36	9	Y	33					117

NAOMI 3 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252930 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9100 - 9314

06	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	91	1	2113	3	Y	7					19
							8	9									
07	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	207	1	2312	3	Y	11					30
							12	9									
08	DLQ G-10		2296	-0-	2296	2296	260	1	2023	3	Y	12					42
							13	9									
09	DLQ G-10		2350	-0-	2350	4646	2335	3	15	9	Y	14	40	1			16
10	0		2297	-0-	2297	6943	2290	3	7	9	Y	6					22
11	0		2478	-0-	2478	9421	2457	3	21	9	Y	19					41

INGRAM 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253475 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 8907 - 9191

06	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	44	1	2368	3	Y	49	85	1			43
							54	9									
07	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	52	1	2635	3	Y	21					64
							23	9									
08	DLQ G-10		2701	-0-	2701	2701	38	1	2635	3	Y	25					89
							28	9									
09	DLQ G-10		2548	-0-	2548	5249	2526	3	22	9	Y	20					109
10	0		2704	-0-	2704	7953	2674	3	30	9	Y	27					136
11	0		2737	-0-	2737	10690	2720	3	17	9	Y	15					151

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	338	1	2252	3	Y	19					61
							21	9									
07	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	329	1	2404	3	Y	30					91
							33	9									
08	DLQ G-10		2794	-0-	2794	2794	333	1	2432	3	Y	26	64	1			53
							29	9									
09	DLQ G-10		2672	-0-	2672	5466	2651	3	21	9	Y	19	57	1			15
10	0		2697	-0-	2697	8163	2669	3	28	9	Y	25					40
11	0		2567	-0-	2567	10730	2532	3	35	9	Y	32	60	1			12

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2868	3	17	9	Y	15					25
07	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2848	3	15	9	Y	14					39
08	DLQ G-10		2838	-0-	2838	2838	2814	3	24	9	Y	22	39	1			22
09	DLQ G-10		2186	-0-	2186	5024	2177	3	9	9	Y	8					30
10	0		2284	-0-	2284	7308	2256	3	28	9	Y	25	30	1			25
11	0		1883	-0-	1883	9191	1860	3	23	9	Y	21	38	1			8

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	1959	3	20	9	Y	18					27
07	3565	X	1841	-0-	-1724	-0-	68	1	1763	3	Y	9	22	1			14
							10	9									
08	DLQ G-10		4085	-0-	4085	4085	179	1	3876	3	Y	27	23	1			18
							30	9									
09	DLQ G-10		4364	-0-	4364	8449	4341	3	23	9	Y	21	23	1			16
10	0		3088	-0-	3088	11537	3064	3	24	9	Y	22	23	1			15
11	0		4032	-0-	4032	15569	4007	3	25	9	Y	23	24	1			14

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	142	1	1298	3	Y	7					26
							8	9									
07	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1625	3	7	9	Y	6					32
08	DLQ G-10		1406	-0-	1406	1406	1396	3	10	9	Y	9	27	1			14
09	DLQ G-10		1332	-0-	1332	2738	1326	3	6	9	Y	5					19
10	0		1481	-0-	1481	4219	1475	3	6	9	Y	5					24
11	0		1386	-0-	1386	5605	1379	3	7	9	Y	6					30

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
06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	418	1	1024	3	Y	17	19	1			19
							19	9									
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	185	1	1111	3	Y	14	6	1			27
							15	9									
08	DLQ G-10		1461	-0-	1461	1461	208	1	1231	3	Y	20	29	1			18
							22	9									
09	DLQ G-10		1500	-0-	1500	2961	255	1	1227	3	Y	16	19	1			15
							18	9									
10	0		1188	-0-	1188	4149	192	1	976	3	Y	18	10	1			23
							20	9									
*11	3000	N	1262	-0-	-1738	2411	204	1	1039	3	Y	17	20	1			20
							19	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ASHTON 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257208 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8888 - 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
06	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2333	3	40	9	Y	36	28	1			29
07	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2307	3	29	9	Y	26	27	1			28
08	DLQ G-10		2208	-0-	2208	2208	2177	3	31	9	Y	28	27	1			29
09	DLQ G-10		2737	-0-	2737	4945	2707	3	30	9	Y	27	27	1			29
10	0		858	-0-	858	5803	843	3	15	9	Y	14	28	1			15
11	0		1369	-0-	1369	7172	1323	3	46	9	Y	42	41	1			16

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		152	-0-	152	152	152	3			N	-0-					-0-
11	0		2	-0-	2	154	2	3			N	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 268613 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6140 - 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
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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 18H RRCID -> 281951 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9449 - 15211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5171	3	39	9	N	35					78
07	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	14	1	4893	3	N	24					102
							26	9									
08	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	243	1	5105	3	N	13					115
							14	9									
09	0		5647	-0-	5647	5647	5610	3	37	9	N	34					149
10	0		5230	-0-	5230	10877	5199	3	31	9	N	28					177
11	0		4986	-0-	4986	15863	4945	3	41	9	N	37	156	1			58

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
06	13568	X	13568	-0-	-0-	-0-	208	1	13276	3	Y	76	78	1			91
							84	9									
07	13857	X	13758	-0-	-99	-0-	14	1	13680	3	Y	58	27	1			122
							64	9									
08	DLQ G-10		14178	-0-	14178	14178	14082	3	96	9	Y	87	126	1			83
09	DLQ G-10		13382	-0-	13382	27560	13306	3	76	9	Y	69	83	1			69
10	0		13409	-0-	13409	40969	13322	3	87	9	Y	79	44	1			104
11	0		13043	-0-	13043	54012	12958	3	85	9	Y	77	88	1			93

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
06	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	26	1	4240	3	N	22					70
							24	9									
07	4712	X	4435	-0-	-277	-0-	118	1	4297	3	N	18					88
							20	9									
08	5053	X	4464	-0-	-589	-0-	4430	3	34	9	N	31					119
09	0		4216	-0-	4216	4216	4194	3	22	9	N	20					139
10	0		4341	-0-	4341	8557	4319	3	22	9	N	20					159
11	0		3962	-0-	3962	12519	3934	3	28	9	N	25					184

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
06	16577	X	16577	-0-	-0-	-0-	252	1	16076	3	Y	226	241	1			274
							249	9									
07	16213	X	15024	-0-	-1189	-0-	16	1	14820	3	Y	171	80	1			365
							188	9									
08	DLQ G-10		13540	-0-	13540	13540	13261	3	279	9	Y	254	375	1			244
09	DLQ G-10		12437	-0-	12437	25977	12236	3	201	9	Y	183	246	1			181
10	0		13724	-0-	13724	39701	13475	3	249	9	Y	226	114	1			293
11	0		13019	-0-	13019	52720	12765	3	254	9	Y	231	248	1			276

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
06	17191	X	17191	-0-	-0-	-0-	314	1	16750	3	N	115	53	1			155
							127	9									
07	20243	X	17519	-0-	-2724	-0-	337	1	17085	3	N	88	176	1			67
							97	9									
08	19592	X	16946	-0-	-2646	-0-	242	1	16587	3	N	106					173
							117	9									
09	0		16437	-0-	16437	16437	16325	3	112	9	N	102	177	1			98
10	0		16531	-0-	16531	32968	16417	3	114	9	N	104					202
11	0		15597	-0-	15597	48565	15506	3	91	9	N	83	178	1			107

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. (I) GAS 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	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	336	1	11626	3	N	2					85
							2	9									
07	15996	X	10500	-0-	-5496	-0-	457	1	10040	3	N	3					88
							3	9									
08	15934	X	808	-0-	-15126	-0-	72	1	736	3	N	-0-					88
09	0		10	-0-	10	10	10	3			N	-0-					88
10	0		5861	-0-	5861	5871	5859	3	2	9	N	2					90
11	0		12454	-0-	12454	18325	12452	3	2	9	N	2					92

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
06	1560	X	844	-0-	-716	-0-	844	2			N	-0-					64
07	1116	N	639	-0-	-477	-0-	639	2			N	-0-					64
08	1116	N	872	-0-	-244	-0-	872	2			N	-0-					64
09	840	N	561	-0-	-279	-0-	561	2			N	-0-					64
10	651	N	552	-0-	-99	-0-	552	2			N	-0-					64
*11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					64

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
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					16
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					16
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					16
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	180	N	-0-	-0-	-180	-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
06	32400	X	24097	-0-	-8303	-0-	24084	2	13	9	N	12					160
07	29574	X	23483	-0-	-6091	-0-	23477	2	6	9	N	5					165
08	27621	X	23229	-0-	-4392	-0-	23226	2	3	9	N	3					168
09	26730	X	11631	-0-	-15099	-0-	11587	2	44	9	N	40	190	1			18
10	27621	X	22307	-0-	-5314	-0-	22288	2	19	9	N	17					35
11	24090	X	14791	-0-	-9299	-0-	14780	2	11	9	N	10					45

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
06	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
07	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
08	0		3124	-0-	3124	3124	3124	2			N	-0-					-0-
09	0		3104	-0-	3104	6228	3104	2			N	-0-					-0-
10	0		3077	-0-	3077	9305	3077	2			N	-0-					-0-
11	0		1880	-0-	1880	11185	1880	2			N	-0-					-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
06	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
07	0		318	-0-	318	318	318	2			N	-0-					-0-
*08	649	X	331	-0-	-318	-0-	331	2			N	-0-					-0-
*09	168	X	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
*10	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
*11	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-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
06	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	180	1	2308	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	423	-0-	-1065	-0-	26	1	397	2	N	-0-					-0-
08	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	180	1	2082	2	N	-0-					-0-
09	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	178	1	2807	2	N	-0-					-0-
10	0		3002	-0-	3002	3002	201	1	2801	2	N	-0-					-0-
11	0		1902	-0-	1902	4904	122	1	1780	2	N	-0-					-0-

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
06	1590	N	1450	-0-	-140	-0-	105	1	1345	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1468	-0-	-82	-0-	92	1	1376	2	N	-0-					-0-
08	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	128	1	1483	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	125	1	1975	2	N	-0-					-0-
10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	107	1	1491	2	N	-0-					-0-
11	0		1308	-0-	1308	1308	84	1	1224	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
06	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	137	1	1756	2	N	-0-					-0-
07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	118	1	1774	2	N	-0-					-0-
08	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	148	1	1706	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	104	1	1636	2	N	-0-					-0-
10	0		1799	-0-	1799	1799	120	1	1679	2	N	-0-					-0-
11	0		1711	-0-	1711	3510	110	1	1601	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
06	1080	N	586	-0-	-494	-0-	42	1	544	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	634	-0-	-792	-0-	39	1	595	2	N	-0-					-0-
08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	120	1	1381	2	N	-0-					-0-
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	36	1	567	2	N	-0-					-0-
10	0		1390	-0-	1390	1390	93	1	1297	2	N	-0-					-0-
11	0		1351	-0-	1351	2741	87	1	1264	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
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
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-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

06	3000	N	4993	-0-	1993	5642	362	1	4631	2	N	-0-			-0-
07	10875	X	5233	-0-	-5642	-0-	329	1	4904	2	N	-0-			-0-
08	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	419	1	4833	2	N	-0-			-0-
09	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	315	1	4960	2	N	-0-			-0-
10	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	375	1	5232	2	N	-0-			-0-
11	0		5368	-0-	5368	5368	344	1	5024	2	N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 167870 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9681 - 9711

06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0		-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

06	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	202	1	2594	2	N	-0-			-0-
07	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	173	1	2591	2	N	-0-			-0-
08	2480	N	2320	-0-	-160	-0-	185	1	2135	2	N	-0-			-0-
09	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	174	1	2322	2	N	-0-			-0-
10	0		2474	-0-	2474	2474	192	1	2282	2	N	-0-			-0-
11	0		2371	-0-	2371	4845	181	1	2190	2	N	-0-			-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214716 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8481 - 9718

06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217304 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8323 - 9608

06	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	347	1	4441	2	N	-0-			-0-
07	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	256	1	3817	2	N	-0-			-0-
08	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	271	1	3122	2	N	-0-			-0-
09	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	246	1	3271	2	N	-0-			-0-
10	0		3559	-0-	3559	3559	275	1	3284	2	N	-0-			-0-
11	0		3249	-0-	3249	6808	248	1	3001	2	N	-0-			-0-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 231360 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8638 - 9932

06	3150	X	2987	-0-	-163	-0-	216	1	2771	2	N	-0-			-0-
07	3193	X	3187	-0-	-6	-0-	201	1	2986	2	N	-0-			-0-
08	3286	X	3206	-0-	-80	-0-	256	1	2950	2	N	-0-			-0-
09	3180	X	2759	-0-	-421	-0-	165	1	2594	2	N	-0-			-0-
10	3286	X	3207	-0-	-79	-0-	214	1	2993	2	N	-0-			-0-
11	0		3106	-0-	3106	3106	199	1	2907	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232198 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 8586 - 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
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-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 11P RRCID -> 232216 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8546 - 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
06	1830	N	1754	-0-	-76	-0-	127	1	1627	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1594	-0-	-111	-0-	100	1	1494	2	N	-0-					-0-
08	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	142	1	1635	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1721	-0-	-19	-0-	120	1	1601	2	N	-0-					-0-
10	0		1618	-0-	1618	1618	125	1	1493	2	N	-0-					-0-
11	0		1590	-0-	1590	3208	121	1	1469	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	127	1	1629	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1914	-0-	-70	-0-	121	1	1793	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1757	-0-	-134	-0-	140	1	1617	2	N	-0-					-0-
09	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	107	1	1691	2	N	-0-					-0-
10	1922	N	1870	-0-	-52	-0-	125	1	1745	2	N	-0-					-0-
11	0		1686	-0-	1686	1686	108	1	1578	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 261808 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 9668 - 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
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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2020

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER, MOUZON GU WELL #: 1 RRCID -> 223581 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8838 - 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
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

WESTMORELAND GU WELL #: 1 RRCID -> 227341 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9737 - 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
06	DLQ G-10		1155	-0-	1155	10221	1155	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2563	-0-	2563	12784	2563	2			Y	-0-					-0-
08	3000	N	2412	-0-	-588	12196	2412	2			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	2176	-0-	-824	11372	2176	2			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2259	-0-	-841	10531	2259	2			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	10531					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRIGSBY PETROLEUM INC. 334135
DAVIS, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 200746 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8583 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					82
07	1612	N	1550	-0-	-62	-0-	1550	2			N	-0-					82
08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1535	2	22	9	N	20					102
09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					102
10	0		1590	-0-	1590	1590	1590	2			N	-0-					102
11	0		1564	-0-	1564	3154	1564	2			N	-0-					102

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
06	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2224	2	34	9	N	31					85
07	2170	N	2012	-0-	-158	-0-	2012	2			N	-0-					85
08	2170	N	1667	-0-	-503	-0-	1667	2			N	-0-					85
09	2100	N	1494	-0-	-606	-0-	1494	2			N	-0-					85
10	0		1706	-0-	1706	1706	1706	2			N	-0-					85
11	0		1534	-0-	1534	3240	1534	2			N	-0-					85

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
06	630	N	501	-0-	-129	-0-	501	2			N	-0-					107
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					107
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	854	2	28	9	N	25					132
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					132
10	0		980	-0-	980	980	980	2			N	-0-					132
11	0		817	-0-	817	1797	817	2			N	-0-					132

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
06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					43
07	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					43
08	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					43
09	1800	N	1657	-0-	-143	-0-	1657	3			N	-0-					43
10	1829	N	1723	-0-	-106	-0-	1723	3			N	-0-					43
11	0		1613	-0-	1613	1613	1613	3			N	-0-					43

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
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KJ ENERGY, LLC 469901
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
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
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					20
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
06	154	X	-0-	-0-	-154	-0-					N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	1			N	-0-					-0-
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	24	1	5	2	N	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	1	1	74	2	N	64	61	1			3
							70	9									
10	0		71	-0-	71	71	1	1	70	2	N	-0-					3
11	0		40	-0-	40	111	2	1	38	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
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					55
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					55
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1213	2	1	9	N	1	1	1			55
09	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1896	2	77	9	N	70	117	1			8
10	0		944	-0-	944	944	944	2			N	-0-					8
11	0		1069	-0-	1069	2013	1069	2			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
06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					85
07	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					85
08	2790	X	367	-0-	-2423	-0-	59	1	308	2	N	-0-					85
09	2700	X	910	-0-	-1790	-0-	877	2	33	9	N	30	110	1			5
10	0		242	-0-	242	242	242	2			N	-0-					5
11	0		2825	-0-	2825	3067	2823	2	2	9	N	2	1	1	1	8	5

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
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

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
06	390	N	311	-0-	-79	-0-	4	1	303	3	Y	4					9
							4	9									
07	403	N	311	-0-	-92	-0-	2	1	307	3	Y	2					11
							2	9									
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	309	2	2	9	Y	2					13
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	312	2	3	9	Y	3					16
10	0		308	-0-	308	308	1	1	304	2	Y	3					19
							3	9									
*11	649	N	341	-0-	-308	-0-	338	2	3	9	Y	3					22

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NEW HORIZON RESOURCES LLC //CONT.// 606606
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
06	3000	N	1012	-0-	-1988	141	14	1	980	3	Y	16					31
							18	9									
07	1178	N	999	-0-	-179	-0-	6	1	984	3	Y	8					39
							9	9									
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	893	2	6	9	Y	5					44
09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	819	2	8	9	Y	7					51
10	0		903	-0-	903	903	4	1	891	2	Y	7					58
							8	9									
*11	1761	N	858	-0-	-903	-0-	1	1	849	2	Y	7					65
							8	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
06	2310	N	2211	-0-	-99	-0-	720	1	1491	3	Y	-0-					204
07	2387	N	1096	-0-	-1291	-0-	356	1	740	3	Y	-0-					204
08	3100	N	3766	-0-	666	666	1219	1	2475	3	Y	65					269
							72	9									
09	3000	N	4767	-0-	1767	2433	1573	1	3127	3	Y	61	174	1			156
							67	9									
10	3100	N	5928	-0-	2828	5261	1623	1	4281	3	Y	22					178
							24	9									
*11	11157	X	5896	-0-	-5261	-0-	1571	1	4273	3	Y	47					225
							52	9									

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
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	66	1	167	3	N	-0-					79
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	67	1	174	3	N	-0-					79
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	77	1	196	3	N	-0-					79
09	0		179	-0-	179	179	50	1	129	3	N	-0-					79
10	0		204	-0-	204	383	58	1	146	3	N	-0-					79
11	0		189	-0-	189	572	54	1	135	3	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
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
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					336
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					336
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					336
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					336
10	14B2 EXT		18	-0-	18	18	4	1	14	3	N	-0-					336
11	14B2 EXT		121	-0-	121	139	30	1	85	3	N	5					341
							6	9									

THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 221861 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8787 - 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
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	320	1	1079	3	N	-0-					14
07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	329	1	1110	3	N	-0-					14
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	336	1	1091	3	N	-0-					14
09	1410	N	1374	-0-	-36	-0-	340	1	1034	3	N	-0-					14
10	0		1420	-0-	1420	1420	357	1	1063	3	N	-0-					14
11	0		1380	-0-	1380	2800	353	1	1027	3	N	-0-					14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 227537 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8763 - 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
06	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	788	1	1999	3	N	10					221
							11	9									
07	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	796	1	2079	3	N	13					234
							14	9									
08	3100	N	3297	-0-	197	197	919	1	2342	3	N	33					267
							36	9									
09	0		2143	-0-	2143	2340	601	1	1542	3	N	-0-					267
10	0		2442	-0-	2442	4782	692	1	1748	3	N	2					269
							2	9									
11	0		2264	-0-	2264	7046	655	1	1609	3	N	-0-					269

BRANNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227540 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8791 - 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
06	330	N	254	-0-	-76	-0-	59	1	182	3	N	12					240
							13	9									
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	67	1	203	3	N	13					253
							14	9									
08	248	N	195	-0-	-53	-0-	46	1	140	3	N	8					261
							9	9									
09	0		213	-0-	213	213	51	1	154	3	N	7					268
							8	9									
10	0		158	-0-	158	371	39	1	119	3	N	-0-					268
11	0		151	-0-	151	522	36	1	112	3	N	3					271
							3	9									

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 227853 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8809 - 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
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	109	1	278	3	N	-0-					177
07	403	N	227	-0-	-176	-0-	63	1	164	3	N	-0-					177
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	104	1	266	3	N	-0-					177
09	0		353	-0-	353	353	99	1	254	3	N	-0-					177
10	0		260	-0-	260	613	74	1	186	3	N	-0-					177
11	0		232	-0-	232	845	67	1	165	3	N	-0-					177

BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 227955 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8798 - 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
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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	330	N	209	-0-	-121	-0-	52	1	157	3	N	-0-					243
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	64	1	195	3	N	-0-					243
08	248	N	184	-0-	-64	-0-	46	1	138	3	N	-0-					243
09	0		124	-0-	124	124	31	1	93	3	N	-0-					243
10	0		101	-0-	101	225	25	1	76	3	N	-0-					243
11	0		104	-0-	104	329	26	1	78	3	N	-0-					243

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 4 D RRCID -> 160951 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8912 - 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
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/22/2022 - WELL PLUGGED 11/22/22

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161532 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 8560 - 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
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2022 - WELL PLUGGED 10/17/22

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161740 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9150 - 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
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2022 - WELL PLUGGED 11/7/22

WERNER-LAGRONE WELL #: 7 T RRCID -> 217577 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8700 - 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 222017 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6394 - 6836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
JONES, O.L. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 228321 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 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
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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/11/2022 - WELL PLUGGED 11/11/22

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	8970	X	-0-	-0-	-8970	-0-					N	-0-					-0-
07	8649	X	7671	-0-	-978	-0-	7650	3	21	9	N	19	19	1			-0-
08	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	8818	3	25	9	N	23	23	1			-0-
09	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	8551	3	24	9	N	22	22	1			-0-
10	0		8450	-0-	8450	8450	8427	3	23	9	N	21	21	1			-0-
11	0		3316	-0-	3316	11766	3307	3	9	9	N	8	8	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
06	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	8912	3	6	9	N	5	5	1			-0-
07	13858	X	13858	-0-	-0-	-0-	13850	3	8	9	N	7	7	1			-0-
08	10721	X	10721	-0-	-0-	-0-	10715	3	6	9	N	5	5	1			-0-
09	13682	X	13682	-0-	-0-	-0-	13674	3	8	9	N	7	7	1			-0-
10	0		13357	-0-	13357	13357	13350	3	7	9	N	6	6	1			-0-
11	0		12798	-0-	12798	26155	12791	3	7	9	N	6	6	1			-0-

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
*12	24058	X	24058	-0-	-0-	-0-	346	1	14870	2	Y	46	49	1			7
							8791	5	51	9							
*01	22612	X	22612	-0-	-0-	-0-	258	1	13827	2	Y	45	43	1			9
							8477	5	50	9							
*02	22354	X	22354	-0-	-0-	-0-	932	1	7616	2	Y	15	16	1			8
							13789	5	17	9							
*03	17741	X	17741	-0-	-0-	-0-	6489	2	11222	5	Y	27	25	1			10
							30	9									
*04	22377	X	22377	-0-	-0-	-0-	11054	2	11273	5	Y	45	48	1			7
							50	9									
*05	21124	X	21124	-0-	-0-	-0-	10038	2	11049	5	Y	34	35	1			6
							37	9									
*06	20107	X	20107	-0-	-0-	-0-	9465	2	10616	5	Y	24	24	1			6
							26	9									
*07	19717	X	19717	-0-	-0-	-0-	8859	2	10829	5	Y	26	26	1			6
							29	9									
*08	18603	X	18603	-0-	-0-	-0-	941	1	7498	2	Y	35	33	1			8
							10125	5	39	9							
*09	19962	X	19962	-0-	-0-	-0-	9178	2	10751	5	Y	30	27	1			11
							33	9									
*10	17312	X	17312	-0-	-0-	-0-	5975	2	11316	5	Y	19	19	1			11
							21	9									
*11	18049	X	18049	-0-	-0-	-0-	5965	2	12065	5	Y	17	20	1			8
							19	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
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
*12	15686	X	7635	-0-	-8051	-0-	7536	3	99	9	Y	90	92	1			72
*01	15686	X	1372	-0-	-14314	-0-	22	1	1165	2	Y	15	49	1			38
							168	5	17	9							
*02	5628	X	20	-0-	-5608	-0-	2	1	18	5	Y	-0-					38
*03	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	2202	2	5317	5	Y	27	25	1			40
							30	9									
*04	6030	X	4187	-0-	-1843	-0-	579	2	3599	5	Y	8	8	1			40
							9	9									
*05	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	3109	2	4665	5	Y	34	36	1			38
							37	9									
*06	12791	X	12791	-0-	-0-	-0-	7661	2	5076	5	Y	49	50	1			37
							54	9									
*07	23350	X	23350	-0-	-0-	-0-	17480	2	5714	5	Y	142	138	1			41
							156	9									
*08	21129	X	21129	-0-	-0-	-0-	1769	1	14103	2	Y	147	139	1			49
							5095	5	162	9							
*09	21841	X	21841	-0-	-0-	-0-	15915	2	5781	5	Y	132	118	1			63
							145	9									
*10	14662	X	14662	-0-	-0-	-0-	11444	2	3113	5	Y	95	94	1			64
							105	9									
*11	19638	X	19638	-0-	-0-	-0-	13793	2	5749	5	Y	87	104	1			47
							96	9									

SABINE ROYALTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277585 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10310 - 14932

06	33285	X	33285	-0-	-0-	-0-	26082	2	7203	5	Y	-0-					-0-
07	33261	X	33261	-0-	-0-	-0-	26708	2	6553	5	Y	-0-					-0-
08	30970	X	30970	-0-	-0-	-0-	2795	1	22274	2	Y	-0-					-0-
							5901	5									
09	31735	X	31735	-0-	-0-	-0-	25289	2	6446	5	Y	-0-					-0-
10	0		31716	-0-	31716	31716	25863	2	5853	5	Y	-0-					-0-
11	0		28338	-0-	28338	60054	21569	2	6769	5	Y	-0-					-0-

MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278088 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 9863 PERF.10400 - 14502

*12	24727	X	24727	-0-	-0-	-0-	393	1	16898	2	Y	87	90	1			56
							7340	5	96	9							
*01	24087	X	22018	-0-	-2069	-0-	305	1	16339	2	Y	87	84	1			59
							5278	5	96	9							
*02	17124	X	17124	-0-	-0-	-0-	1274	1	10408	2	Y	27	82	1			4
							5412	5	30	9							
*03	18575	X	18575	-0-	-0-	-0-	16276	2	2190	5	Y	99	94	1			9
							109	9									
*04	18157	X	18157	-0-	-0-	-0-	15925	2	2131	5	Y	92	96	1			5
							101	9									
*05	23956	X	23956	-0-	-0-	-0-	14494	2	9389	5	Y	66	69	1			2
							73	9									
*06	22591	X	22591	-0-	-0-	-0-	13854	2	8683	5	Y	49	49	1			2
							54	9									
*07	22092	X	22092	-0-	-0-	-0-	13304	2	8755	5	Y	30	30	1			2
							33	9									
*08	22042	X	22042	-0-	-0-	-0-	1303	1	10385	2	Y	35	33	1			4
							10315	5	39	9							
*09	21894	X	21894	-0-	-0-	-0-	11742	2	10121	5	Y	28	25	1			7
							31	9									
*10	22721	X	22721	-0-	-0-	-0-	11687	2	11001	5	Y	30	29	1			8
							33	9									
*11	16976	X	16976	-0-	-0-	-0-	11582	2	5366	5	Y	25	30	1			3
							28	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
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
06	24690	X	22557	-0-	-2133	-0-	22383	3	174	9	Y	158	171	1		19
07	25544	X	23584	-0-	-1960	-0-	23395	3	189	9	Y	172	183	1		8
08	21948	X	18179	-0-	-3769	-0-	18007	3	172	9	Y	156	158	1		6
09	21240	X	19284	-0-	-1956	-0-	19090	3	194	9	Y	176	162	1		20
10	21948	X	21616	-0-	-332	-0-	18393	2	3043	5	Y	164	146	1		38
							180	9								
11	0		21000	-0-	21000	21000	17850	2	2951	5	Y	181	205	1		14
							199	9								

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
06	12508	X	12508	-0-	-0-	-0-	6368	2	6119	5	Y	19	18	1		40
							21	9								
07	9920	X	8562	-0-	-1358	-0-	665	2	7893	5	Y	4	5	1		39
							4	9								
08	7440	X	5100	-0-	-2340	-0-	76	2	5020	5	Y	4	1	0		42
							4	9								
09	7200	X	4099	-0-	-3101	-0-	938	2	3141	5	Y	18	8	1		52
							20	9								
10	0		9301	-0-	9301	9301	3481	2	5794	5	Y	24	22	1		54
							26	9								
11	0		14233	-0-	14233	23534	7075	2	7092	5	Y	60	67	1		47
							66	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
*12	25110	X	23716	-0-	-1394	-0-	527	1	22620	2	Y	33	34	1		30
							533	5	36	9						
*01	26040	X	14760	-0-	-11280	-0-	270	1	14466	2	Y	22	21	1		31
							24	9								
*02	16100	X	15839	-0-	-261	-0-	1725	1	14096	2	Y	16	41	1		6
							18	9								
*03	22575	X	22575	-0-	-0-	-0-	22067	2	468	5	Y	36	35	1		7
							40	9								
*04	28061	X	28061	-0-	-0-	-0-	27918	2	90	5	Y	48	50	1		5
							53	9								
*05	26732	X	26732	-0-	-0-	-0-	26666	2	29	5	Y	34	35	1		4
							37	9								
*06	29342	X	29342	-0-	-0-	-0-	29310	3	32	9	Y	29	30	1		3
*07	28435	X	28435	-0-	-0-	-0-	28420	3	15	9	Y	14	13	1		4
*08	28241	X	27578	-0-	-663	-0-	3072	1	24488	2	Y	16	15	1		5
							18	9								
*09	29300	X	29300	-0-	-0-	-0-	29286	3	14	9	Y	13	12	1		6
*10	29459	X	29459	-0-	-0-	-0-	29444	3	15	9	Y	14	14	1		6
*11	27330	X	25618	-0-	-1712	-0-	25607	3	11	9	Y	10	12	1		4

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
06	18952	X	18952	-0-	-0-	-0-	18751	3	201	9	Y	183	218	1		13
07	19311	X	19311	-0-	-0-	-0-	15573	2	3556	5	Y	165	168	1		10
							182	9								
08	23874	X	23874	-0-	-0-	-0-	11831	2	11890	5	Y	139	137	1		12
							153	9								
09	25089	X	25089	-0-	-0-	-0-	17827	2	7030	5	Y	211	203	1		20
							232	9								
10	20002	X	20002	-0-	-0-	-0-	14817	2	4989	3	Y	178	159	1		39
							196	9								
11	0		19612	-0-	19612	19612	15909	2	3458	5	Y	223	252	1		10
							245	9								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
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
06	11700	X	93	-0-	-11607	-0-	17	2	76	5	Y	-0-					12
07	11129	X	-0-	-0-	-11129	-0-					Y	-0-					12
08	T. A.		1888	-0-	1888	1888	78	2	1807	5	Y	3	1	1			14
							3	9									
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1888					Y	-0-					14
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1888					Y	-0-					14
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1888					Y	-0-					14

MEDLIN-YOUNGBLOOD WELL #: 2H RRCID -> 282710 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 9671 PERF.12175 - 15012

06	15660	X	15660	-0-	-0-	-0-	3976	2	11642	5	Y	38	42	1			9
							42	9									
07	16840	X	16840	-0-	-0-	-0-	4277	2	12542	5	Y	19	24	1			4
							21	9									
08	17295	X	17295	-0-	-0-	-0-	4076	2	13193	5	Y	24	24	1			4
							26	9									
09	16291	X	16291	-0-	-0-	-0-	4026	2	12231	5	Y	31	20	1			15
							34	9									
10	15825	X	15825	-0-	-0-	-0-	3163	2	12643	5	Y	17	15	1			17
							19	9									
11	0		12208	-0-	12208	12208	2769	2	9420	5	Y	17	19	1			15
							19	9									

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283043 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9692 PERF.10233 - 14682

*12	16286	X	16286	-0-	-0-	-0-	162	1	6947	2	Y	155	157	1			25
							9006	5	171	9							
*01	12614	X	12614	-0-	-0-	-0-	96	1	5176	2	Y	117	113	1			29
							7213	5	129	9							
*02	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	362	1	2961	2	Y	38	58	1			9
							5046	5	42	9							
*03	9136	X	9136	-0-	-0-	-0-	1825	2	7268	5	Y	39	38	1			10
							43	9									
*04	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	2721	2	4755	5	Y	57	59	1			8
							63	9									
*05	9953	X	9953	-0-	-0-	-0-	4765	2	5097	5	Y	83	87	1			4
							91	9									
*06	10821	X	10821	-0-	-0-	-0-	5704	2	5031	5	Y	78	79	1			3
							86	9									
*07	7099	X	6896	-0-	-203	-0-	2699	2	4138	5	Y	54	53	1			4
							59	9									
*08	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	278	1	2219	2	Y	67	63	1			8
							4363	5	74	9							
*09	6210	X	1828	-0-	-4382	-0-	1828	5			Y	-0-					8
*10	6417	X	2879	-0-	-3538	-0-	733	2	2124	5	Y	20	20	1			8
							22	9									
*11	6210	X	2464	-0-	-3746	-0-	40	2	2423	5	Y	1	1	1			8
							1	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
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. (I) GAS 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	33883	X	26466	-0-	-7417	-0-	26333	3	133	9	Y	121	122	1			60
*01	32581	X	26332	-0-	-6249	-0-	480	1	25744	2	Y	98	95	1			63
							108	9									
*02	26824	X	22630	-0-	-4194	-0-	2462	1	20117	2	Y	46	102	1			7
							51	9									
*03	27869	X	27844	-0-	-25	-0-	27700	3	144	9	Y	131	125	1			13
*04	31169	X	31169	-0-	-0-	-0-	30874	2	143	5	Y	138	143	1			8
							152	9									
*05	29192	X	29192	-0-	-0-	-0-	28963	2	126	5	Y	94	99	1			3
							103	9									
*06	28364	X	28364	-0-	-0-	-0-	28279	3	85	9	Y	77	78	1			2
*07	32209	X	30691	-0-	-1518	-0-	30589	3	102	9	Y	93	91	1			4
*08	32209	X	24057	-0-	-8152	-0-	2670	1	21282	2	Y	95	90	1			9
							105	9									
*09	31170	X	24303	-0-	-6867	-0-	24207	3	96	9	Y	87	77	1			19
*10	30690	X	23927	-0-	-6763	-0-	23847	3	80	9	Y	73	73	1			19
*11	29700	X	22340	-0-	-7360	-0-	22279	3	61	9	Y	55	65	1			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. (I) GAS 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	31496	X	26724	-0-	-4772	-0-	605	1	25977	2	Y	129	131	1			33
							142	9									
*01	29760	X	25129	-0-	-4631	-0-	457	1	24537	2	Y	123	119	1			37
							135	9									
*02	23884	X	21159	-0-	-2725	-0-	2301	1	18796	2	Y	56	90	1			3
							62	9									
*03	26443	X	24094	-0-	-2349	-0-	23915	3	179	9	Y	163	156	1			10
*04	25590	X	23771	-0-	-1819	-0-	23600	3	171	9	Y	155	160	1			5
*05	26443	X	23941	-0-	-2502	-0-	23801	3	140	9	Y	127	130	1			2
*06	24300	X	22549	-0-	-1751	-0-	22447	3	102	9	Y	93	87	1			8
*07	24552	X	22419	-0-	-2133	-0-	22319	3	100	9	Y	91	89	1			10
*08	21483	X	20463	-0-	-1020	-0-	2268	1	18076	2	Y	108	102	1			16
							119	9									
*09	20790	X	20697	-0-	-93	-0-	20601	3	96	9	Y	87	78	1			25
*10	21483	X	21326	-0-	-157	-0-	21221	3	105	9	Y	95	94	1			26
*11	20790	X	19460	-0-	-1330	-0-	19381	3	79	9	Y	72	86	1			12

RICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283763 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10040 - 16607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33328	X	33328	-0-	-0-	-0-	23046	2	10139	5	Y	130	56	1			194
							143	9									
*01	24149	X	2724	-0-	-21425	-0-	812	1	815	2	Y	3	3	1			194
							1094	5	3	9							
*02	24224	X	24224	-0-	-0-	-0-	15761	2	8357	5	Y	96	145	1			145
							106	9									
*03	28292	X	28292	-0-	-0-	-0-	16844	2	11327	5	Y	110	130	1			125
							121	9									
*04	27513	X	27513	-0-	-0-	-0-	16881	2	10501	5	Y	119	137	1			107
							131	9									
*05	25819	X	25819	-0-	-0-	-0-	10554	2	15241	5	Y	22	21	1			108
							24	9									
*06	17040	X	1815	-0-	-15225	-0-	44	1	1763	2	Y	7	7	1			108
							8	9									
*07	17608	X	12526	-0-	-5082	-0-	2395	1	10125	5	Y	5	8	1			105
							6	9									
*08	17546	X	-0-	-0-	-17546	-0-					Y	-0-					105
*09	16980	X	-0-	-0-	-16980	-0-					Y	-0-					105
*10	10602	X	-0-	-0-	-10602	-0-					Y	-0-					105
*11	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-					105

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
RICH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283771 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9690 PERF.10114 - 16652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49294	X	49294	-0-	-0-	-0-	48960	3	334	9	Y	304	132	1			373
*01	46345	X	43403	-0-	-2942	-0-	43213	3	190	9	Y	173	170	1			376
*02	35028	X	32718	-0-	-2310	-0-	32550	3	168	9	Y	153	231	1			298
*03	39998	X	39998	-0-	-0-	-0-	39664	3	334	9	Y	304	361	1			241
*04	41124	X	41124	-0-	-0-	-0-	40719	3	405	9	Y	368	422	1			187
*05	42509	X	42509	-0-	-0-	-0-	42318	3	191	9	Y	174	163	1			198
*06	37725	X	37725	-0-	-0-	-0-	37550	3	175	9	Y	159	158	1			199
*07	38781	X	10416	-0-	-28365	-0-	10373	3	43	9	Y	39	42	1			196
*08	42594	X	19055	-0-	-23539	-0-	19040	3	15	9	Y	14	79	1			131
*09	41220	X	-0-	-0-	-41220	-0-					Y	-0-					131
*10	42594	X	38273	-0-	-4321	-0-	38089	3	184	9	Y	167	203	1			95
*11	37740	X	8791	-0-	-28949	-0-	8761	3	30	9	Y	27	26	1			96

CARROLL, A. E. WELL #: 4H RRCID -> 283969 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9966 - 14723

06	47571	X	47571	-0-	-0-	-0-	47450	3	121	9	N	110	110	1			-0-
07	48765	X	48765	-0-	-0-	-0-	48668	3	97	9	N	88	88	1			-0-
08	47052	X	47052	-0-	-0-	-0-	46957	3	95	9	N	86	86	1			-0-
09	47580	X	44522	-0-	-3058	-0-	44432	3	90	9	N	82	82	1			-0-
10	0		46342	-0-	46342	46342	46251	3	91	9	N	83	83	1			-0-
11	0		43612	-0-	43612	89954	43525	3	87	9	N	79	79	1			-0-

WIENER-OWEN PSA 3 WELL #: 3H RRCID -> 283972 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10802 - 17052

*12	36859	X	32445	-0-	-4414	-0-	30058	2	1845	5	Y	493	266	1			249
							542	9									
*01	36146	X	15475	-0-	-20671	-0-	13055	2	2080	5	Y	309	372	1			186
							340	9									
*02	30632	X	-0-	-0-	-30632	-0-					Y	-0-					186
*03	33914	X	488	-0-	-33426	-0-	193	2	291	5	Y	4	5	1			185
							4	9									
*04	33256	X	33256	-0-	-0-	-0-	23476	2	9254	5	Y	478	426	1			237
							526	9									
*05	38964	X	38964	-0-	-0-	-0-	26377	2	12042	5	Y	495	362	1			370
							545	9									
*06	38146	X	38146	-0-	-0-	-0-	26202	2	11204	5	Y	673	816	1			227
							740	9									
*07	34379	X	26723	-0-	-7656	-0-	26062	3	661	9	Y	601	758	1			70
*08	39937	X	39937	-0-	-0-	-0-	26332	2	12790	5	Y	741	772	1			39
							815	9									
*09	38160	X	38003	-0-	-157	-0-	26484	2	10737	5	Y	711	721	1			29
							782	9									
10	39432	X	35025	-0-	-4407	-0-	27051	2	7120	5	Y	776	531	1			274
							854	9									
11	38640	X	31164	-0-	-7476	-0-	24283	2	6036	5	Y	768	825	1			217
							845	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
WIENER CV WELL #: 1H RRCID -> 284174 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10510 - 15892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	86	2	5425	5	Y	-0-					7
*01	17435	X	17435	-0-	-0-	-0-	3771	2	13623	5	Y	37	34	1			10
							41	9									
*02	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	778	2	3494	5	Y	10	6	1			14
							11	9									
*03	18854	X	18854	-0-	-0-	-0-	6871	2	11914	5	Y	63	64	1			13
							69	9									
*04	25640	X	25640	-0-	-0-	-0-	13256	2	12300	5	Y	76	73	1			16
							84	9									
*05	27659	X	27659	-0-	-0-	-0-	16379	2	11167	5	Y	103	91	1			28
							113	9									
*06	27147	X	27147	-0-	-0-	-0-	16211	2	10804	5	Y	120	141	1			7
							132	9									
*07	27899	X	27899	-0-	-0-	-0-	16524	2	11309	5	Y	60	61	1			6
							66	9									
*08	28133	X	28133	-0-	-0-	-0-	16530	2	11519	5	Y	76	77	1			5
							84	9									
*09	26975	X	26975	-0-	-0-	-0-	16151	2	10737	5	Y	79	66	1			18
							87	9									
10	26074	X	26074	-0-	-0-	-0-	14377	2	11627	5	Y	64	57	1			25
							70	9									
*11	24485	X	24485	-0-	-0-	-0-	13283	2	11125	5	Y	70	79	1			16
							77	9									

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
*12	25048	X	23474	-0-	-1574	-0-	22781	2	585	5	Y	98	64	1			37
							108	9									
*01	28799	X	14100	-0-	-14699	-0-	12826	2	1177	5	Y	88	106	1			19
							97	9									
*02	26012	X	5140	-0-	-20872	-0-	1079	2	4037	5	Y	22	23	1			18
							24	9									
*03	28799	X	8312	-0-	-20487	-0-	1804	2	6490	5	Y	16	16	1			18
							18	9									
*04	24780	X	6927	-0-	-17853	-0-	2580	2	4335	5	Y	11	11	1			18
							12	9									
*05	26989	X	26989	-0-	-0-	-0-	13972	2	12939	5	Y	71	63	1			26
							78	9									
*06	34740	X	34740	-0-	-0-	-0-	19904	2	14683	5	Y	139	146	1			19
							153	9									
*07	35882	X	35882	-0-	-0-	-0-	20590	2	15074	5	Y	198	211	1			6
							218	9									
*08	34241	X	34241	-0-	-0-	-0-	19409	2	14718	5	Y	104	105	1			5
							114	9									
*09	34626	X	34626	-0-	-0-	-0-	21020	2	13476	5	Y	118	99	1			24
							130	9									
10	34460	X	34460	-0-	-0-	-0-	20987	2	13349	5	Y	113	101	1			36
							124	9									
*11	31164	X	31164	-0-	-0-	-0-	20171	2	10855	5	Y	125	142	1			19
							138	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
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
*12	136028	X	96626	-0-	-39402	-0-	96322	3	304	9	Y	276	141	1			735
*01	117397	X	83414	-0-	-33983	-0-	82975	3	439	9	Y	399	500	1			634
*02	98224	X	85335	-0-	-12889	-0-	84928	3	407	9	Y	370	708	1			296
*03	108748	X	83484	-0-	-25264	-0-	82992	3	492	9	Y	447	207	1			536
*04	100860	X	69625	-0-	-31235	-0-	69361	3	264	9	Y	240	205	1			571
*05	96627	X	69578	-0-	-27049	-0-	69315	3	263	9	Y	239	183	1			627
*06	91440	X	60980	-0-	-30460	-0-	60683	3	297	9	Y	270	296	1			601
*07	94488	X	58162	-0-	-36326	-0-	57864	3	298	9	Y	271	291	1			581
*08	83483	X	39205	-0-	-44278	-0-	39018	3	187	9	Y	170	231	1			520
*09	69630	X	30863	-0-	-38767	-0-	30698	3	165	9	Y	150	241	1			429
10	69564	X	30652	-0-	-38912	-0-	30520	3	132	9	Y	120	107	1			442
11	60990	X	32799	-0-	-28191	-0-	32687	3	112	9	Y	102	90	1			454

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
*12	111724	X	108390	-0-	-3334	-0-	108060	3	330	9	Y	300	153	1			618
*01	113615	X	89416	-0-	-24199	-0-	88880	3	536	9	Y	487	630	1			475
*02	107660	X	80751	-0-	-26909	-0-	80274	3	477	9	Y	434	792	1			117
*03	119195	X	82181	-0-	-37014	-0-	81580	3	601	9	Y	546	383	1			280
*04	115350	X	67339	-0-	-48011	-0-	67016	3	323	9	Y	294	246	1			328
*05	108376	X	66579	-0-	-41797	-0-	66267	3	312	9	Y	284	216	1			396
*06	86520	X	54289	-0-	-32231	-0-	53956	3	333	9	Y	303	337	1			362
*07	89404	X	53671	-0-	-35733	-0-	53572	3	99	9	Y	90	182	1			270
*08	82181	X	50543	-0-	-31638	-0-	50193	3	350	9	Y	318	366	1			222
*09	67350	X	40881	-0-	-26469	-0-	40606	3	275	9	Y	250	331	1			141
*10	66588	X	20623	-0-	-45965	-0-	18678	2	1806	5	Y	126	113	1			154
							139	9									
11	54300	X	33279	-0-	-21021	-0-	31346	2	1669	5	Y	240	247	1			147
							264	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
*12	60481	X	109	-0-	-60372	-0-	109	3			Y	-0-					3
*01	59365	X	23593	-0-	-35772	-0-	23545	3	48	9	Y	44	39	1			8
*02	49560	X	32050	-0-	-17510	-0-	31994	3	56	9	Y	51	45	1			14
*03	48050	X	36267	-0-	-11783	-0-	36200	3	67	9	Y	61	63	1			12
*04	35066	X	35066	-0-	-0-	-0-	35022	3	44	9	Y	40	38	1			14
*05	35495	X	35345	-0-	-150	-0-	35304	3	41	9	Y	37	33	1			18
*06	39430	X	39430	-0-	-0-	-0-	33901	2	5471	5	Y	53	59	1			12
							58	9									
*07	39834	X	39834	-0-	-0-	-0-	34406	2	5378	5	Y	45	47	1			10
							50	9									
*08	36270	X	34369	-0-	-1901	-0-	28212	2	6106	5	Y	46	50	1			6
							51	9									
*09	39420	X	26312	-0-	-13108	-0-	18374	2	7894	5	Y	40	29	1			17
							44	9									
*10	40734	X	39798	-0-	-936	-0-	33503	2	6238	5	Y	52	47	1			22
							57	9									
11	39420	X	37516	-0-	-1904	-0-	33803	2	3645	5	Y	62	70	1			14
							68	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
*12	81220	X	63338	-0-	-17882	-0-	63284	3	54	9	Y	49	32	1			24
*01	80507	X	55611	-0-	-24896	-0-	55534	3	77	9	Y	70	85	1			9
*02	67760	X	49894	-0-	-17866	-0-	49822	3	72	9	Y	65	64	1			10
*03	72044	X	55048	-0-	-16996	-0-	54962	3	86	9	Y	78	80	1			8
*04	69720	X	46399	-0-	-23321	-0-	46385	3	14	9	Y	13	12	1			9
*05	63333	X	51017	-0-	-12316	-0-	51004	3	13	9	Y	12	11	1			10
*06	53820	X	50118	-0-	-3702	-0-	50046	3	72	9	Y	65	62	1			13
*07	55242	X	51261	-0-	-3981	-0-	51247	3	14	9	Y	13	16	1			10
*08	55056	X	51169	-0-	-3887	-0-	51149	3	20	9	Y	18	18	1			10
*09	50130	X	48132	-0-	-1998	-0-	48104	3	28	9	Y	25	17	1			18
10	51801	X	45909	-0-	-5892	-0-	45894	3	15	9	Y	14	13	1			19
11	50130	X	45599	-0-	-4531	-0-	45581	3	18	9	Y	16	18	1			17

WERNER-WHITE WELL #: 1H RRCID -> 292911 COMPL. DATE 11/26/2021 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9725 - 14895

*12	0		146189	-0-	146189	152708	145241	3	948	9	Y	862	859	1			3
*01	0		179189	-0-	179189	331897	3246	1	174118	2	Y	1659	1570	1			92
							1825	9									
*02	0		137385	-0-	137385	469282	14830	1	121150	2	Y	1277	1268	1			101
							1405	9									
*03	604363	X	135081	-0-	-469282	-0-	133694	3	1387	9	Y	1261	1206	1			156
*04	231180	X	117319	-0-	-113861	-0-	116292	3	1027	9	Y	934	959	1			131
*05	238886	X	90676	-0-	-148210	-0-	89938	3	738	9	Y	671	703	1			99
*06	231180	X	77857	-0-	-153323	-0-	77252	3	605	9	Y	550	566	1			83
*07	238886	X	76849	-0-	-162037	-0-	76400	3	449	9	Y	408	398	1			93
*08	238886	X	66338	-0-	-172548	-0-	7340	1	58502	2	Y	451	427	1			117
							496	9									
*09	231180	X	61875	-0-	-169305	-0-	61418	3	457	9	Y	415	369	1			163
*10	51099	X	51099	-0-	-0-	-0-	50590	3	509	9	Y	463	460	1			166
*11	77940	X	51179	-0-	-26761	-0-	50759	3	420	9	Y	382	459	1			89

SABINE ROYALTY ALO WELL #: 5H RRCID -> 293016 COMPL. DATE 02/03/2022 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10128 - 15011

*02	0		204634	-0-	204634	204634	22092	1	180482	2	Y	1873	1820	1			53
							2060	9									
*03	440538	X	235904	-0-	-204634	-0-	233478	3	2426	9	Y	2205	2109	1			149
*04	310050	X	191131	-0-	-118919	-0-	189461	3	1670	9	Y	1518	1554	1			113
*05	320385	X	166065	-0-	-154320	-0-	164727	3	1338	9	Y	1216	1274	1			55
*06	310050	X	137134	-0-	-172916	-0-	136061	3	1073	9	Y	975	991	1			39
*07	320385	X	119391	-0-	-200994	-0-	118691	3	700	9	Y	636	620	1			55
*08	320385	X	98575	-0-	-221810	-0-	10906	1	86933	2	Y	669	633	1			91
							736	9									
*09	310050	X	90489	-0-	-219561	-0-	89815	3	674	9	Y	613	546	1			158
*10	166036	X	82332	-0-	-83704	-0-	81566	3	766	9	Y	696	691	1			163
*11	137250	X	68012	-0-	-69238	-0-	67460	3	552	9	Y	502	603	1			62

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
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
*02	0		66800	-0-	66800	66800	7208	1	58890	2	Y	638	613	1			25
							702	9									
*03	211514	X	144714	-0-	-66800	-0-	143237	3	1477	9	Y	1343	1284	1			84
*04	154620	X	107089	-0-	-47531	-0-	106134	3	955	9	Y	868	887	1			65
*05	159774	X	109054	-0-	-50720	-0-	108175	3	879	9	Y	799	836	1			28
*06	154620	X	89684	-0-	-64936	-0-	88982	3	702	9	Y	638	648	1			18
*07	159774	X	79173	-0-	-80601	-0-	78710	3	463	9	Y	421	411	1			28
*08	159774	X	66612	-0-	-93162	-0-	7370	1	58744	2	Y	453	428	1			53
							498	9									
*09	154620	X	62818	-0-	-91802	-0-	62355	3	463	9	Y	421	375	1			99
*10	109027	X	60314	-0-	-48713	-0-	59753	3	561	9	Y	510	507	1			102
*11	89760	X	54035	-0-	-35725	-0-	53596	3	439	9	Y	399	478	1			23

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
BOX GAS UNIT WELL #: 4R RRCID -> 222768 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9518 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					59
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					59
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 3 RRCID -> 224458 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9094 - 9559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	850	-0-	-80	-0-	828	2	22	9	N	20					209
07	899	N	818	-0-	-81	-0-	794	2	24	9	N	22					231
08	1023	N	927	-0-	-96	-0-	896	2	31	9	N	28	182	1			77
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	870	2	26	9	N	24					101
10	0		850	-0-	850	850	822	2	28	9	N	25					126
11	0		903	-0-	903	1753	881	2	22	9	N	20					146

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 4 RRCID -> 245959 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9600 - 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
06	2670	N	2035	-0-	-635	-0-	2035	2			N	-0-					236
07	2511	N	2323	-0-	-188	-0-	2320	2	3	9	N	3					239
08	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2621	2	19	9	N	17	174	1			82
09	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2358	2	14	9	N	13					95
10	0		2442	-0-	2442	2442	2427	2	15	9	N	14					109
11	0		2271	-0-	2271	4713	2254	2	17	9	N	15					124

PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC 665596
WIENER-OWEN WELL #: 1 RRCID -> 232279 COMPL. DATE 01/24/2018 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5200 - 5266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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. (I) GAS 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	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	56	1	1128	2	Y	-0-					-0-
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	59	1	1223	2	Y	-0-					-0-
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	62	1	1213	2	Y	-0-					-0-
09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	60	1	1193	2	Y	-0-					-0-
10	0		1327	-0-	1327	1327	65	1	1262	2	Y	-0-					-0-
11	0		1350	-0-	1350	2677	61	1	1289	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 2 WELL #: 4 RRCID -> 072750 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8420 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	410	-0-	-10	-0-	20	1	390	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	427	-0-	-7	-0-	20	1	407	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	419	-0-	-15	-0-	21	1	398	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	412	-0-	-8	-0-	20	1	392	2	Y	-0-					-0-
10	0		422	-0-	422	422	20	1	402	2	Y	-0-					-0-
11	0		434	-0-	434	856	20	1	414	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	79	-0-	-41	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
10	0		78	-0-	78	78	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
11	0		70	-0-	70	148	2	1	62	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	36	1	719	2	Y	-0-					-0-
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	31	1	654	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	630	-0-	-21	-0-	31	1	599	2	Y	-0-					-0-
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	33	1	663	2	Y	-0-					-0-
10	0		645	-0-	645	645	32	1	613	2	Y	-0-					-0-
11	0		514	-0-	514	1159	23	1	491	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 073085 COMPL. DATE 02/03/1977 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8942 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3240	X	2150	-0-	-1090	-0-	118	1	2032	2	Y	-0-					-0-
07	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	191	1	3159	2	Y	-0-					-0-
08	3441	X	2866	-0-	-575	-0-	168	1	2698	2	Y	-0-					-0-
09	3330	X	2839	-0-	-491	-0-	164	1	2675	2	Y	-0-					-0-
10	0		2406	-0-	2406	2406	142	1	2264	2	Y	-0-					-0-
11	0		2981	-0-	2981	5387	160	1	2821	2	Y	-0-					-0-

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
06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	62	1	1259	2	Y	12	11	1			1
							13	9									
07	1302	N	1076	-0-	-226	-0-	49	1	1017	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	66	1	1271	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
09	1320	N	1286	-0-	-34	-0-	61	1	1214	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
10	0		1147	-0-	1147	1147	55	1	1082	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
11	0		1237	-0-	1237	2384	52	1	1110	2	Y	68	63	1			6
							75	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	48	1	982	2	Y	-0-					-0-
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	49	1	1014	2	Y	-0-					-0-
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	52	1	1003	2	Y	-0-					-0-
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	49	1	975	2	Y	-0-					-0-
10	0		1041	-0-	1041	1041	51	1	990	2	Y	-0-					-0-
11	0		1017	-0-	1017	2058	46	1	971	2	Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	91	-0-	-119	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	24	-0-	-286	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	50	-0-	-40	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
10	0		46	-0-	46	46	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	46					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	61	1	1248	2	Y	60	56	1			6
							66	9									
07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	61	1	1260	2	Y	51	52	1			5
							56	9									
08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	62	1	1193	2	Y	49	49	1			5
							54	9									
09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	56	1	1109	2	Y	44	46	1			3
							48	9									
10	0		1260	-0-	1260	1260	59	1	1143	2	Y	53	49	1			7
							58	9									
11	0		1200	-0-	1200	2460	51	1	1091	2	Y	53	55	1			5
							58	9									

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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-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
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-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
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	12	1	242	2	Y	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	14	1	294	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	233	-0-	-46	-0-	12	1	221	2	Y	-0-					-0-
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	14	1	281	2	Y	-0-					-0-
10	0		273	-0-	273	273	14	1	259	2	Y	-0-					-0-
11	0		235	-0-	235	508	10	1	225	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	55	1	1118	2	Y	-0-					-0-
07	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	57	1	1173	2	Y	-0-					-0-
08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	60	1	1150	2	Y	-0-					-0-
09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	55	1	1088	2	Y	-0-					-0-
10	0		1172	-0-	1172	1172	57	1	1115	2	Y	-0-					-0-
11	0		876	-0-	876	2048	39	1	837	2	Y	-0-					-0-

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
06	960	N	805	-0-	-155	-0-	38	1	767	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	928	-0-	-64	-0-	43	1	885	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	800	-0-	-316	-0-	39	1	761	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	650	-0-	-160	-0-	31	1	619	2	Y	-0-					-0-
10	0		1045	-0-	1045	1045	51	1	994	2	Y	-0-					-0-
11	0		699	-0-	699	1744	31	1	668	2	Y	-0-					-0-

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
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	55	1	1110	2	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1149	-0-	-122	-0-	53	1	1096	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1011	-0-	-198	-0-	50	1	961	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1014	-0-	-156	-0-	49	1	965	2	Y	-0-					-0-
10	0		574	-0-	574	574	28	1	546	2	Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	574					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
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	2	Y	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	302	2	Y	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	2	Y	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	2	Y	-0-					-0-
10	0		336	-0-	336	336	16	1	320	2	Y	-0-					-0-
11	0		318	-0-	318	654	14	1	304	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
06	1230	N	997	-0-	-233	-0-	46 7	1 9	944	2	Y	6	5	1			1
07	1271	N	697	-0-	-574	-0-	33 2	1 9	662	2	Y	2	3	1			-0-
08	1271	N	683	-0-	-588	-0-	33 3	1 9	647	2	Y	3	3	1			-0-
09	990	N	862	-0-	-128	-0-	41 4	1 9	817	2	Y	4	4	1			-0-
10	0		883	-0-	883	883	43 6	1 9	834	2	Y	5	4	1			1
11	0		615	-0-	615	1498	28	1	587	2	Y	-0-	1	1			-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
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	22	1	439	2	Y	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	22	1	450	2	Y	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	23	1	448	2	Y	-0-					-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	22	1	431	2	Y	-0-					-0-
10	0		466	-0-	466	466	22	1	444	2	Y	-0-					-0-
11	0		425	-0-	425	891	19	1	406	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 #: 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
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	8	1	140	2	Y	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	2	Y	-0-					-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	200	2	Y	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	2	Y	-0-					-0-
10	0		109	-0-	109	109	7	1	102	2	Y	-0-					-0-
11	0		160	-0-	160	269	9	1	151	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 4R RRCID -> 132442 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9687

06	14B2 EXT		-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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/09/2022

METCALF UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 133066 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8437 - 9621

06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	71 20	1 9	1455	2	Y	18	17	1			2
07	1488	N	1412	-0-	-76	-0-	64 15	1 9	1333	2	Y	14	15	1			1
08	1550	N	1380	-0-	-170	-0-	67 15	1 9	1298	2	Y	14	14	1			1
09	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	86 20	1 9	1702	2	Y	18	18	1			1
10	0		1727	-0-	1727	1727	83 23	1 9	1621	2	Y	21	19	1			3
11	0		1369	-0-	1369	3096	61 19	1 9	1289	2	Y	17	18	1			2

BURNETT UNIT 7 WELL #: 17 RRCID -> 133474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8253 - 9590

06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	50	1	1023	2	Y	-0-					-0-
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	64	1	1320	2	Y	-0-					-0-
08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	72	1	1389	2	Y	-0-					-0-
09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	53	1	1065	2	Y	-0-					-0-
10	0		1424	-0-	1424	1424	69	1	1355	2	Y	-0-					-0-
11	0		1381	-0-	1381	2805	62	1	1319	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 133475 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8256 - 8882

06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	29	1	589	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	527	-0-	-62	-0-	25	1	502	2	Y	-0-					-0-
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	31	1	612	2	Y	-0-					-0-
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	29	1	572	2	Y	-0-					-0-
10	0		614	-0-	614	614	30	1	584	2	Y	-0-					-0-
11	0		641	-0-	641	1255	26 64	1 9	551	2	Y	58	53	1			5

NEAL, SALLIE J. -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133854 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8343 - 9497

06	1890	N	1748	-0-	-142	-0-	83	1	1665	2	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1917	-0-	-5	-0-	89	1	1828	2	Y	-0-					-0-
08	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	89	1	1717	2	Y	-0-					-0-
09	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	92	1	1832	2	Y	-0-					-0-
10	0		2002	-0-	2002	2002	97	1	1905	2	Y	-0-					-0-
11	0		1857	-0-	1857	3859	83	1	1774	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 #: 7 RRCID -> 135115 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8408 - 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
06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	87	1	1762	2	Y	-0-					-0-
07	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	86	1	1779	2	Y	-0-					-0-
08	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	85	1	1654	2	Y	-0-					-0-
09	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	84	1	1648	2	Y	-0-					-0-
10	0		1732	-0-	1732	1732	85	1	1647	2	Y	-0-					-0-
11	0		1405	-0-	1405	3137	63	1	1342	2	Y	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 135835 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8401 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1050	N	1012	-0-	-38	-0-	47	1	952	2	Y	12	11	1			1
							13	9									
07	1085	N	971	-0-	-114	-0-	44	1	916	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
08	1085	N	621	-0-	-464	-0-	31	1	582	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	64	1	1269	2	Y	15	14	1	1	8	1
							17	9									
10	0		1474	-0-	1474	1474	71	1	1388	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
11	0		1279	-0-	1279	2753	57	1	1208	2	Y	13	14	1			1
							14	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 8 RRCID -> 136140 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8541 - 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
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	65	1	1323	2	Y	-0-					-0-
07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	62	1	1283	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1265	-0-	-130	-0-	62	1	1203	2	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1189	-0-	-191	-0-	57	1	1132	2	Y	-0-					-0-
10	0		1509	-0-	1509	1509	73	1	1436	2	Y	-0-					-0-
11	0		1035	-0-	1035	2544	47	1	988	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 136291 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8528 - 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
06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	81	1	1399	2	Y	36					52
							40	9									
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	82	1	1359	2	Y	43	56	1			39
							47	9									
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	83	1	1327	2	Y	40	50	1			29
							44	9									
09	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	80	1	1317	2	Y	43	52	1			20
							47	9									
10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	85	1	1344	2	Y	56	58	1			18
							62	9									
11	0		1368	-0-	1368	1368	70	1	1237	2	Y	55					73
							61	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 138002 COMPL. DATE 01/29/1991 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8514 - 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
06	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	70	1	1334	2	N	17	76	1			28
							19	9									
07	1302	N	1183	-0-	-119	-0-	53	1	1094	2	Y	33	58	1			3
							36	9									
08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	76	1	1468	2	Y	44	43	1			4
							48	9									
*09	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	78	1	1563	2	Y	48	48	1			4
							53	9									
*10	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	58	1	1124	2	Y	38	37	1			5
							42	9									
*11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	55	1	1183	2	Y	31	33	1			3
							34	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
DODD, RUBY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139603 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8555 - 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
06	240	N	146	-0-	-94	-0-	6	1	140	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	8	1	167	2	Y	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	15	1	285	2	Y	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	2	Y	-0-					-0-
10	0		179	-0-	179	179	8	1	171	2	Y	-0-					-0-
11	0		244	-0-	244	423	11	1	233	2	Y	-0-					-0-

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
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	40	1	816	2	Y	-0-					-0-
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	41	1	853	2	Y	-0-					-0-
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	38	1	738	2	Y	-0-					-0-
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	35	1	703	2	Y	-0-					-0-
10	0		623	-0-	623	623	30	1	593	2	Y	-0-					-0-
11	0		1015	-0-	1015	1638	44	1	942	2	Y	26	24	1			2
							29	9									

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
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	51	1	971	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	864	-0-	-159	-0-	40	1	824	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	836	-0-	-187	-0-	41	1	795	2	Y	-0-					-0-
*09	990	N	819	-0-	-171	-0-	39	1	780	2	Y	-0-					-0-
*10	868	N	780	-0-	-88	-0-	38	1	742	2	Y	-0-					-0-
*11	810	N	740	-0-	-70	-0-	33	1	707	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
06	1080	N	1066	-0-	-14	-0-	49	1	999	2	Y	16	14	1			2
							18	9									
07	1116	N	970	-0-	-146	-0-	44	1	914	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	54	1	1046	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	51	1	1016	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
10	0		1162	-0-	1162	1162	56	1	1088	2	Y	16	15	1			2
							18	9									
11	0		967	-0-	967	2129	42	1	904	2	Y	19	19	1			2
							21	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
06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	86	1	1504	2	Y	4	7	1			2
							4	9									
07	1519	N	1509	-0-	-10	-0-	77	1	1428	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
08	1612	N	1545	-0-	-67	-0-	83	1	1458	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
09	1560	N	1462	-0-	-98	-0-	80	1	1378	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
10	0		1408	-0-	1408	1408	80	1	1324	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
11	0		1415	-0-	1415	2823	78	1	1333	2	Y	4	5	1			2
							4	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	2033	-0-	-7	-0-	95	1	1909	2	Y	26	24	1			3
							29	9									
07	2108	N	2030	-0-	-78	-0-	93	1	1914	2	Y	21	22	1			2
							23	9									
08	2046	N	1927	-0-	-119	-0-	93	1	1811	2	Y	21	21	1			2
							23	9									
09	2040	N	2003	-0-	-37	-0-	95	1	1884	2	Y	22	22	1			2
							24	9									
10	0		2062	-0-	2062	2062	99	1	1937	2	Y	24	23	1			3
							26	9									
11	0		1966	-0-	1966	4028	87	1	1858	2	Y	19	20	1			2
							21	9									

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
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	40	1	807	2	Y	-0-					-0-
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	39	1	789	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	664	-0-	-204	-0-	33	1	631	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	670	-0-	-170	-0-	32	1	638	2	Y	-0-					-0-
10	0		478	-0-	478	478	24	1	454	2	Y	-0-					-0-
11	0		302	-0-	302	780	14	1	288	2	Y	-0-					-0-

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
06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	97	1	1749	2	Y	-0-					-0-
07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	98	1	1799	2	Y	-0-					-0-
08	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	114	1	1972	2	Y	-0-					-0-
09	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	113	1	1939	2	Y	-0-					-0-
10	0		1927	-0-	1927	1927	103	1	1824	2	Y	-0-					-0-
11	0		2063	-0-	2063	3990	111	1	1916	2	Y	33	18	1			15
							36	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
06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	82	1	1430	2	Y	-0-					-0-
07	2232	N	1538	-0-	-694	-0-	79	1	1459	2	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1538	-0-	-291	-0-	83	1	1455	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1354	-0-	-146	-0-	74	1	1280	2	Y	-0-					-0-
10	0		1400	-0-	1400	1400	79	1	1321	2	Y	-0-					-0-
11	0		1224	-0-	1224	2624	67	1	1157	2	Y	-0-					-0-

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
06	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	48	1	1955	2	N	18					117
							20	9									
07	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	44	1	1879	2	N	18					135
							20	9									
08	2046	N	1952	-0-	-94	-0-	47	1	1899	2	N	5					140
							6	9									
09	2010	N	1732	-0-	-278	-0-	40	1	1624	2	N	62					202
							68	9									
10	0		1951	-0-	1951	1951	48	1	1903	2	N	-0-					202
11	0		1828	-0-	1828	3779	42	1	1786	2	N	-0-					202

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
06	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	164	1	3318	2	Y	-0-					-0-
07	2449	X	2381	-0-	-68	-0-	110	1	2271	2	Y	-0-					-0-
08	3627	X	3590	-0-	-37	-0-	176	1	3414	2	Y	-0-					-0-
09	3510	X	3070	-0-	-440	-0-	147	1	2923	2	Y	-0-					-0-
10	0		2315	-0-	2315	2315	113	1	2202	2	Y	-0-					-0-
11	0		2571	-0-	2571	4886	115	1	2456	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	207	1	3560	2	Y	-0-					-0-
07	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	224	1	3691	2	Y	-0-					-0-
08	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	233	1	3737	2	Y	-0-					-0-
09	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	215	1	3522	2	Y	-0-					-0-
10	0		3634	-0-	3634	3634	216	1	3418	2	Y	-0-					-0-
11	0		3690	-0-	3690	7324	198	1	3492	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	143	1	2462	2	Y	22					30
							24	9									
07	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	163	1	2696	2	Y	30	33	1			27
							33	9									
08	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	158	1	2523	2	Y	27	35	1			19
							30	9									
09	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	144	1	2369	2	Y	27	34	1			12
							30	9									
10	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	155	1	2456	2	Y	16	23	1			5
							18	9									
11	0		2045	-0-	2045	2045	109	1	1923	2	Y	12					17
							13	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	232	2	Y	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	220	2	Y	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	220	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	11	1	213	2	Y	-0-					-0-
10	0		239	-0-	239	239	12	1	227	2	Y	-0-					-0-
11	0		226	-0-	226	465	10	1	216	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	736	-0-	-164	-0-	31	1	633	2	Y	65	60	1			7
							72	9									
07	1023	N	783	-0-	-240	-0-	33	1	686	2	Y	58	60	1			5
							64	9									
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	37	1	718	2	Y	62	61	1			6
							68	9									
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	35	1	700	2	Y	61	62	1			5
							67	9									
10	0		804	-0-	804	804	38	1	735	2	Y	28	29	1			4
							31	9									
11	0		752	-0-	752	1556	32	1	687	2	Y	30	31	1			3
							33	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 159265 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8657 - 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
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORTHCUTT WELL #: 1 RRCID -> 160357 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8596 - 9855

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-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2022

TURNER UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 160802 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9780

06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	Y	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	130	-0-	-87	-0-	6	1	124	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	142	-0-	-38	-0-	6	1	136	2	Y	-0-					-0-
10	0		128	-0-	128	128	6	1	122	2	Y	-0-					-0-
11	0		98	-0-	98	226	4	1	94	2	Y	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 163906 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8563 - 9364

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-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/22/2022

BELL, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 164193 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9420 - 9998

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	48	1	969	2	Y	-0-					-0-
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	45	1	920	2	Y	-0-					-0-
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	54	1	1037	2	Y	-0-					-0-
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	49	1	972	2	Y	-0-					-0-
10	0		1042	-0-	1042	1042	51	1	991	2	Y	-0-					-0-
11	0		1077	-0-	1077	2119	48	1	1029	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
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	36	1	726	2	Y	-0-					-0-
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	31	1	641	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	390	-0-	-261	-0-	19	1	371	2	Y	-0-					-0-
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	47	1	935	2	Y	-0-					-0-
10	0		221	-0-	221	221	10	1	211	2	Y	-0-					-0-
11	0		1284	-0-	1284	1505	57	1	1227	2	Y	-0-					-0-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 165509 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8344 - 9526

06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	20	1	417	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	416	-0-	-18	-0-	19	1	397	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	412	-0-	-84	-0-	20	1	392	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	384	-0-	-66	-0-	18	1	366	2	Y	-0-					-0-
10	0		411	-0-	411	411	20	1	391	2	Y	-0-					-0-
11	0		390	-0-	390	801	18	1	372	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 166030 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8381 - 9680

06	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	114 54	1 9	2310	2	Y	49	45	1			5
07	2418	N	2356	-0-	-62	-0-	107 42	1 9	2207	2	Y	38	40	1			3
08	2418	N	2250	-0-	-168	-0-	108 41	1 9	2101	2	Y	37	37	1			3
09	2340	N	2263	-0-	-77	-0-	107 42	1 9	2114	2	Y	38	38	1			3
10	0		2438	-0-	2438	2438	117 51	1 9	2270	2	Y	46	43	1			6
11	0		2091	-0-	2091	4529	91 50	1 9	1950	2	Y	45	47	1			4

BURNETT UNIT 7 WELL #: 19 RRCID -> 166467 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8356 - 9540

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166634 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8344 - 9482

06	1380	N	1360	-0-	-20	-0-	64	1	1296	2	Y	-0-					-0-
07	1519	N	542	-0-	-977	-0-	25	1	517	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1168	-0-	-196	-0-	58	1	1110	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1133	-0-	-217	-0-	55	1	1078	2	Y	-0-					-0-
10	0		1047	-0-	1047	1047	51	1	996	2	Y	-0-					-0-
11	0		987	-0-	987	2034	44	1	943	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
06	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	93	1	1881	2	Y	17	15	1			2
							19	9									
07	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	93	1	1910	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
08	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	98	1	1901	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
09	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	94	1	1853	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
10	0		1989	-0-	1989	1989	97	1	1875	2	Y	15	14	1			2
							17	9									
11	0		1781	-0-	1781	3770	79	1	1688	2	Y	13	14	1			1
							14	9									

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
06	3000	N	3369	-0-	369	649	176	1	3157	2	Y	33					72
							36	9									
07	3100	N	3185	-0-	85	734	159	1	3005	2	Y	19					91
							21	9									
08	3607	X	2873	-0-	-734	-0-	163	1	2681	2	Y	26	91	1			26
							29	9									
09	2940	X	2782	-0-	-158	-0-	175	1	2582	2	Y	23					49
							25	9									
10	0		2726	-0-	2726	2726	180	1	2518	2	Y	25					74
							28	9									
11	0		3093	-0-	3093	5819	194	1	2858	2	Y	37					111
							41	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 168815 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8619 - 9907

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2023

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
06	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	264	1	5352	2	Y	62	56	1			6
							68	9									
07	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	271	1	5607	2	Y	55	56	1			5
							61	9									
08	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	253	1	4897	2	Y	47	48	1			4
							52	9									
09	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	236	1	4677	2	Y	47	47	1			4
							52	9									
10	0		4870	-0-	4870	4870	235	1	4579	2	Y	51	48	1			7
							56	9									
11	0		4299	-0-	4299	9169	190	1	4053	2	Y	51	54	1			4
							56	9									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 169382 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 8501 - 9750

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
CAMERON UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 169712 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 170160 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8596 - 9796

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 170518 COMPL. DATE 09/13/1998 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8548 - 9839

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-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

06	1650	X	505	-0-	-1145	-0-	28 1	477	2	Y	-0-	1	1				-0-
07	1829	X	332	-0-	-1497	-0-	17 1	314	2	Y	1	1	1				-0-
							1 9										
08	372	N	252	-0-	-120	-0-	14 1	237	2	Y	1	1	1				-0-
							1 9										
09	510	N	207	-0-	-303	-0-	12 1	195	2	Y	-0-						-0-
10	0		193	-0-	193	193	11 1	182	2	Y	-0-						-0-
11	0		273	-0-	273	466	15 1	258	2	Y	-0-						-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 171341 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8832 - 10098

06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	19 1	311	2	Y	-0-						-0-
07	310	N	289	-0-	-21	-0-	16 1	273	2	Y	-0-						-0-
08	279	N	262	-0-	-17	-0-	15 1	247	2	Y	-0-						-0-
09	300	N	265	-0-	-35	-0-	15 1	250	2	Y	-0-						-0-
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	15 1	247	2	Y	7	5	1				2
							8 9										
11	0		255	-0-	255	255	14 1	233	2	Y	7						9
							8 9										

BURNETT UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 171387 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8364 - 9281

06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	77 1	1567	2	Y	30	28	1				3
							33 9										
07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	74 1	1544	2	Y	25	26	1				2
							28 9										
08	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	95 1	1825	2	Y	30	29	1				3
							33 9										
09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	80 1	1580	2	Y	26	27	1				2
							29 9										
10	0		1998	-0-	1998	1998	95 1	1864	2	Y	35	32	1				5
							39 9										
11	0		1593	-0-	1593	3591	70 1	1489	2	Y	31	33	1				3
							34 9										

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	2	Y	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	Y	-0-					-0-
10	0		130	-0-	130	130	6	1	124	2	Y	-0-					-0-
11	0		126	-0-	126	256	6	1	120	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
06	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	99	1	2023	2	Y	39	36	1			4
							43	9									
07	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	103	1	2141	2	Y	35	36	1			3
							39	9									
08	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	114	1	2196	2	Y	36	36	1			3
							40	9									
09	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	123	1	2445	2	Y	41	41	1			3
							45	9									
10	0		2568	-0-	2568	2568	123	1	2395	2	Y	45	42	1			6
							50	9									
11	0		2564	-0-	2564	5132	112	1	2382	2	Y	64	65	1			5
							70	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
06	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	87	1	1749	2	Y	32	30	1			3
							35	9									
07	1984	N	1683	-0-	-301	-0-	76	1	1581	2	Y	24	25	1			2
							26	9									
08	1891	N	1765	-0-	-126	-0-	85	1	1652	2	Y	25	25	1			2
							28	9									
09	1860	N	1367	-0-	-493	-0-	64	1	1280	2	Y	21	21	1			2
							23	9									
10	0		1504	-0-	1504	1504	72	1	1406	2	Y	24	23	1			3
							26	9									
11	0		1762	-0-	1762	3266	77	1	1649	2	Y	33	33	1			3
							36	9									

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
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	63	1	1265	2	Y	24	22	1			3
							26	9									
07	1302	N	1274	-0-	-28	-0-	58	1	1195	2	Y	19	20	1			2
							21	9									
08	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	77	1	1494	2	Y	24	24	1			2
							26	9									
09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	73	1	1447	2	Y	24	24	1			2
							26	9									
10	0		1249	-0-	1249	1249	60	1	1166	2	Y	21	20	1			3
							23	9									
11	0		1369	-0-	1369	2618	60	1	1280	2	Y	26	27	1			2
							29	9									

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
PARKER UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 174652 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8592 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	88	1	1539	2	Y	67	91	1	1	8	32
							74	9									
07	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	105	1	1928	2	Y	73	50	1	1	8	54
							80	9									
08	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	103	1	1797	2	Y	73	106	1	1	8	20
							80	9									
09	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	92	1	1574	2	Y	63	49	1			34
							69	9									
10	0		1795	-0-	1795	1795	100	1	1675	2	Y	18	38	1			14
							20	9									
11	0		1587	-0-	1587	3382	86	1	1483	2	Y	16	23	1			7
							18	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 175339 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8332 - 9522

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 175768 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8466 - 9646

06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	51	1	1037	2	Y	18	17	1			2
							20	9									
07	1705	N	1509	-0-	-196	-0-	68	1	1418	2	Y	21	21	1			2
							23	9									
08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	72	1	1395	2	Y	21	21	1			2
							23	9									
09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	78	1	1557	2	Y	24	24	1			2
							26	9									
10	0		907	-0-	907	907	42	1	826	2	Y	35	32	1			5
							39	9									
11	0		1111	-0-	1111	2018	47	1	1012	2	Y	47	48	1			4
							52	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 176177 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8441 - 9635

06	2820	X	2789	-0-	-31	-0-	136	1	2635	2	N	16	54	1			25
							18	9									
07	2945	X	2800	-0-	-145	-0-	128	1	2632	2	Y	36	58	1			3
							40	9									
08	2945	X	2755	-0-	-190	-0-	133	1	2583	2	Y	35	35	1			3
							39	9									
*09	2850	X	2665	-0-	-185	-0-	125	1	2501	2	Y	35	35	1			3
							39	9									
*10	2883	X	2762	-0-	-121	-0-	133	1	2586	2	Y	39	37	1			5
							43	9									
*11	2790	X	2411	-0-	-379	-0-	107	1	2269	2	Y	32	34	1			3
							35	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176624 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8565 - 9855

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177708 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8531 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 178307 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8358 - 9560

06	2250	X	1961	-0-	-289	-0-	103	1	1858	2	Y	-0-					-0-
07	1891	X	1552	-0-	-339	-0-	81	1	1471	2	Y	-0-					-0-
08	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	144	1	2505	2	Y	-0-					-0-
09	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	145	1	2498	2	Y	-0-					-0-
10	0		2624	-0-	2624	2624	141	1	2483	2	Y	-0-					-0-
11	0		2213	-0-	2213	4837	121	1	2092	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 178308 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8389 - 9570

06	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	109	1	2195	2	Y	50	46	1			5
							55	9									
07	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	103	1	2124	2	Y	41	42	1			4
							45	9									
08	2232	N	2138	-0-	-94	-0-	103	1	1993	2	Y	38	38	1			4
							42	9									
09	2160	N	1877	-0-	-283	-0-	88	1	1752	2	Y	34	35	1			3
							37	9									
10	0		2165	-0-	2165	2165	103	1	2014	2	Y	44	41	1			6
							48	9									
11	0		2041	-0-	2041	4206	89	1	1900	2	Y	47	49	1			4
							52	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 178466 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 9635

06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	57	1	1029	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1015	-0-	-225	-0-	53	1	962	2	Y	-0-					-0-
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	79	1	1360	2	Y	-0-					-0-
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	78	1	1338	2	Y	-0-					-0-
10	0		968	-0-	968	968	52	1	916	2	Y	-0-					-0-
11	0		868	-0-	868	1836	48	1	820	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 179227 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8719 - 9894

06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	110	1	1902	2	Y	21					31
							23	9									
07	2077	N	2058	-0-	-19	-0-	116	1	1913	2	Y	26	34	1			23
							29	9									
08	2201	N	2149	-0-	-52	-0-	125	1	1996	2	Y	25	30	1			18
							28	9									
09	2040	N	2014	-0-	-26	-0-	114	1	1870	2	Y	27	33	1			12
							30	9									
10	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	120	1	1912	2	Y	20	26	1			6
							22	9									
11	0		2016	-0-	2016	2016	107	1	1885	2	Y	22					28
							24	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
06	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	187	1	3269	2	Y	-0-					-0-
07	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	165	1	3028	2	Y	-0-					-0-
08	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	167	1	2920	2	Y	-0-					-0-
09	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	135	1	2319	2	Y	-0-					-0-
10	0		2862	-0-	2862	2862	161	1	2680	2	Y	19	4	1			15
							21	9									
11	0		2960	-0-	2960	5822	161	1	2777	2	Y	20	26	1			9
							22	9									

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
06	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	135	1	2749	2	Y	9	8	1			1
							10	9									
07	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	163	1	3368	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
08	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	176	1	3413	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
09	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	138	1	2739	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
10	0		3585	-0-	3585	3585	174	1	3401	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
11	0		3225	-0-	3225	6810	144	1	3066	2	Y	14	14	1			1
							15	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
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	31	1	633	2	Y	-0-					-0-
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	47	1	969	2	Y	-0-					-0-
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	49	1	945	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	640	-0-	-20	-0-	31	1	609	2	Y	-0-					-0-
10	0		446	-0-	446	446	22	1	424	2	Y	-0-					-0-
11	0		734	-0-	734	1180	33	1	701	2	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
06	1170	X	785	-0-	-385	-0-	36	1	735	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
07	1209	X	718	-0-	-491	-0-	33	1	673	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
08	1023	N	663	-0-	-360	-0-	32	1	620	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	37	1	747	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
10	0		639	-0-	639	639	31	1	608	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	0		680	-0-	680	1319	30	1	650	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
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	12	1	252	2	Y	11	10	1			1
							12	9									
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	17	1	355	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	19	1	370	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	266	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
10	0		189	-0-	189	189	10	1	179	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	0		181	-0-	181	370	8	1	173	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	71	1	1435	2	Y	-0-					-0-
07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	76	1	1576	2	Y	-0-					-0-
08	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	71	1	1377	2	Y	-0-					-0-
09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	70	1	1401	2	Y	-0-					-0-
10	0		1702	-0-	1702	1702	83	1	1619	2	Y	-0-					-0-
11	0		1467	-0-	1467	3169	66	1	1401	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 10 RRCID -> 183774 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8414 - 9699

06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	63	1	1264	2	Y	71	66	1			7
							78	9									
07	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	64	1	1313	2	Y	62	63	1			6
							68	9									
08	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	72	1	1398	2	Y	66	66	1			6
							73	9									
09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	67	1	1334	2	Y	64	65	1			5
							70	9									
10	0		1476	-0-	1476	1476	68	1	1330	2	Y	71	67	1			9
							78	9									
11	0		1356	-0-	1356	2832	59	1	1263	2	Y	31	37	1			3
							34	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 10 RRCID -> 184471 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8346 - 9517

06	300	N	240	-0-	-60	-0-	13	1	227	2	Y	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	286	-0-	-55	-0-	16	1	270	2	Y	-0-					-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	16	1	271	2	Y	-0-					-0-
10	0		201	-0-	201	201	11	1	190	2	Y	-0-					-0-
11	0		225	-0-	225	426	12	1	213	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 184971 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9539

06	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	93	1	1662	2	Y	22	20	1			7
							24	9									
07	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	86	1	1566	2	Y	19	18	1			8
							21	9									
08	1550	N	1374	-0-	-176	-0-	74	1	1281	2	Y	17	23	1			2
							19	9									
09	1770	N	1476	-0-	-294	-0-	80	1	1376	2	Y	18	14	1			6
							20	9									
10	0		1479	-0-	1479	1479	78	1	1380	2	Y	19	18	1			7
							21	9									
11	0		1373	-0-	1373	2852	75	1	1288	2	Y	9	12	1			4
							10	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 185658 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8453 - 9711

06	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	123	1	2502	2	Y	-0-					-0-
07	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	179	1	3702	2	Y	-0-					-0-
08	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	133	1	2580	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3421	-0-	421	421	164	1	3257	2	Y	-0-					-0-
10	0		3374	-0-	3374	3795	164	1	3210	2	Y	-0-					-0-
11	0		3396	-0-	3396	7191	150	1	3178	2	Y	62	57	1			5
							68	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	51	1	1044	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1078	-0-	-38	-0-	50	1	1028	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	1000	-0-	-116	-0-	49	1	951	2	Y	-0-					-0-
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	52	1	1031	2	Y	-0-					-0-
10	0		1011	-0-	1011	1011	49	1	962	2	Y	-0-					-0-
11	0		825	-0-	825	1836	37	1	788	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	84	1	1453	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1353	-0-	-197	-0-	77	1	1276	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1532	-0-	-49	-0-	90	1	1442	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1472	-0-	-58	-0-	85	1	1387	2	Y	-0-					-0-
10	0		1445	-0-	1445	1445	85	1	1360	2	Y	-0-					-0-
11	0		1258	-0-	1258	2703	67	1	1191	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	1185	-0-	-435	-0-	56	1	1129	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1043	-0-	-259	-0-	48	1	995	2	Y	-0-					-0-
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	64	1	1231	2	Y	-0-					-0-
09	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	62	1	1232	2	Y	-0-					-0-
10	0		1331	-0-	1331	1331	65	1	1266	2	Y	-0-					-0-
11	0		1121	-0-	1121	2452	50	1	1071	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	77	1	1559	2	Y	25	23	1			3
							28	9									
07	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	80	1	1650	2	Y	22	23	1			2
							24	9									
08	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	89	1	1740	2	Y	24	24	1			2
							26	9									
09	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	84	1	1655	2	Y	23	23	1			2
							25	9									
10	0		1746	-0-	1746	1746	83	1	1635	2	Y	25	24	1			3
							28	9									
11	0		1417	-0-	1417	3163	63	1	1328	2	Y	24	25	1			2
							26	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	138	1	2480	2	Y	-0-					-0-
07	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	163	1	2981	2	Y	-0-					-0-
08	3131	X	2161	-0-	-970	-0-	118	1	2043	2	Y	-0-					-0-
09	3030	X	2802	-0-	-228	-0-	154	1	2648	2	Y	-0-					-0-
10	0		3330	-0-	3330	3330	179	1	3151	2	Y	-0-					-0-
11	0		2908	-0-	2908	6238	159	1	2749	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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) (-)UNDERAGE	CUMU	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	97	1	1952	2	Y	48	44	1			5
							53	9									
07	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	97	1	1987	2	Y	40	41	1			4
							44	9									
08	2139	N	1959	-0-	-180	-0-	95	1	1824	2	Y	36	37	1			3
							40	9									
09	2100	N	2009	-0-	-91	-0-	94	1	1872	2	Y	39	39	1			3
							43	9									
10	0		2041	-0-	2041	2041	99	1	1924	2	Y	16	17	1			2
							18	9									
11	0		1955	-0-	1955	3996	87	1	1849	2	Y	17	18	1			1
							19	9									

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) (-)UNDERAGE	CUMU	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	115	1	2331	2	Y	16	14	1			2
							18	9									
07	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	108	1	2235	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
08	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	125	1	2415	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
09	2460	N	2359	-0-	-101	-0-	113	1	2233	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
10	0		2474	-0-	2474	2474	120	1	2339	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
11	0		2156	-0-	2156	4630	97	1	2046	2	Y	12	13	1			1
							13	9									

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) (-)UNDERAGE	CUMU	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	422	N	-0-	-0-	-422	-0-					Y	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-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) (-)UNDERAGE	CUMU	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	1134	-0-	-246	-0-	59	1	1075	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1049	-0-	-191	-0-	54	1	995	2	Y	-0-					-0-
08	1178	N	461	-0-	-717	-0-	25	1	436	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	261	-0-	-879	-0-	14	1	246	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	0		659	-0-	659	659	36	1	623	2	Y	-0-					-0-
11	0		370	-0-	370	1029	20	1	350	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) (-)UNDERAGE	CUMU	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	N	1582	-0-	-278	-0-	74	1	1496	2	Y	11	10	1			1
							12	9									
07	1953	N	1649	-0-	-304	-0-	76	1	1562	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
08	1922	N	1728	-0-	-194	-0-	85	1	1632	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
09	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	94	1	1855	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
10	0		2131	-0-	2131	2131	103	1	2010	2	Y	16	15	1			2
							18	9									
11	0		585	-0-	585	2716	26	1	553	2	Y	5	7	1			-0-
							6	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

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
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	28	1	498	2	Y	-0-					-0-
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	30	1	549	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	356	-0-	-78	-0-	19	1	337	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	250	-0-	-170	-0-	14	1	236	2	Y	-0-					-0-
10	0		324	-0-	324	324	19	1	305	2	Y	-0-					-0-
11	0		239	-0-	239	563	13	1	226	2	Y	-0-					-0-

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
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	52	1	1147	2	Y	25	38	1			33
							28	9									
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	56	1	1224	2	Y	24	35	1			22
							26	9									
08	1395	N	1193	-0-	-202	-0-	55	1	1113	2	Y	23	35	1			10
							25	9									
09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	58	1	1147	2	Y	24					34
							26	9									
10	0		1294	-0-	1294	1294	62	1	1206	2	Y	24	35	1			23
							26	9									
11	0		999	-0-	999	2293	43	1	937	2	Y	17					40
							19	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
06	1470	N	1228	-0-	-242	-0-	58	1	1170	2	Y	-0-					-0-
07	2077	N	1527	-0-	-550	-0-	70	1	1457	2	Y	-0-					-0-
08	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	88	1	1703	2	Y	-0-					-0-
09	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	84	1	1660	2	Y	-0-					-0-
10	0		1368	-0-	1368	1368	67	1	1301	2	Y	-0-					-0-
11	0		1242	-0-	1242	2610	56	1	1186	2	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
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	9	N	8	-0-	-1	-0-	7	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		10	-0-	10	10	9	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	0		12	-0-	12	22	10	2	2	9	Y	2	2	1			-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
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	9	1	149	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	125	-0-	-25	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					-0-
10	0		92	-0-	92	92	5	1	87	2	Y	-0-					-0-
11	0		143	-0-	143	235	7	1	136	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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
06	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	195	1	3357	2	Y	-0-					-0-
07	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	212	1	3509	2	Y	-0-					-0-
08	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	210	1	3360	2	Y	-0-					-0-
09	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	199	1	3266	2	Y	-0-					-0-
10	0		3652	-0-	3652	3652	217	1	3435	2	Y	-0-					-0-
11	0		3110	-0-	3110	6762	167	1	2943	2	Y	-0-					-0-

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
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-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
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	71 44	1 9	1285	2	Y	40	38	1			13
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	72 41	1 9	1319	2	Y	37	35	1			15
08	1395	N	1345	-0-	-50	-0-	72 41	1 9	1232	2	Y	37	48	1			4
09	1350	N	1221	-0-	-129	-0-	66 37	1 9	1118	2	Y	34	27	1			11
10	0		1472	-0-	1472	1472	76 47	1 9	1349	2	Y	43	39	1			15
11	0		1312	-0-	1312	2784	71 22	1 9	1219	2	Y	20	26	1			9

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
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	89	1	1794	2	Y	-0-					-0-
07	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	90	1	1864	2	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1469	-0-	-515	-0-	72	1	1397	2	Y	-0-					-0-
09	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	102	1	2033	2	Y	-0-					-0-
10	0		1854	-0-	1854	1854	91	1	1763	2	Y	-0-					-0-
11	0		1304	-0-	1304	3158	59	1	1245	2	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
06	2280	N	2186	-0-	-94	-0-	101 18	1 9	2067	2	Y	16	14	1			2
07	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	93 13	1 9	1924	2	Y	12	13	1			1
08	2201	N	2012	-0-	-189	-0-	98 13	1 9	1901	2	Y	12	12	1			1
09	2190	N	1981	-0-	-209	-0-	94 13	1 9	1874	2	Y	12	12	1			1
10	0		2283	-0-	2283	2283	111 17	1 9	2155	2	Y	15	14	1			2
11	0		2079	-0-	2079	4362	93 18	1 9	1968	2	Y	16	17	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	68	1	1373	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	68	1	1390	2	Y	-0-					-0-
08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	70	1	1343	2	Y	-0-					-0-
09	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	74	1	1483	2	Y	-0-					-0-
10	0		1589	-0-	1589	1589	77	1	1512	2	Y	-0-					-0-
11	0		1417	-0-	1417	3006	63	1	1354	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 11 WELL #: 13 RRCID -> 201609 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8384 - 9660

06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	93	1	1867	2	Y	16	14	1			2
							18	9									
07	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	93	1	1919	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	89	1	1731	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
09	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	82	1	1644	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
10	0		1780	-0-	1780	1780	87	1	1679	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
11	0		1746	-0-	1746	3526	77	1	1654	2	Y	14	15	1			1
							15	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 10 RRCID -> 202332 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8252 - 9602

06	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	110	1	2232	2	Y	-0-					-0-
07	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	119	1	2451	2	Y	-0-					-0-
08	2449	N	1514	-0-	-935	-0-	74	1	1440	2	Y	-0-					-0-
09	2340	N	1606	-0-	-734	-0-	77	1	1529	2	Y	-0-					-0-
10	0		1608	-0-	1608	1608	79	1	1529	2	Y	-0-					-0-
11	0		1535	-0-	1535	3143	69	1	1466	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 203017 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8663 - 9951

06	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	122	1	2134	2	Y	-0-					-0-
07	2263	N	2253	-0-	-10	-0-	116	1	2137	2	Y	-0-					-0-
08	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	121	1	2125	2	Y	-0-					-0-
09	2250	N	2124	-0-	-126	-0-	116	1	2008	2	Y	-0-					-0-
10	0		2235	-0-	2235	2235	126	1	2109	2	Y	-0-					-0-
11	0		2190	-0-	2190	4425	120	1	2069	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 204284 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8358 - 9531

06	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	116	1	2356	2	Y	-0-					-0-
07	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	115	1	2380	2	Y	-0-					-0-
08	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	121	1	2338	2	Y	-0-					-0-
09	2250	N	2196	-0-	-54	-0-	105	1	2091	2	Y	-0-					-0-
10	0		2335	-0-	2335	2335	114	1	2221	2	Y	-0-					-0-
11	0		1948	-0-	1948	4283	87	1	1861	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 #: 24 RRCID -> 204285 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8809 - 9997

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	56	1	1130	2	Y	45	41	1			5
							50	9									
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	59	1	1216	2	Y	40	41	1			4
							44	9									
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	52	1	1013	2	Y	33	34	1			3
							36	9									
09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	61	1	1200	2	Y	40	40	1			3
							44	9									
10	0		1308	-0-	1308	1308	61	1	1197	2	Y	45	42	1			6
							50	9									
11	0		1272	-0-	1272	2580	55	1	1163	2	Y	49	51	1			4
							54	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 204844 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8448 - 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
06	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	154	1	3111	2	Y	-0-					-0-
07	3317	X	2968	-0-	-349	-0-	137	1	2831	2	Y	-0-					-0-
08	3317	X	3005	-0-	-312	-0-	147	1	2858	2	Y	-0-					-0-
09	3210	X	2388	-0-	-822	-0-	115	1	2273	2	Y	-0-					-0-
10	0		3028	-0-	3028	3028	148	1	2880	2	Y	-0-					-0-
11	0		2497	-0-	2497	5525	112	1	2385	2	Y	-0-					-0-

HOLT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 205291 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8654 - 9110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	129	1	2254	2	Y	6	8	1			3
							7	9									
07	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	123	1	2279	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
08	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	128	1	2231	2	Y	4	7	1			1
							4	9									
09	2400	N	2337	-0-	-63	-0-	128	1	2202	2	Y	6	4	1			3
							7	9									
10	0		2364	-0-	2364	2364	133	1	2223	2	Y	7	4	1			6
							8	9									
11	0		2358	-0-	2358	4722	129	1	2221	2	Y	7	10	1			3
							8	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 207069 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8792 - 9963

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2430	X	2138	-0-	-292	-0-	92	1	2029	2	Y	15	22	1			19
							17	9									
07	2511	X	2384	-0-	-127	-0-	104	1	2262	2	Y	16	21	1	1	8	13
							18	9									
08	2387	N	2378	-0-	-9	-0-	111	1	2248	2	Y	17	22	1	1	8	7
							19	9									
09	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	114	1	2249	2	Y	15					22
							17	9									
10	0		2473	-0-	2473	2473	119	1	2336	2	Y	16	23	1			15
							18	9									
11	0		2283	-0-	2283	4756	101	1	2167	2	Y	14	1	8			28
							15	9									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 207755 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8352 - 9558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2310	N	1976	-0-	-334	-0-	104	1	1872	2	Y	-0-					-0-
07	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	114	1	2104	2	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1702	-0-	-189	-0-	93	1	1609	2	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1674	-0-	-306	-0-	92	1	1582	2	Y	-0-					-0-
10	0		1865	-0-	1865	1865	101	1	1764	2	Y	-0-					-0-
11	0		2140	-0-	2140	4005	117	1	2023	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 #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3090	X	2382	-0-	-708	-0-	119	1	2144	2	Y	108	107	1			35
							119	9									
07	3193	X	2735	-0-	-458	-0-	135	1	2476	2	Y	113	102	1			46
							124	9									
08	3193	X	2480	-0-	-713	-0-	129	1	2230	2	Y	110	144	1			12
							121	9									
09	2670	X	2245	-0-	-425	-0-	118	1	2019	2	Y	98	76	1			34
							108	9									
10	0		2078	-0-	2078	2078	106	1	1865	2	Y	97	96	1			35
							107	9									
11	0		1659	-0-	1659	3737	85	1	1473	2	Y	92	85	1			42
							101	9									

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
06	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	161	1	2768	2	Y	12					18
							13	9									
07	3069	X	3037	-0-	-32	-0-	173	1	2847	2	Y	15	19	1			14
							17	9									
08	3224	X	2982	-0-	-242	-0-	175	1	2793	2	Y	13	17	1			10
							14	9									
09	3090	X	2854	-0-	-236	-0-	163	1	2674	2	Y	15	18	1			7
							17	9									
10	3193	X	2718	-0-	-475	-0-	160	1	2539	2	Y	17	18	1			6
							19	9									
11	0		2368	-0-	2368	2368	126	1	2224	2	Y	16					22
							18	9									

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
06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	77	1	1564	2	Y	-0-					-0-
07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	70	1	1457	2	Y	-0-					-0-
08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	71	1	1367	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	1000	-0-	-50	-0-	48	1	952	2	Y	-0-					-0-
10	0		999	-0-	999	999	49	1	950	2	Y	-0-					-0-
11	0		1462	-0-	1462	2461	65	1	1397	2	Y	-0-					-0-

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
06	2670	X	2349	-0-	-321	-0-	109	1	2208	2	Y	29	27	1			3
							32	9									
07	2759	X	2519	-0-	-240	-0-	115	1	2375	2	Y	26	27	1			2
							29	9									
08	2418	N	1494	-0-	-924	-0-	72	1	1403	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
09	2340	N	1899	-0-	-441	-0-	90	1	1787	2	Y	20	20	1			2
							22	9									
10	0		1952	-0-	1952	1952	93	1	1834	2	Y	23	22	1			3
							25	9									
11	0		1674	-0-	1674	3626	74	1	1575	2	Y	23	24	1			2
							25	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
06	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	183	1	3294	2	Y	41	38	1			13
							45	9									
07	3875	X	3842	-0-	-33	-0-	196	1	3602	2	Y	40	37	1			16
							44	9									
08	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	211	1	3636	2	Y	44	55	1			5
							48	9									
09	3750	X	3306	-0-	-444	-0-	180	1	3085	2	Y	37	29	1			13
							41	9									
10	0		3270	-0-	3270	3270	173	1	3054	2	Y	39	38	1			14
							43	9									
11	0		3272	-0-	3272	6542	176	1	3044	2	Y	47	40	1			21
							52	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	105	1	2134	2	Y	46	42	1			5
							51	9									
07	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	107	1	2216	2	Y	40	41	1			4
							44	9									
08	2325	N	2305	-0-	-20	-0-	112	1	2150	2	Y	39	39	1			4
							43	9									
09	2280	N	2259	-0-	-21	-0-	106	1	2111	2	Y	38	39	1			3
							42	9									
10	0		2281	-0-	2281	2281	109	1	2124	2	Y	44	41	1			6
							48	9									
11	0		2077	-0-	2077	4358	91	1	1936	2	Y	45	47	1			4
							50	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	71	1	1440	2	Y	12	11	1			1
							13	9									
07	1550	N	1486	-0-	-64	-0-	68	1	1406	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
08	1550	N	1537	-0-	-13	-0-	75	1	1451	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
09	1530	N	1513	-0-	-17	-0-	72	1	1429	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
10	0		1519	-0-	1519	1519	73	1	1433	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
11	0		1180	-0-	1180	2699	53	1	1118	2	Y	8	9	1			1
							9	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3660	X	3516	-0-	-144	-0-	164	1	3312	2	Y	36	33	1			4
							40	9									
07	3782	X	3226	-0-	-556	-0-	148	1	3049	2	Y	26	28	1			2
							29	9									
08	3782	X	3673	-0-	-109	-0-	179	1	3460	2	Y	31	30	1			3
							34	9									
09	3660	X	3430	-0-	-230	-0-	163	1	3235	2	Y	29	30	1			2
							32	9									
10	0		3159	-0-	3159	3159	152	1	2974	2	Y	30	28	1			4
							33	9									
11	0		3519	-0-	3519	6678	156	1	3321	2	Y	38	39	1			3
							42	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	59	1	1203	2	Y	-0-					-0-
07	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	78	1	1619	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	92	1	1777	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	90	1	1777	2	Y	-0-					-0-
10	0		2049	-0-	2049	2049	99	1	1949	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	0		1966	-0-	1966	4015	89	1	1876	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	219	1	4221	2	N	6	13	1			10
							7	9									
07	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	169	1	3490	2	Y	11	20	1			1
							12	9									
08	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	114	1	2203	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
*09	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	107	1	2125	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
*10	2294	X	2194	-0-	-100	-0-	107	1	2079	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
*11	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	116	1	2473	2	Y	-0-	1	1			-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	330	-0-	-120	-0-	16	1	314	2	Y	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	17	1	357	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	365	-0-	-7	-0-	18	1	347	2	Y	-0-					-0-
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	19	1	370	2	Y	-0-					-0-
10	0		398	-0-	398	398	20	1	378	2	Y	-0-					-0-
11	0		419	-0-	419	817	19	1	400	2	Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	Y	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	219	2	Y	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	2	Y	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	231	2	Y	-0-					-0-
10	0		214	-0-	214	214	10	1	204	2	Y	-0-					-0-
11	0		154	-0-	154	368	7	1	147	2	Y	-0-					-0-

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
06	2790	X	2626	-0-	-164	-0-	121	1	2442	2	Y	57	53	1			6
							63	9									
07	2883	X	2701	-0-	-182	-0-	122	1	2525	2	Y	49	51	1			4
							54	9									
08	2728	N	2413	-0-	-315	-0-	116	1	2249	2	Y	44	44	1			4
							48	9									
09	2640	N	2379	-0-	-261	-0-	112	1	2219	2	Y	44	45	1			3
							48	9									
10	0		2332	-0-	2332	2332	111	1	2168	2	Y	48	45	1			6
							53	9									
11	0		1939	-0-	1939	4271	85	1	1803	2	Y	46	48	1			4
							51	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	N	1923	-0-	-87	-0-	88	1	1783	2	Y	47	43	1			5
							52	9									
07	2108	N	1960	-0-	-148	-0-	89	1	1827	2	Y	40	41	1			4
							44	9									
08	2015	N	1949	-0-	-66	-0-	93	1	1812	2	Y	40	40	1			4
							44	9									
09	1920	N	1824	-0-	-96	-0-	86	1	1697	2	Y	37	38	1			3
							41	9									
10	0		1893	-0-	1893	1893	90	1	1755	2	Y	44	41	1			6
							48	9									
11	0		1827	-0-	1827	3720	79	1	1695	2	Y	48	50	1			4
							53	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	208	1	4207	2	Y	-0-					-0-
07	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	177	1	3669	2	Y	-0-					-0-
08	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	220	1	4249	2	Y	-0-					-0-
09	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	168	1	3316	2	Y	-0-					-0-
10	0		4752	-0-	4752	4752	232	1	4520	2	Y	-0-					-0-
11	0		3681	-0-	3681	8433	166	1	3515	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	97	1	1948	2	Y	17	16	1			2
							19	9									
07	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	101	1	2088	2	Y	15	16	1			1
							17	9									
08	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	108	1	2092	2	Y	17	16	1			2
							19	9									
09	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	104	1	2064	2	Y	15	16	1			1
							17	9									
10	0		2250	-0-	2250	2250	109	1	2121	2	Y	18	17	1			2
							20	9									
11	0		2147	-0-	2147	4397	95	1	2029	2	Y	21	21	1			2
							23	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	N	1730	-0-	-40	-0-	81	1	1649	2	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1788	-0-	-72	-0-	83	1	1705	2	Y	-0-					-0-
08	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	104	1	2005	2	Y	-0-					-0-
09	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	94	1	1862	2	Y	-0-					-0-
10	0		2075	-0-	2075	2075	101	1	1974	2	Y	-0-					-0-
11	0		1910	-0-	1910	3985	85	1	1825	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	51	1	915	2	Y	37	39	1			12
							41	9									
07	1333	N	947	-0-	-386	-0-	47	1	865	2	Y	32	31	1			13
							35	9									
08	1333	N	1276	-0-	-57	-0-	67	1	1158	2	Y	46	54	1			5
							51	9									
09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	60	1	1028	2	Y	41	32	1			14
							45	9									
10	0		1051	-0-	1051	1051	54	1	953	2	Y	40	40	1			14
							44	9									
11	0		865	-0-	865	1916	44	1	778	2	Y	39	35	1			18
							43	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	67	1	1359	2	Y	-0-					-0-
07	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	107	1	2206	2	Y	-0-					-0-
08	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	112	1	2160	2	Y	-0-					-0-
09	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	104	1	2064	2	Y	-0-					-0-
10	0		2236	-0-	2236	2236	109	1	2127	2	Y	-0-					-0-
11	0		2586	-0-	2586	4822	116	1	2470	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
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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	1920	N	1783	-0-	-137	-0-	83	1	1700	2	Y	-0-					-0-
07	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	99	1	2050	2	Y	-0-					-0-
08	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	120	1	2315	2	Y	-0-					-0-
09	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	106	1	2109	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	0		1972	-0-	1972	1972	97	1	1875	2	Y	-0-					-0-
11	0		1908	-0-	1908	3880	85	1	1823	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
06	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	103	1	2071	2	Y	51	47	1			5
							56	9									
07	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	107	1	2222	2	Y	46	47	1			4
							51	9									
08	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	131	1	2544	2	Y	53	52	1			5
							58	9									
09	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	100	1	1973	2	Y	41	43	1			3
							45	9									
10	0		2390	-0-	2390	2390	113	1	2220	2	Y	52	48	1			7
							57	9									
11	0		1876	-0-	1876	4266	81	1	1744	2	Y	46	49	1			4
							51	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	157	1	2703	2	Y	10					15
							11	9									
07	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	174	1	2872	2	Y	14	17	1			12
							15	9									
08	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	223	1	3560	2	Y	15	16	1			11
							17	9									
09	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	196	1	3217	2	Y	15	19	1			7
							17	9									
10	3317	X	3313	-0-	-4	-0-	196	1	3097	2	Y	18	19	1			6
							20	9									
11	0		2806	-0-	2806	2806	150	1	2637	2	Y	17					23
							19	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
06	1830	N	1709	-0-	-121	-0-	87	1	1576	2	Y	42	39	1			14
							46	9									
07	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	102	1	1864	2	Y	46	41	1	1	8	18
							51	9									
08	1705	N	1326	-0-	-379	-0-	70	1	1221	2	Y	32	47	1			3
							35	9									
09	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	97	1	1672	2	Y	43	31	1			15
							47	9									
10	0		1839	-0-	1839	1839	96	1	1691	2	Y	47	45	1			17
							52	9									
11	0		1518	-0-	1518	3357	80	1	1386	2	Y	47	42	1	1	8	21
							52	9									

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
06	4230	X	4133	-0-	-97	-0-	192	1	3877	2	Y	58	54	1			6
							64	9									
07	4371	X	4291	-0-	-80	-0-	196	1	4039	2	Y	51	52	1			5
							56	9									
08	4371	X	4249	-0-	-122	-0-	206	1	3988	2	Y	50	50	1			5
							55	9									
09	4140	X	4096	-0-	-44	-0-	194	1	3848	2	Y	49	50	1			4
							54	9									
10	0		4224	-0-	4224	4224	203	1	3959	2	Y	56	53	1			7
							62	9									
11	0		4065	-0-	4065	8289	180	1	3817	2	Y	62	64	1			5
							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
06	3510	X	2818	-0-	-692	-0-	132	1	2672	2	Y	13	12	1			1
							14	9									
07	3503	X	3247	-0-	-256	-0-	149	1	3084	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
08	3503	X	2923	-0-	-580	-0-	143	1	2767	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
09	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	178	1	3538	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
10	0		3073	-0-	3073	3073	148	1	2892	2	Y	30	27	1			4
							33	9									
11	0		2909	-0-	2909	5982	129	1	2745	2	Y	32	33	1			3
							35	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
06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	75	1	1517	2	Y	-0-					-0-
07	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	115	1	2387	2	Y	-0-					-0-
08	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	110	1	2114	2	Y	-0-					-0-
09	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	110	1	2177	2	Y	-0-					-0-
10	0		2111	-0-	2111	2111	103	1	2008	2	Y	-0-					-0-
11	0		1677	-0-	1677	3788	75	1	1602	2	Y	-0-					-0-

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) (-)UNDERAGE	CUMU	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	73	1	1473	2	Y	82	76	1			8
							90	9									
07	1705	N	1636	-0-	-69	-0-	72	1	1488	2	Y	69	71	1			6
							76	9									
08	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	77	1	1496	2	Y	71	70	1			7
							78	9									
09	1650	N	1090	-0-	-560	-0-	49	1	989	2	Y	47	50	1			4
							52	9									
10	0		1226	-0-	1226	1226	57	1	1105	2	Y	58	54	1			8
							64	9									
11	0		869	-0-	869	2095	37	1	780	2	Y	47	51	1			4
							52	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 13 RRCID -> 231386 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9534

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	119	1	2404	2	Y	41	38	1			4
							45	9									
07	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	122	1	2522	2	Y	36	37	1			3
							40	9									
08	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	130	1	2515	2	Y	36	36	1			3
							40	9									
09	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	123	1	2447	2	Y	36	36	1			3
							40	9									
10	0		2664	-0-	2664	2664	128	1	2492	2	Y	40	38	1			5
							44	9									
11	0		2506	-0-	2506	5170	111	1	2347	2	Y	44	45	1			4
							48	9									

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231812 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8350 - 9538

06	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	129	1	2618	2	Y	-0-					-0-
07	2604	X	2471	-0-	-133	-0-	114	1	2357	2	Y	-0-					-0-
08	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	195	1	3762	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	3510	X	2720	-0-	-790	-0-	131	1	2589	2	Y	-0-					-0-
10	0		3651	-0-	3651	3651	178	1	3472	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	0		2222	-0-	2222	5873	99	1	2123	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 232507 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8616 - 9836

06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	16	1	281	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	292	-0-	-18	-0-	15	1	277	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	283	-0-	-27	-0-	16	1	267	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	255	-0-	-45	-0-	14	1	240	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	0		256	-0-	256	256	14	1	242	2	Y	-0-					-0-
11	0		235	-0-	235	491	13	1	222	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
06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	82	1	1424	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1472	-0-	-202	-0-	76	1	1395	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1643	N	1416	-0-	-227	-0-	76	1	1339	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1500	N	1381	-0-	-119	-0-	76	1	1305	2	Y	-0-					-0-
10	0		1154	-0-	1154	1154	66	1	1088	2	Y	-0-					-0-
11	0		1033	-0-	1033	2187	56	1	977	2	Y	-0-					-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
06	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	136	1	2751	2	Y	75	69	1			8
							83	9									
07	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	142	1	2942	2	Y	67	69	1			6
							74	9									
08	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	147	1	2845	2	Y	65	65	1			6
							72	9									
09	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	135	1	2684	2	Y	62	63	1			5
							68	9									
10	0		2721	-0-	2721	2721	129	1	2519	2	Y	66	62	1			9
							73	9									
11	0		2788	-0-	2788	5509	121	1	2583	2	Y	76	79	1			6
							84	9									

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
06	1440	N	1321	-0-	-119	-0-	71	1	1250	2	Y	-0-					-0-
07	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	93	1	1714	2	Y	-0-					-0-
08	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	105	1	1839	2	Y	-0-					-0-
09	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	104	1	1773	2	Y	-0-					-0-
10	0		1637	-0-	1637	1637	93	1	1544	2	Y	-0-					-0-
11	0		1719	-0-	1719	3356	94	1	1625	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
06	1590	X	1409	-0-	-181	-0-	66	1	1341	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	2325	X	1253	-0-	-1072	-0-	58	1	1194	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2170	N	1422	-0-	-748	-0-	70	1	1350	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	106	1	2097	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	0		1519	-0-	1519	1519	74	1	1443	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	0		2035	-0-	2035	3554	91	1	1941	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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
06	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	211	1	3795	2	Y	50	48	1			16
							55	9									
07	4154	X	3857	-0-	-297	-0-	197	1	3612	2	Y	44	42	1			18
							48	9									
08	4185	X	3506	-0-	-679	-0-	190	1	3269	2	Y	43	57	1			4
							47	9									
09	4050	X	3078	-0-	-972	-0-	167	1	2870	2	Y	37	28	1			13
							41	9									
10	0		3472	-0-	3472	3472	184	1	3238	2	Y	45	42	1			16
							50	9									
11	0		3401	-0-	3401	6873	183	1	3161	2	Y	52	44	1			24
							57	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	1550	-0-	-40	-0-	72	1	1458	2	Y	18	17	1			2
							20	9									
07	1674	N	1620	-0-	-54	-0-	74	1	1528	2	Y	16	17	1			1
							18	9									
08	1612	N	995	-0-	-617	-0-	48	1	935	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	74	1	1474	2	Y	16	16	1			1
							18	9									
10	0		1380	-0-	1380	1380	67	1	1295	2	Y	16	15	1			2
							18	9									
11	0		1391	-0-	1391	2771	61	1	1309	2	Y	19	19	1			2
							21	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236107 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8518 - 9710

06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	42	1	861	2	Y	-0-					-0-
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	44	1	908	2	Y	-0-					-0-
08	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	114	1	2217	2	Y	-0-					-0-
09	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	98	1	1945	2	Y	-0-					-0-
10	0		1935	-0-	1935	1935	95	1	1840	2	Y	-0-					-0-
11	0		1507	-0-	1507	3442	67	1	1440	2	Y	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236218 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8460 - 9646

06	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	198	1	3996	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	147	1	3045	2	Y	-0-					-0-
08	3968	X	3043	-0-	-925	-0-	149	1	2894	2	Y	-0-					-0-
09	3840	X	2451	-0-	-1389	-0-	117	1	2334	2	Y	-0-					-0-
10	0		2422	-0-	2422	2422	118	1	2304	2	Y	-0-					-0-
11	0		2320	-0-	2320	4742	104	1	2216	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 236381 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8638 - 9818

06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	91	1	1862	2	Y	-0-					-0-
07	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	99	1	2033	2	Y	-0-					-0-
08	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	103	1	1990	2	Y	-0-					-0-
09	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	96	1	1899	2	Y	-0-					-0-
10	0		2052	-0-	2052	2052	101	1	1951	2	Y	-0-					-0-
11	0		1965	-0-	1965	4017	89	1	1876	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 1 WELL #: 19 RRCID -> 237104 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8654 - 9826

06	2610	N	2425	-0-	-185	-0-	131	1	2294	2	Y	-0-					-0-
07	2666	N	2490	-0-	-176	-0-	128	1	2362	2	Y	-0-					-0-
08	2635	N	2465	-0-	-170	-0-	133	1	2332	2	Y	-0-					-0-
09	2430	N	2386	-0-	-44	-0-	131	1	2255	2	Y	-0-					-0-
10	0		2384	-0-	2384	2384	135	1	2249	2	Y	-0-					-0-
11	0		2278	-0-	2278	4662	124	1	2154	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 #: 14 RRCID -> 237270 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8376 - 9566

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
06	2607	N	2607	-0-		-0-	-0-	136	1	2442	2	Y	26	25	1			8
								29	9									
07	2449	N	2397	-0-		-52	-0-	123	1	2250	2	Y	22	21	1			9
								24	9									
08	2628	N	2628	-0-		-0-	-0-	142	1	2456	2	Y	27	32	1	1	8	3
								30	9									
09	2610	N	2487	-0-		-123	-0-	135	1	2326	2	Y	24	19	1			8
								26	9									
10	0		2085	-0-		2085	2085	110	1	1951	2	Y	22	22	1			8
								24	9									
11	0		2016	-0-		2016	4101	109	1	1883	2	Y	22	20	1			10
								24	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 14 RRCID -> 238051 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8360 - 9544

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
06	3968	X	3968	-0-		-0-	-0-	207	1	3710	2	Y	46	44	1			15
								51	9									
07	4101	X	4101	-0-		-0-	-0-	209	1	3845	2	Y	43	40	1			18
								47	9									
08	3999	X	3873	-0-		-126	-0-	209	1	3616	2	Y	44	57	1			5
								48	9									
09	3870	X	3613	-0-		-257	-0-	196	1	3372	2	Y	41	32	1			14
								45	9									
10	0		3636	-0-		3636	3636	193	1	3395	2	Y	44	42	1			16
								48	9									
11	0		3516	-0-		3516	7152	190	1	3271	2	Y	50	43	1			23
								55	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239137 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8484 - 9674

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
06	337	N	337	-0-		-0-	-0-	16	1	321	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	391	-0-		-167	-0-	18	1	373	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	391	-0-		-43	-0-	19	1	372	2	Y	-0-					-0-
09	444	N	444	-0-		-0-	-0-	21	1	423	2	Y	-0-					-0-
10	0		324	-0-		324	324	16	1	308	2	Y	-0-					-0-
11	0		397	-0-		397	721	18	1	379	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 239866 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8696 - 9868

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
06	3715	X	3715	-0-		-0-	-0-	203	1	3493	2	Y	17					25
								19	9									
07	3829	X	3829	-0-		-0-	-0-	217	1	3589	2	Y	21	27	1			19
								23	9									
08	3740	X	3740	-0-		-0-	-0-	218	1	3501	2	Y	19	24	1			14
								21	9									
09	3725	X	3725	-0-		-0-	-0-	213	1	3489	2	Y	21	25	1			10
								23	9									
10	3679	X	3679	-0-		-0-	-0-	217	1	3430	2	Y	29	30	1			9
								32	9									
11	0		2965	-0-		2965	2965	158	1	2778	2	Y	26					35
								29	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 241286 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8584 - 9806

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
06	2499	N	2499	-0-		-0-	-0-	108	1	2391	2	Y	-0-					-0-
07	2226	N	2226	-0-		-0-	-0-	98	1	2128	2	Y	-0-					-0-
08	2133	N	2133	-0-		-0-	-0-	100	1	2033	2	Y	-0-					-0-
09	1342	N	1342	-0-		-0-	-0-	64	1	1278	2	Y	-0-					-0-
10	0		1305	-0-		1305	1305	63	1	1242	2	Y	-0-					-0-
11	0		1005	-0-		1005	2310	45	1	960	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	N	2336	-0-	-64	-0-	56	1	2280	2	N	-0-					170
07	2635	N	2417	-0-	-218	-0-	55	1	2362	2	N	-0-					170
08	2418	N	2335	-0-	-83	-0-	57	1	2270	2	N	7					177
							8	9									
09	2340	N	2194	-0-	-146	-0-	53	1	2141	2	N	-0-					177
10	0		2075	-0-	2075	2075	51	1	2024	2	N	-0-					177
11	0		1560	-0-	1560	3635	36	1	1524	2	N	-0-					177

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
06	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	135	1	2436	2	Y	55	54	1			18
							61	9									
07	3100	X	2155	-0-	-945	-0-	109	1	2001	2	Y	41	42	1			17
							45	9									
08	3100	X	1539	-0-	-1561	-0-	82	1	1422	2	Y	32	46	1			3
							35	9									
09	2880	X	2833	-0-	-47	-0-	152	1	2616	2	Y	59	41	1	1	8	20
							65	9									
10	0		2863	-0-	2863	2863	150	1	2645	2	Y	62	60	1			22
							68	9									
11	0		2986	-0-	2986	5849	159	1	2741	2	Y	78	64	1	1	8	35
							86	9									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 246170 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8486 - 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
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	26	1	466	2	Y	-0-					-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	27	1	491	2	Y	-0-					-0-
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	32	1	554	2	Y	-0-					-0-
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	38	1	640	2	Y	-0-					-0-
10	0		396	-0-	396	396	21	1	375	2	Y	-0-					-0-
11	0		398	-0-	398	794	22	1	376	2	Y	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 246478 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8461 - 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
06	2820	X	2546	-0-	-274	-0-	117	1	2377	2	Y	47	43	1			5
							52	9									
07	3007	X	2483	-0-	-524	-0-	113	1	2329	2	Y	37	39	1			3
							41	9									
08	3007	X	2487	-0-	-520	-0-	120	1	2324	2	Y	39	38	1			4
							43	9									
09	2910	X	2456	-0-	-454	-0-	116	1	2298	2	Y	38	39	1			3
							42	9									
10	0		2351	-0-	2351	2351	113	1	2194	2	Y	40	38	1			5
							44	9									
11	0		2303	-0-	2303	4654	101	1	2151	2	Y	46	47	1			4
							51	9									

HOLT UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 246630 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8694 - 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
06	2100	X	1925	-0-	-175	-0-	100	1	1750	2	Y	68	96	1			33
							75	9									
07	2170	X	1917	-0-	-253	-0-	95	1	1758	2	Y	58	47	1			44
							64	9									
08	1953	N	1911	-0-	-42	-0-	99	1	1743	2	Y	63	89	1			18
							69	9									
09	1920	N	1883	-0-	-37	-0-	100	1	1715	2	Y	62	46	1	1	8	33
							68	9									
10	0		1955	-0-	1955	1955	105	1	1753	2	Y	88	51	1			70
							97	9									
11	0		1988	-0-	1988	3943	103	1	1782	2	Y	94	124	1			40
							103	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 247389 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8721 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2460	N	2428	-0-	-32	-0-	104	1	2293	2	Y	28	38	1			36
							31	9									
07	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	116	1	2527	2	Y	28	38	1	1	8	25
							31	9									
08	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	123	1	2503	2	Y	30	41	1	1	8	13
							33	9									
09	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	122	1	2406	2	Y	26					39
							29	9									
10	0		2593	-0-	2593	2593	124	1	2439	2	Y	27	40	1			26
							30	9									
11	0		2461	-0-	2461	5054	108	1	2327	2	Y	24	1	8			49
							26	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	121	1	2467	2	Y	161	149	1			16
							177	9									
07	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	99	1	2061	2	Y	114	120	1			10
							125	9									
08	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	110	1	2130	2	Y	118	117	1			11
							130	9									
09	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	108	1	2139	2	Y	119	121	1			9
							131	9									
10	0		2566	-0-	2566	2566	117	1	2291	2	Y	144	134	1			19
							158	9									
11	0		2044	-0-	2044	4610	89	1	1911	2	Y	40	55	1	1	8	3
							44	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	83	1	1697	2	Y	15	13	1			2
							17	9									
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	79	1	1625	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
08	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	85	1	1643	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
09	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	84	1	1654	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
10	0		1601	-0-	1601	1601	77	1	1510	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
11	0		1342	-0-	1342	2943	59	1	1271	2	Y	11	12	1			1
							12	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	85	1	1724	2	Y	-0-					-0-
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	70	1	1459	2	Y	-0-					-0-
08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	72	1	1393	2	Y	-0-					-0-
09	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	78	1	1536	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	0		1794	-0-	1794	1794	87	1	1707	2	Y	-0-					-0-
11	0		1762	-0-	1762	3556	79	1	1683	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 #: 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
06	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	138	1	2804	2	Y	18	17	1			2
							20	9									
07	2976	N	2881	-0-	-95	-0-	132	1	2732	2	Y	15	16	1			1
							17	9									
08	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	143	1	2765	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
09	2910	N	2811	-0-	-99	-0-	134	1	2660	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
10	0		2899	-0-	2899	2899	141	1	2747	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
11	0		2718	-0-	2718	5617	121	1	2584	2	Y	12	12	1			1
							13	9									

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
06	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	149	1	3026	2	Y	56	52	1			6
							62	9									
07	3410	X	3002	-0-	-408	-0-	136	1	2818	2	Y	44	46	1			4
							48	9									
08	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	168	1	3253	2	Y	52	51	1			5
							57	9									
09	3300	X	3154	-0-	-146	-0-	149	1	2953	2	Y	47	48	1			4
							52	9									
10	0		3231	-0-	3231	3231	155	1	3018	2	Y	53	50	1			7
							58	9									
11	0		2305	-0-	2305	5536	103	1	2188	2	Y	13	19	1			1
							14	9									

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
06	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	177	1	3590	2	Y	92	85	1			9
							101	9									
07	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	161	1	3334	2	Y	71	74	1			6
							78	9									
08	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	181	1	3500	2	Y	76	75	1			7
							84	9									
09	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	139	1	2752	2	Y	60	62	1			5
							66	9									
10	0		3069	-0-	3069	3069	146	1	2847	2	Y	69	65	1			9
							76	9									
11	0		3663	-0-	3663	6732	160	1	3398	2	Y	95	96	1			8
							105	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 251602 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8730 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	97	1	2126	2	Y	62	76	1	1	8	78
							68	9									
07	2573	N	2339	-0-	-234	-0-	100	1	2178	2	Y	55	83	1	1	8	49
							61	9									
08	2263	N	2241	-0-	-22	-0-	102	1	2076	2	Y	57	80	1	1	8	25
							63	9									
09	2280	N	2141	-0-	-139	-0-	101	1	1984	2	Y	51					76
							56	9									
10	0		2274	-0-	2274	2274	107	1	2108	2	Y	54	78	1	1	8	51
							59	9									
11	0		2134	-0-	2134	4408	92	1	1990	2	Y	47	1	8			97
							52	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 28 RRCID -> 251969 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8373 - 9556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3030	X	1842	-0-		-1188	-0-	95	1	1713	2	Y	31	32	1			10
								34	9									
07	3131	X	1967	-0-		-1164	-0-	100	1	1834	2	Y	30	28	1			12
								33	9									
08	2945	X	1971	-0-		-974	-0-	106	1	1830	2	Y	32	41	1			3
								35	9									
09	2634	X	2634	-0-		-0-	-0-	142	1	2445	2	Y	43	31	1			15
								47	9									
10	0		2677	-0-		2677	2677	141	1	2485	2	Y	46	44	1			17
								51	9									
11	0		2142	-0-		2142	4819	115	1	1979	2	Y	44	41	1			20
								48	9									

HOLT UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 252626 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8697 - 9932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2822	X	2822	-0-		-0-	-0-	152	1	2662	2	Y	7	10	1			3
								8	9									
07	2790	X	2787	-0-		-3	-0-	143	1	2636	2	Y	7	5	1			5
								8	9									
08	2852	N	2747	-0-		-105	-0-	148	1	2592	2	Y	6	9	1			2
								7	9									
09	2820	N	2738	-0-		-82	-0-	150	1	2581	2	Y	6	5	1			3
								7	9									
10	0		2497	-0-		2497	2497	141	1	2346	2	Y	9	5	1			7
								10	9									
11	0		2751	-0-		2751	5248	150	1	2590	2	Y	10	12	1	1	8	4
								11	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 254274 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8628 - 9812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	X	1801	-0-		-149	-0-	85	1	1716	2	Y	-0-					-0-
07	2162	X	2162	-0-		-0-	-0-	99	1	2063	2	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1761	-0-		-223	-0-	87	1	1674	2	Y	-0-					-0-
09	1949	N	1949	-0-		-0-	-0-	94	1	1855	2	Y	-0-					-0-
10	0		1835	-0-		1835	1835	89	1	1746	2	Y	-0-					-0-
11	0		1600	-0-		1600	3435	71	1	1529	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 254589 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9843 PERF. 8472 - 9675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2383	N	2383	-0-		-0-	-0-	112	1	2271	2	Y	-0-					-0-
07	2451	N	2451	-0-		-0-	-0-	113	1	2338	2	Y	-0-					-0-
08	2467	N	2467	-0-		-0-	-0-	121	1	2346	2	Y	-0-					-0-
09	2368	N	2368	-0-		-0-	-0-	113	1	2255	2	Y	-0-					-0-
10	0		2566	-0-		2566	2566	125	1	2441	2	Y	-0-					-0-
11	0		2606	-0-		2606	5172	117	1	2488	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 254590 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8499 - 9699

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640	X	2557	-0-		-83	-0-	117	1	2388	2	Y	47	43	1			5
								52	9									
07	2914	X	2704	-0-		-210	-0-	122	1	2537	2	Y	41	42	1			4
								45	9									
08	2911	N	2911	-0-		-0-	-0-	141	1	2720	2	Y	45	44	1	1	8	4
								50	9									
09	2699	N	2699	-0-		-0-	-0-	127	1	2526	2	Y	42	43	1			3
								46	9									
10	0		3028	-0-		3028	3028	145	1	2825	2	Y	53	49	1			7
								58	9									
11	0		2919	-0-		2919	5947	128	1	2726	2	Y	59	60	1	1	8	5
								65	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
06	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	162	1	2924	2	Y	138	132	1			45
							152	9									
07	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	161	1	2945	2	Y	126	120	1			51
							139	9									
08	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	160	1	2751	2	Y	128	166	1			13
							141	9									
09	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	156	1	2681	2	Y	123	94	1			42
							135	9									
10	0		3131	-0-	3131	3131	160	1	2819	2	Y	138	131	1			49
							152	9									
11	0		3033	-0-	3033	6164	159	1	2741	2	Y	121	115	1			55
							133	9									

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
06	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	253	1	4560	2	Y	46	43	1			15
							51	9									
07	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	254	1	4652	2	Y	43	41	1			17
							47	9									
08	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	258	1	4467	2	Y	44	56	1			5
							48	9									
09	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	251	1	4317	2	Y	43	32	1	1	8	15
							47	9									
10	0		4748	-0-	4748	4748	253	1	4443	2	Y	47	45	1			17
							52	9									
11	0		4520	-0-	4520	9268	244	1	4218	2	Y	53	46	1			24
							58	9									

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
06	4470	X	4167	-0-	-303	-0-	217	1	3914	2	Y	33	32	1			11
							36	9									
07	4619	X	4588	-0-	-31	-0-	235	1	4317	2	Y	33	31	1			13
							36	9									
08	4619	X	4244	-0-	-375	-0-	230	1	3978	2	Y	33	43	1			3
							36	9									
09	4350	X	3876	-0-	-474	-0-	211	1	3633	2	Y	29	22	1			10
							32	9									
10	0		3951	-0-	3951	3951	211	1	3705	2	Y	32	31	1			11
							35	9									
11	0		3889	-0-	3889	7840	210	1	3637	2	Y	38	32	1			17
							42	9									

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
06	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	145	1	2945	2	Y	19	18	1			2
							21	9									
07	3131	X	3087	-0-	-44	-0-	142	1	2927	2	Y	16	17	1			1
							18	9									
08	3255	X	2921	-0-	-334	-0-	143	1	2760	2	Y	16	16	1			1
							18	9									
09	3150	X	2799	-0-	-351	-0-	133	1	2649	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
10	0		2919	-0-	2919	2919	142	1	2764	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
11	0		2767	-0-	2767	5686	124	1	2630	2	Y	12	13	1			1
							13	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
06	420	N	390	-0-	-30	-0-	21	1	369	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	335	-0-	-6	-0-	17	1	318	2	Y	-0-					-0-
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	31	1	541	2	Y	-0-					-0-
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	31	1	533	2	Y	-0-					-0-
10	0		635	-0-	635	635	34	1	601	2	Y	-0-					-0-
11	0		596	-0-	596	1231	32	1	564	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
06	2850	X	2849	-0-	-1	-0-	132	1	2682	2	Y	32	30	1			3
							35	9									
07	2945	X	2899	-0-	-46	-0-	132	1	2737	2	Y	27	28	1			2
							30	9									
08	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	145	1	2802	2	Y	29	28	1			3
							32	9									
09	2850	X	2659	-0-	-191	-0-	127	1	2504	2	Y	25	26	1			2
							28	9									
10	0		2545	-0-	2545	2545	123	1	2391	2	Y	28	26	1			4
							31	9									
11	0		2858	-0-	2858	5403	127	1	2692	2	Y	35	36	1			3
							39	9									

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
06	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	173	1	3023	2	Y	85	123	1			41
							94	9									
07	3255	X	3254	-0-	-1	-0-	164	1	3009	2	Y	74	60	1			55
							81	9									
08	3255	X	3252	-0-	-3	-0-	171	1	2994	2	Y	79	112	1			22
							87	9									
09	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	170	1	2936	2	Y	77	57	1	1	8	41
							85	9									
10	0		3227	-0-	3227	3227	177	1	2947	2	Y	94	61	1			74
							103	9									
11	0		2991	-0-	2991	6218	158	1	2733	2	Y	91	127	1			38
							100	9									

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
06	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	241	1	3844	2	Y	57					155
							63	9									
07	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	274	1	4041	2	Y	23					178
							25	9									
08	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	228	1	3438	2	Y	40					218
							44	9									
09	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	271	1	4010	2	Y	25					243
							28	9									
10	0		4418	-0-	4418	4418	273	1	4120	2	Y	23	179	1			87
							25	9									
11	0		4375	-0-	4375	8793	274	1	4065	2	Y	33					120
							36	9									

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	2728	-0-	-662	-0-	142	1	2554	2	Y	29					67
							32	9									
07	3441	X	2911	-0-	-530	-0-	146	1	2744	2	Y	19					86
							21	9									
08	3441	X	2956	-0-	-485	-0-	167	1	2756	2	Y	30	87	1			29
							33	9									
09	3330	X	3155	-0-	-175	-0-	199	1	2924	2	Y	29					58
							32	9									
10	0		2992	-0-	2992	2992	197	1	2763	2	Y	29					87
							32	9									
11	0		2774	-0-	2774	5766	173	1	2561	2	Y	36					123
							40	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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	236	1	4563	2	N	6	20	1			9
							7	9									
07	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	165	1	3396	2	Y	10	18	1			1
							11	9									
08	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	200	1	3870	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
*09	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	168	1	3324	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
*10	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	172	1	3360	2	Y	15	14	1			2
							17	9									
*11	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	144	1	3054	2	Y	16	17	1			1
							18	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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2790	X	2624	-0-	-166	-0-	141	1	2463	2	Y	18	26	1			9
							20	9									
07	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	153	1	2818	2	Y	18	13	1			14
							20	9									
08	2883	X	2811	-0-	-72	-0-	151	1	2640	2	Y	18	27	1			5
							20	9									
09	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	154	1	2643	2	Y	18	13	1			10
							20	9									
10	0		2789	-0-	2789	2789	156	1	2605	2	Y	25	15	1			20
							28	9									
11	0		2921	-0-	2921	5710	158	1	2732	2	Y	28	36	1			12
							31	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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3360	X	2922	-0-	-438	-0-	133	1	2710	2	Y	72	67	1			7
							79	9									
07	3472	X	2188	-0-	-1284	-0-	99	1	2038	2	Y	46	49	1			4
							51	9									
08	3317	X	3126	-0-	-191	-0-	150	1	2904	2	Y	65	63	1			6
							72	9									
09	3120	X	2979	-0-	-141	-0-	139	1	2771	2	Y	63	64	1			5
							69	9									
10	0		3210	-0-	3210	3210	152	1	2974	2	Y	76	71	1			10
							84	9									
11	0		2564	-0-	2564	5774	112	1	2376	2	Y	69	73	1			6
							76	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
06	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	253	1	4568	2	Y	33	32	1			11
							36	9									
07	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	257	1	4713	2	Y	31	30	1			12
							34	9									
08	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	285	1	4921	2	Y	35	43	1			4
							39	9									
09	5010	X	4929	-0-	-81	-0-	269	1	4624	2	Y	33	25	1	1	8	11
							36	9									
10	0		4999	-0-	4999	4999	267	1	4693	2	Y	35	34	1			12
							39	9									
11	0		4567	-0-	4567	9566	248	1	4277	2	Y	38	33	1			17
							42	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 16H RRCID -> 273324 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9539 PERF.10036 - 14984

06	9120	X	-0-	-0-	-9120	-0-					N	-0-					-0-
07	10087	X	10087	-0-	-0-	-0-	466	1	9621	2	Y	-0-					-0-
08	9843	X	9843	-0-	-0-	-0-	483	1	9360	2	Y	-0-					-0-
09	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	442	1	8775	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	0		9928	-0-	9928	9928	485	1	9443	2	Y	-0-					-0-
11	0		12537	-0-	12537	22465	563	1	11974	2	Y	-0-					-0-

RFE OPERATING, LLC 704776
REED ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091209 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9509 - 9571

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/14/2021

REED ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117004 COMPL. DATE 04/17/1985 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8637 - 9605

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	480	N	229	-0-	-251	-0-	229	2			N	-0-					105
07	465	N	328	-0-	-137	-0-	328	2			N	-0-					105
08	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	2			N	-0-					105
09	0		340	-0-	340	340	340	2			N	-0-					105
10	847	N	507	-0-	-340	-0-	507	2			N	-0-					105
*11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					105

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1B RRCID -> 206324 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 9407

06	840	N	573	-0-	-267	-0-	573	2			N	-0-					58
07	620	N	507	-0-	-113	-0-	507	2			N	-0-					58
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					58
09	570	N	489	-0-	-81	-0-	489	2			N	-0-					58
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					58
*11	660	N	466	-0-	-194	-0-	466	2			N	-0-					58

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 208301 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8726 - 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
06	690	N	516	-0-	-174	-0-	494	2	22	9	Y	20	5	8			82
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	697	2	23	9	Y	21	6	8			97
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1380	2	59	9	Y	54	2	8			149
09	0		440	-0-	440	440	416	2	24	9	Y	22	113	1	2	8	56
10	1486	N	1046	-0-	-440	-0-	996	2	50	9	Y	45					101
*11	1380	N	962	-0-	-418	-0-	901	2	61	9	Y	55	125	1			31

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
06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1904	2	7	9	Y	6	5	8			8
07	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1894	2	7	9	Y	6	2	8			12
08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1665	2	9	9	Y	8	1	8			19
09	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1627	2	2	9	Y	2	17	1	1	8	3
10	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1990	2	2	9	Y	2					5
*11	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			Y	-0-					5

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
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					120
07	310	N	131	-0-	-179	-0-	131	2			Y	-0-					120
08	341	N	252	-0-	-89	-0-	252	2			Y	-0-					120
09	0		288	-0-	288	288	288	2			Y	-0-					120
10	447	N	159	-0-	-288	-0-	159	2			Y	-0-					120
*11	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	2			Y	-0-					120

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
06	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	1542	2	3	9	Y	3	2	8			6
07	1519	X	1302	-0-	-217	-0-	1299	2	3	9	Y	3	2	8			7
08	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2656	2	4	9	Y	4					11
09	0		1566	-0-	1566	1566	1565	2	1	9	Y	1	7	1	1	8	4
10	2961	N	1395	-0-	-1566	-0-	1392	2	3	9	Y	3					7
*11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1711	2	3	9	Y	3	7	1			3

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
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-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	720	2	11	9	Y	10	4	8			33
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	715	2	11	9	Y	10	4	8			39
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	611	2	25	9	Y	23	2	8			60
09	0		559	-0-	559	559	551	2	8	9	Y	7	45	1	1	8	21
10	1309	N	750	-0-	-559	-0-	731	2	19	9	Y	17					38
*11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	519	2	12	9	Y	11	37	1			12

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
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1294	2	44	9	Y	40	40	1			-0-
07	1550	N	995	-0-	-555	-0-	959	2	36	9	Y	33	33	1			-0-
08	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2168	2	50	9	Y	45	45	1			-0-
09	0		1341	-0-	1341	1341	1291	2	50	9	Y	45	45	1			-0-
10	2976	N	1635	-0-	-1341	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-
*11	1920	N	1720	-0-	-200	-0-	1720	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
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
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	484	2	22	9	N	20	149	1	2	8	74
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	635	2	1	9	N	1	1	8			74
08	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-					74
09	0		706	-0-	706	706	573	2	133	9	N	121	1	8			194
10	1282	N	576	-0-	-706	-0-	532	2	44	9	N	40	177	1			57
*11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					57

REED ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222602 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8698 - 9816

06	1530	N	1164	-0-	-366	-0-	1160	2	4	9	N	4	4	8			277
07	2263	N	2188	-0-	-75	-0-	2148	2	40	9	N	36	186	1	2	8	125
08	1643	N	680	-0-	-963	-0-	660	2	20	9	N	18	1	8			142
09	0		564	-0-	564	564	563	2	1	9	N	1					143
10	2750	N	2186	-0-	-564	-0-	2186	2			N	-0-					143
*11	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2428	2	21	9	N	19					162

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 223369 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8642 - 9464

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223755 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9455 - 9600

06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
09	0		211	-0-	211	211	211	2			Y	-0-					-0-
10	428	N	217	-0-	-211	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
*11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-

REED ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224408 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8686 - 9904

06	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2203	2	31	9	N	28	1	8			115
07	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2181	2	21	9	N	19	1	8			133
08	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2141	2	18	9	N	16	2	8			147
09	0		1972	-0-	1972	1972	1948	2	24	9	N	22	1	8			168
10	3957	X	1985	-0-	-1972	-0-	1977	2	8	9	N	7					175
*11	2070	X	1727	-0-	-343	-0-	1691	2	36	9	N	33					208

ROBINSON, M. E. WELL #: 3 RRCID -> 225247 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9534 - 9798

06	2550	X	1966	-0-	-584	-0-	1960	2	6	9	N	5	4	8			43
07	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3031	2	22	9	N	20	43	1	5	8	15
08	2635	N	2619	-0-	-16	-0-	2618	2	1	9	N	1	1	8			15
09	0		2592	-0-	2592	2592	2585	2	7	9	N	6	4	8			17
10	3100	N	2755	-0-	-345	2247	2710	2	45	9	N	41					58
*11	3000	N	2622	-0-	-378	1869	2614	2	8	9	N	7					65

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 225278 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8794 - 10128

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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
REED ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226141 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8562 - 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
06	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5284	2	28	9	N	25					178
07	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3580	2	19	9	N	17	3	8			192
08	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3251	2	21	9	N	19	1	8			210
09	0		2265	-0-	2265	2265	2264	2	1	9	N	1	1	8			210
10	4995	X	2730	-0-	-2265	-0-	2686	2	44	9	N	40					250
*11	3150	X	1675	-0-	-1475	-0-	1675	2			N	-0-					250

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 226233 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8886 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	91	2	43	9	Y	39	39	1			118
07	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	2			Y	-0-					118
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	155	2	21	9	Y	19					137
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
10	155	N	41	-0-	-114	-0-	41	2			Y	-0-					137
*11	150	N	65	-0-	-85	-0-	65	2			Y	-0-					137

BIGGS, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 226957 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8986 - 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
06	570	N	511	-0-	-59	-0-	511	2			N	-0-					65
07	713	N	619	-0-	-94	-0-	619	2			N	-0-					65
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					65
09	0		625	-0-	625	625	614	2	11	9	N	10					75
10	1413	N	788	-0-	-625	-0-	736	2	52	9	N	47					122
*11	690	N	427	-0-	-263	-0-	426	2	1	9	N	1					123

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 228335 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8906 - 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
06	330	N	237	-0-	-93	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	345	-0-	-58	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
*11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-

REED ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228394 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8780 - 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
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	454	2	2	9	N	2	2	8			143
07	837	N	596	-0-	-241	-0-	574	2	22	9	N	20					163
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	865	2	11	9	N	10					173
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					173
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					173
*11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					173

ROBINSON, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 228974 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8976 - 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
06	810	N	706	-0-	-104	-0-	676	2	30	9	N	27	5	8			63
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	698	2	23	9	N	21	51	1	5	8	28
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	812	2	1	9	N	1	1	8			28
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	719	2	6	9	N	5	4	8			29
10	713	N	690	-0-	-23	-0-	613	2	77	9	N	70					99
*11	780	N	505	-0-	-275	-0-	492	2	13	9	N	12					111

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229148 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9578 - 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
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
09	0		1527	-0-	1527	1527	1527	2			Y	-0-					-0-
10	0		1143	-0-	1143	2670	1143	2			Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1072	-0-	-1928	742	1072	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 230562 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8878 - 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
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
09	0		170	-0-	170	170	170	2			Y	-0-					-0-
10	0		154	-0-	154	324	154	2			Y	-0-					-0-
*11	456	N	132	-0-	-324	-0-	132	2			Y	-0-					-0-

WEST CLAYTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231009 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 10098 PERF. 9102 - 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
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	200	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	217	N	102	-0-	-115	-0-	100	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	250	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
09	0		152	-0-	152	152	150	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	0		100	-0-	100	252	100	2			Y	-0-					-0-
*11	452	N	200	-0-	-252	-0-	200	2			Y	-0-					-0-

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
06	3060	X	1738	-0-	-1322	-0-	1728	2	10	9	N	9	6	8			136
07	2294	X	1908	-0-	-386	-0-	1874	2	34	9	N	31	86	1	4	8	77
08	2139	X	2037	-0-	-102	-0-	2035	2	2	9	N	2	2	8			77
09	0		1800	-0-	1800	1800	1791	2	9	9	N	8	6	8			79
10	0		1149	-0-	1149	2949	1149	2			N	-0-					79
*11	4071	X	1122	-0-	-2949	-0-	1122	2			N	-0-	62	1			17

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 2 RRCID -> 232764 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8912 - 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
06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1926	2	10	9	N	9	187	1			72
07	1953	N	1627	-0-	-326	-0-	1605	2	22	9	N	20	12	8			80
08	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					80
09	0		1564	-0-	1564	1564	1556	2	8	9	N	7					87
10	0		1632	-0-	1632	3196	1612	2	20	9	N	18					105
*11	3000	N	1435	-0-	-1565	1631	1429	2	6	9	N	5					110

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 235704 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10341 PERF. 9214 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	819	N	819	-0-	-0-	-0-	800	2	19	9	Y	17	9	8			68
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	833	2	41	9	Y	37	8	8			97
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	836	2	12	9	Y	11	3	8			105
09	0		817	-0-	817	817	774	2	43	9	Y	39	7	8			137
10	0		828	-0-	828	1645	704	2	124	9	Y	113	181	1			69
*11	2281	N	636	-0-	-1645	-0-	636	2			Y	-0-					69

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 235982 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9231 - 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
06	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3238	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
07	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2200	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
08	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2147	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
09	0		2080	-0-	2080	2080	2074	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
10	0		3005	-0-	3005	5085	3005	2			Y	-0-					-0-
*11	8202	X	3117	-0-	-5085	-0-	3117	2			Y	-0-					-0-

S. GARY WELL #: 1 RRCID -> 245086 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8882 - 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
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6870	X	5693	-0-	-1177	-0-	5685	2	8	9	N	7	197	1	7	8	65
07	7099	X	5822	-0-	-1277	-0-	5790	2	32	9	N	29	11	8			83
08	7099	X	5874	-0-	-1225	-0-	5862	2	12	9	N	11	4	8			90
09	0		5610	-0-	5610	5610	5569	2	41	9	N	37	5	8			122
10	0		5776	-0-	5776	11386	5759	2	17	9	N	15					137
*11	17119	X	5733	-0-	-11386	-0-	5719	2	14	9	N	13					150

LAZARINE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 263964 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 10252 - 13619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

LAZARINE GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 265527 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 10137 - 12871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	270	1	4292	2	N	10	9	8			120
							11	9									
07	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	465	1	8116	2	N	67	19	8			168
							74	9									
08	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	465	1	7181	2	N	100	5	8			263
							110	9									
09	0		7659	-0-	7659	7659	450	1	7128	2	N	74	6	8			331
							81	9									
10	0		7163	-0-	7163	14822	7128	2	35	9	N	32	188	1			175
*11	21781	X	6959	-0-	-14822	-0-	6906	2	53	9	N	48					223

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266957 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9237 - 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
06	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1932	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
07	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1993	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
08	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2094	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
09	0		2159	-0-	2159	2159	2150	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
10	0		2020	-0-	2020	4179	2020	2			Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1581	-0-	-1419	2760	1581	2			Y	-0-					-0-

LAZARINE GU 2 WELL #: 1HL RRCID -> 267341 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 10081 - 13779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9750	X	8999	-0-	-751	-0-	8921	2	78	9	N	71	16	8			115
07	10075	X	9327	-0-	-748	-0-	9154	2	173	9	N	157	14	8			258
08	9765	X	8993	-0-	-772	-0-	8937	2	56	9	N	51	180	1	7	8	122
09	0		8446	-0-	8446	8446	8392	2	54	9	N	49	6	8			165
10	0		8840	-0-	8840	17286	8702	2	138	9	N	125	191	1			99
*11	24469	X	7183	-0-	-17286	-0-	7159	2	24	9	N	22					121

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
06	13260	X	11512	-0-	-1748	-0-	600	1	10689	2	Y	203	88	1	109	8	67
							223	9									
07	13702	X	12849	-0-	-853	-0-	620	1	11969	2	Y	236	177	1	76	8	50
							260	9									
08	13268	X	12634	-0-	-634	-0-	620	1	11790	2	Y	204	124	1	34	8	96
							224	9									
09	0		11332	-0-	11332	11332	600	1	10637	2	Y	86	87	1	37	8	58
							95	9									
10	0		11743	-0-	11743	23075	11631	2	112	9	Y	102					160
*11	33406	X	10331	-0-	-23075	-0-	10327	2	4	9	Y	4	55	1			109

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
06	34770	X	33374	-0-	-1396	-0-	32855	2	519	9	Y	472	280	1	172	8	214
07	34286	X	34180	-0-	-106	-0-	33476	2	704	9	Y	640	565	1	128	8	161
08	32984	X	32828	-0-	-156	-0-	32165	2	663	9	Y	603	397	1	60	8	307
09	0		30524	-0-	30524	30524	30272	2	252	9	Y	229	277	1	75	8	184
10	0		30743	-0-	30743	61267	30543	2	200	9	Y	182	273	1			93
*11	89394	X	28127	-0-	-61267	-0-	28064	2	63	9	Y	57	50	1			100

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
06	12930	X	6834	-0-	-6096	-0-	6589	2	245	9	N	223	186	1	32	8	197
07	12803	X	8634	-0-	-4169	-0-	8397	2	237	9	N	215	186	1	16	8	210
08	9145	X	8267	-0-	-878	-0-	8112	2	155	9	N	141	171	1	8	8	172
09	0		7471	-0-	7471	7471	7372	2	99	9	N	90	9	8			253
10	0		7662	-0-	7662	15133	7475	2	187	9	N	170	187	1			236
*11	21867	X	6734	-0-	-15133	-0-	6726	2	8	9	N	7					243

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
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
06	20649	X	20649	-0-	-0-	-0-	20482	2	167	9	N	152	87	8			180
07	21235	X	20942	-0-	-293	-0-	20675	2	267	9	N	243	187	1	51	8	185
08	21235	X	16972	-0-	-4263	-0-	16701	2	271	9	N	246	181	1	28	8	222
09	0		19487	-0-	19487	19487	19270	2	217	9	N	197	183	1	96	8	140
10	0		18979	-0-	18979	38466	18609	2	370	9	N	336	363	1			113
*11	54347	X	15881	-0-	-38466	-0-	15762	2	119	9	N	108	191	1			30

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
06	100706	X	100706	-0-	-0-	-0-	99961	2	745	9	N	677	764	1	59	8	310
07	99844	X	99844	-0-	-0-	-0-	99167	2	677	9	N	615	567	1	74	8	284
08	97622	X	97622	-0-	-0-	-0-	97038	2	584	9	N	531	559	1	16	8	240
09	0		90097	-0-	90097	90097	89748	2	349	9	N	317	182	1	44	8	331
10	0		89177	-0-	89177	179274	88814	2	363	9	N	330	377	1			284
*11	261415	X	82141	-0-	-179274	-0-	81820	2	321	9	N	292	376	1			200

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
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	175	2	7	9	N	6	90	1			-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	166	2	1	9	N	1					1
08	186	N	123	-0-	-63	-0-	122	2	1	9	N	1					2
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	181	2	2	9	N	2					4
10	0		139	-0-	139	139	138	2	1	9	N	1					5
*11	306	N	167	-0-	-139	-0-	165	2	2	9	N	2					7

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					32
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					32
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					32
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					32
10	0		533	-0-	533	533	533	2			Y	-0-					32
11	0		495	-0-	495	1028	495	2			Y	-0-					32

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
06	210	N	83	-0-	-127	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	220	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	0		215	-0-	215	215	215	2			Y	-0-					-0-
11	0		90	-0-	90	305	90	2			Y	-0-					-0-

GUILL, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 085694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8463 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIENER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 097197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9918 PERF. 9780 - 9826

06	1470	N	1342	-0-	-128	-0-	1035	2	307	9	Y	279	363	1			48
07	1426	N	1251	-0-	-175	-0-	996	2	255	9	Y	232	174	1			106
08	1426	N	1268	-0-	-158	-0-	987	2	281	9	Y	255	336	1			25
09	1350	N	1128	-0-	-222	-0-	919	2	209	9	Y	190	172	1			43
10			1119	-0-	1119	1119	829	2	290	9	Y	264	290	1			17
11			1051	-0-	1051	2170	825	2	226	9	Y	205	177	1			45

GUILL, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 098197 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8371 - 9650

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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

FURRH, EUNICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 100846 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9795 - 9835

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 1 RRCID -> 116333 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8530 - 8615

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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHAW UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129683 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9041 - 9314

06	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2202	2	129	9	Y	117	94	1			58
07	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			Y	-0-					58
08	2325	N	2073	-0-	-252	-0-	2051	2	22	9	Y	20	66	1			12
09	2340	N	1730	-0-	-610	-0-	1728	2	2	9	Y	2	1	8			13
10			2163	-0-	2163	2163	2163	2			Y	-0-					13
11			1871	-0-	1871	4034	1842	2	29	9	Y	26					39

OWENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130211 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9118 - 9394

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CHRISTIAN WELL #: 4 RRCID -> 134170 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SHAW UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134313 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8868 - 9337

06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	277	-0-	-83	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
10	0		355	-0-	355	355	355	2			Y	-0-					-0-
11	0		322	-0-	322	677	322	2			Y	-0-					-0-

SHAW UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134944 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8876 - 9180

06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
10	0		491	-0-	491	491	491	2			Y	-0-					-0-
11	0		612	-0-	612	1103	612	2			Y	-0-					-0-

OWENS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135750 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8936 - 9229

06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					14
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					14
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					14
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136241 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8255 - 8951

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 5 RRCID -> 137947 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9700

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	1			110
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 2 RRCID -> 138861 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8553 - 9732

06	1650	N	1474	-0-	-176	-0-	1474	2			Y	-0-					17
07	1550	N	1508	-0-	-42	-0-	1508	2			Y	-0-					17
08	1581	N	1541	-0-	-40	-0-	1538	2	3	9	Y	3					20
09	1470	N	1437	-0-	-33	-0-	1400	2	37	9	Y	34					54
10	0		1432	-0-	1432	1432	1432	2			Y	-0-					54
11	0		1365	-0-	1365	2797	1365	2			Y	-0-					54

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CHRISTIAN WELL #: 6 RRCID -> 144391 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8540 - 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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	1			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 8 RRCID -> 144393 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8549 - 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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63	1			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 7 RRCID -> 144394 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8580 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2022 - WELL PLUGGED 12/1/22

SHAW UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146714 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9117 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-
08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	23					23
10	0		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					23
11	0		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					23

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	40	1			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	177	169	1			10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 10 RRCID -> 170438 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8542 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54	1			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	3330	X	2563	-0-	-767	-0-	2563	2			Y	-0-					17
07	3441	X	1895	-0-	-1546	-0-	1895	2			Y	-0-					17
08	3441	X	1740	-0-	-1701	-0-	1637	2	103	9	Y	94	95	1			16
09	2550	X	1881	-0-	-669	-0-	1881	2			Y	-0-					16
10	0		1112	-0-	1112	1112	1112	2			Y	-0-					16
11	0		1208	-0-	1208	2320	1208	2			Y	-0-					16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	957	2	96	9	N	87	177	1			32
07	1054	N	967	-0-	-87	-0-	958	2	9	9	N	8					40
08	1054	N	990	-0-	-64	-0-	971	2	19	9	N	17					57
09	1050	N	955	-0-	-95	-0-	946	2	9	9	N	8					65
10	0		1021	-0-	1021	1021	1019	2	2	9	N	2					67
11	0		992	-0-	992	2013	985	2	7	9	N	6					73

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
06	7740	X	7115	-0-	-625	-0-	7028	2	87	9	N	79	89	1			15
07	7378	X	4498	-0-	-2880	-0-	4498	2			N	-0-					15
08	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	7632	2	68	9	Y	62	34	1			43
09	7140	X	5969	-0-	-1171	-0-	5959	2	10	9	Y	9	8	8			44
10	0		7609	-0-	7609	7609	7609	2			Y	-0-					44
11	0		7458	-0-	7458	15067	7342	2	116	9	Y	105					149

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
06	12150	X	11938	-0-	-212	-0-	585	1	11311	2	N	38	170	1			37
							42	9									
07	12555	X	12290	-0-	-265	-0-	590	1	11639	2	N	55					92
							61	9									
08	12307	X	12184	-0-	-123	-0-	584	1	11544	2	N	51	113	1			30
							56	9									
09	11940	X	11723	-0-	-217	-0-	559	1	11120	2	N	40					70
							44	9									
10	0		11951	-0-	11951	11951	582	1	11271	2	N	89	116	1			43
							98	9									
11	0		11514	-0-	11514	23465	577	1	10913	2	N	22					65
							24	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	6990	X	5842	-0-	-1148	-0-	282	1	5539	2	N	19					113
							21	9									
07	7347	X	6673	-0-	-674	-0-	320	1	6314	2	N	35	103	1			45
							39	9									
08	7347	X	6822	-0-	-525	-0-	327	1	6465	2	N	27					72
							30	9									
09	7110	X	6741	-0-	-369	-0-	322	1	6404	2	N	14					86
							15	9									
10	0		6937	-0-	6937	6937	336	1	6581	2	N	18	64	1			40
							20	9									
11	0		6082	-0-	6082	13019	301	1	5781	2	N	-0-					40

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
06	8340	X	7844	-0-	-496	-0-	384	1	7438	2	N	20	94	1			57
							22	9									
07	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	395	1	7795	2	N	-0-					57
08	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	401	1	7919	2	N	-0-					57
09	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	393	1	7823	2	N	-0-					57
10	0		8172	-0-	8172	8172	396	1	7776	2	N	-0-					57
11	0		7876	-0-	7876	16048	395	1	7481	2	N	-0-					57

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
06	8400	X	8077	-0-	-323	-0-	395	1	7631	2	N	46	91	1			90
							51	9									
07	8680	X	8300	-0-	-380	-0-	398	1	7852	2	N	45	72	1			63
							50	9									
08	8215	X	8164	-0-	-51	-0-	391	1	7721	2	N	47					110
							52	9									
09	8070	X	7869	-0-	-201	-0-	375	1	7463	2	N	28					138
							31	9									
10	0		8055	-0-	8055	8055	391	1	7589	2	N	68	171	1			35
							75	9									
11	0		7550	-0-	7550	15605	377	1	7173	2	N	-0-					35

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
06	12450	X	11781	-0-	-669	-0-	11480	2	301	9	N	274	343	1			214
07	12586	X	12107	-0-	-479	-0-	11864	2	243	9	N	221	334	1			101
08	12586	X	12102	-0-	-484	-0-	11761	2	341	9	N	310	337	1			74
09	12180	X	11569	-0-	-611	-0-	11386	2	183	9	N	166	179	1			61
10	0		11953	-0-	11953	11953	11556	2	397	9	N	361	346	1			76
11	0		11107	-0-	11107	23060	10874	2	233	9	N	212	175	1			113

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
06	19217	X	19217	-0-	-0-	-0-	19144	2	73	9	Y	66	78	1			38
07	20711	X	20711	-0-	-0-	-0-	20700	2	11	9	Y	10					48
08	20804	X	20804	-0-	-0-	-0-	20654	2	150	9	Y	136	132	1			52
09	20209	X	20209	-0-	-0-	-0-	20157	2	52	9	Y	47	45	1	5	8	49
10	0		19972	-0-	19972	19972	19861	2	111	9	Y	101	81	1			69
11	0		19349	-0-	19349	39321	19309	2	40	9	Y	36	85	1			20

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	18060	X	16905	-0-	-1155	-0-	16819	2	86	9	Y	78	100	1			45
07	18662	X	17230	-0-	-1432	-0-	17217	2	13	9	Y	12					57
08	18104	X	17511	-0-	-593	-0-	17338	2	173	9	Y	157	153	1			61
09	17220	X	16925	-0-	-295	-0-	16867	2	58	9	Y	53	53	1	4	8	57
10	0		17342	-0-	17342	17342	17210	2	132	9	Y	120	93	1			84
11	0		16134	-0-	16134	33476	16090	2	44	9	Y	40	102	1			22

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
REEVES GU WELL #: 2 RRCID -> 226178 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8474 - 9650

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ROBERTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 068337 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9494 - 9554

06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	236	-0-	-74	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	223	-0-	-87	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
09	0		283	-0-	283	283	283	2			Y	-0-					-0-
10	0		173	-0-	173	456	173	2			Y	-0-					-0-
11	0		294	-0-	294	750	294	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 073759 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8444 - 9463

06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1679	2	19	9	Y	17	11	1			9
07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1718	2	18	9	Y	16	22	1			3
08	1426	N	1349	-0-	-77	-0-	1332	2	17	9	Y	15	10	1			8
09	0		1656	-0-	1656	1656	1638	2	18	9	Y	16	22	1			2
10	0		1721	-0-	1721	3377	1704	2	17	9	Y	15	10	1			7
11	0		1514	-0-	1514	4891	1508	2	6	9	Y	5	8	1			4

HULL UNIT A WELL #: A 14 RRCID -> 075030 COMPL. DATE 01/18/1978 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8414 - 9581

06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
09	0		281	-0-	281	281	281	2			Y	-0-					-0-
10	0		289	-0-	289	570	289	2			Y	-0-					-0-
11	0		285	-0-	285	855	285	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
06	1380	N	1347	-0-	-33	-0-	1318	2	29	9	Y	26	26	1			4
07	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1405	2	28	9	Y	25	25	1			4
08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1363	2	63	9	Y	57	46	1			15
09	0		1385	-0-	1385	1385	1328	2	57	9	Y	52	54	1			13
10	0		1511	-0-	1511	2896	1378	2	133	9	Y	121	102	1			32
11	0		1414	-0-	1414	4310	1284	2	130	9	Y	118	124	1			26

FITE UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 077860 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8386 - 9505

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2020

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 078006 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8455 - 9473

06	1770	N	1288	-0-	-482	-0-	1280	2	8	9	Y	7	9	1			1
07	1829	N	1455	-0-	-374	-0-	1446	2	9	9	Y	8	9	1			-0-
08	1612	N	1463	-0-	-149	-0-	1454	2	9	9	Y	8					8
09	0		1458	-0-	1458	1458	1450	2	8	9	Y	7	10	1			5
10	0		1456	-0-	1456	2914	1448	2	8	9	Y	7	9	1			3
11	0		1389	-0-	1389	4303	1380	2	9	9	Y	8	7	1			4

DENNARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078420 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8317 - 8546

06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	224	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	155	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	248	N	219	-0-	-29	-0-	217	2	2	9	Y	2					2
09	0		153	-0-	153	153	153	2			Y	-0-	2	1			-0-
10	0		165	-0-	165	318	164	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	0		169	-0-	169	487	161	2	8	9	Y	7	3	1			4

HULL UNIT A WELL #: A 18 T RRCID -> 078425 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8292 - 9520

06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	815	2	12	9	Y	11	13	1			1
07	837	N	744	-0-	-93	-0-	733	2	11	9	Y	10	9	1			2
08	899	N	781	-0-	-118	-0-	771	2	10	9	Y	9	7	1			4
09	0		736	-0-	736	736	729	2	7	9	Y	6	8	1			2
10	0		949	-0-	949	1685	940	2	9	9	Y	8	8	1			2
11	0		1343	-0-	1343	3028	1339	2	4	9	Y	4	4	1			2

DAVIS, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 078720 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8934 - 9391

06	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1776	2	11	9	Y	10	10	1			2
07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1885	2	12	9	Y	11	11	1			2
08	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1830	2	12	9	Y	11	11	1			2
09	0		1685	-0-	1685	1685	1673	2	12	9	Y	11	11	1			2
10	0		1766	-0-	1766	3451	1752	2	14	9	Y	13	13	1			2
11	0		1793	-0-	1793	5244	1780	2	13	9	Y	12	12	1			2

HUDSON, NELL WELL #: 1 RRCID -> 078936 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8481 - 9390

06	360	N	268	-0-	-92	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
09	0		218	-0-	218	218	218	2			Y	-0-					-0-
10	0		25	-0-	25	243	25	2			Y	-0-					-0-
11	0		143	-0-	143	386	143	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 #: 1 RRCID -> 079177 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9204 - 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
06	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1811	2	3	9	Y	3	2	1			1
07	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1851	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1923	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	0		1866	-0-	1866	1866	1860	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	0		1901	-0-	1901	3767	1894	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	0		1793	-0-	1793	5560	1787	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	570	N	545	-0-	-25	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
09	0		559	-0-	559	559	559	2			Y	-0-					-0-
10	0		579	-0-	579	1138	579	2			Y	-0-					-0-
11	0		548	-0-	548	1686	548	2			Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079296 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8760 - 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
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	63	1	898	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	867	-0-	-187	-0-	65	1	802	2	Y	-0-					-0-
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	60	1	697	2	Y	-0-					-0-
09	0		646	-0-	646	646	50	1	596	2	Y	-0-					-0-
10	0		859	-0-	859	1505	64	1	795	2	Y	-0-					-0-
11	0		824	-0-	824	2329	63	1	761	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 079863 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8462 - 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
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			Y	-0-					-0-
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
09	0		733	-0-	733	733	733	2			Y	-0-					-0-
10	0		746	-0-	746	1479	746	2			Y	-0-					-0-
11	0		715	-0-	715	2194	715	2			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080596 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8478 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
09	0		396	-0-	396	396	396	2			Y	-0-					-0-
10	0		342	-0-	342	738	342	2			Y	-0-					-0-
11	0		322	-0-	322	1060	322	2			Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

MOORE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081989 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 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
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-
09	0		1229	-0-	1229	1229	1229	2			Y	-0-					-0-
10	0		1237	-0-	1237	2466	1237	2			Y	-0-					-0-
11	0		1117	-0-	1117	3583	1117	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 082810 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8797 - 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
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-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 3 RRCID -> 083076 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9279 - 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
06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1414	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1936	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2530	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	0		2209	-0-	2209	2209	2209	2			Y	-0-					-0-
10	0		2238	-0-	2238	4447	2238	2			Y	-0-					-0-
11	0		1884	-0-	1884	6331	1884	2			Y	-0-					-0-

HAVARD, ALPHA WELL #: 1 RRCID -> 083947 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9233 - 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
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	49	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
10	0		31	-0-	31	31	31	2			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 083948 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8560 - 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
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	833	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	803	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	828	2	9	9	Y	8	8	1			1
09	0		743	-0-	743	743	734	2	9	9	Y	8	8	1			1
10	0		584	-0-	584	1327	574	2	10	9	Y	9	9	1			1
11	0		507	-0-	507	1834	498	2	9	9	Y	8	8	1			1

HULL UNIT B WELL #: B 2 RRCID -> 084999 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8401 - 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
06	1740	N	1620	-0-	-120	-0-	1606	2	14	9	Y	13	12	1			1
07	1767	N	1629	-0-	-138	-0-	1614	2	15	9	Y	14	13	1			2
08	1767	N	1590	-0-	-177	-0-	1576	2	14	9	Y	13	14	1			1
09	1620	N	1521	-0-	-99	-0-	1506	2	15	9	Y	14	14	1			1
10	0		1578	-0-	1578	1578	1565	2	13	9	Y	12	12	1			1
11	0		1425	-0-	1425	3003	1412	2	13	9	Y	12	11	1			2

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
06	150	N	106	-0-	-44	-0-	105	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	143	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
09	0		202	-0-	202	202	202	2			Y	-0-					-0-
10	0		134	-0-	134	336	134	2			Y	-0-					-0-
11	0		108	-0-	108	444	108	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
06	600	N	571	-0-	-29	-0-	570	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	515	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	483	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	0		424	-0-	424	424	423	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	0		437	-0-	437	861	436	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	0		436	-0-	436	1297	435	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 086759 COMPL. DATE 09/30/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9136 - 9404

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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

06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
09	0		397	-0-	397	397	397	2			Y	-0-					-0-
10	0		406	-0-	406	803	406	2			Y	-0-					-0-
11	0		383	-0-	383	1186	383	2			Y	-0-					-0-

GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 087164 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8970 - 9453

06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	453	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	527	N	434	-0-	-93	-0-	428	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	496	N	364	-0-	-132	-0-	358	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	0		520	-0-	520	520	513	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	0		540	-0-	540	1060	532	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	0		456	-0-	456	1516	449	2	7	9	Y	6	6	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 2 RRCID -> 087533 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8530 - 9233

06	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			Y	-0-					-0-
07	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			Y	-0-					-0-
08	2170	N	1997	-0-	-173	-0-	1997	2			Y	-0-					-0-
09	2100	N	1953	-0-	-147	-0-	1953	2			Y	-0-					-0-
10	0		1879	-0-	1879	1879	1879	2			Y	-0-					-0-
11	0		1783	-0-	1783	3662	1783	2			Y	-0-					-0-

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089091 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8843 - 9267

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	2220	N	2082	-0-	-138	-0-	2041	2	41	9	Y	37	43	1			6
07	2263	N	2084	-0-	-179	-0-	2047	2	37	9	Y	34	29	1			11
08	2232	N	2047	-0-	-185	-0-	2004	2	43	9	Y	39	44	1			6
09	2070	N	2032	-0-	-38	-0-	1990	2	42	9	Y	38	30	1			14
10	0		1955	-0-	1955	1955	1919	2	36	9	Y	33	46	1			1
11	0		1907	-0-	1907	3862	1890	2	17	9	Y	15	12	1			4

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
06	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2564	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3494	2	7	9	Y	6	5	1			2
08	2976	X	2410	-0-	-566	-0-	2401	2	9	9	Y	8	9	1			1
09	0		3453	-0-	3453	3453	3447	2	6	9	Y	5	4	1			2
10	0		3135	-0-	3135	6588	3126	2	9	9	Y	8	9	1			1
11	0		2869	-0-	2869	9457	2860	2	9	9	Y	8	5	1			4

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
06	4470	X	3789	-0-	-681	-0-	3785	2	4	9	Y	4	6	1			2
07	4495	X	3878	-0-	-617	-0-	3875	2	3	9	Y	3					5
08	4309	X	3846	-0-	-463	-0-	3839	2	7	9	Y	6	8	1			3
09	0		3636	-0-	3636	3636	3634	2	2	9	Y	2					5
10	0		3747	-0-	3747	7383	3741	2	6	9	Y	5	8	1			2
11	0		3561	-0-	3561	10944	3559	2	2	9	Y	2					4

HULL UNIT A WELL #: A 22 RRCID -> 097941 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8437 - 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
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	326	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	350	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	355	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	0		356	-0-	356	356	355	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	0		378	-0-	378	734	377	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	0		347	-0-	347	1081	346	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
06	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2578	2	14	9	Y	13	8	1			7
07	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2710	2	11	9	Y	10	15	1			2
08	2759	N	2734	-0-	-25	-0-	2721	2	13	9	Y	12	7	1			7
09	0		2466	-0-	2466	2466	2455	2	11	9	Y	10	16	1			1
10	0		2657	-0-	2657	5123	2645	2	12	9	Y	11	7	1			5
11	0		2510	-0-	2510	7633	2495	2	15	9	Y	14	8	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	627	2	10	9	Y	9	8	1			2
07	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	2			Y	-0-					2
08	620	N	611	-0-	-9	-0-	610	2	1	9	Y	1					3
09	0		569	-0-	569	569	562	2	7	9	Y	6	7	1			2
10	0		566	-0-	566	1135	566	2			Y	-0-					2
11	0		509	-0-	509	1644	508	2	1	9	Y	1					3

COLLINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099226 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8493 - 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
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
10	0		491	-0-	491	491	491	2			Y	-0-					-0-
11	0		481	-0-	481	972	481	2			Y	-0-					-0-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 100007 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8734 - 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
06	1980	N	1789	-0-	-191	-0-	1743	2	46	9	Y	42	66	1	1	8	4
07	2015	N	1826	-0-	-189	-0-	1783	2	43	9	Y	39	35	1			8
08	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1639	2	52	9	Y	47	30	1	9	8	16
09	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1934	2	44	9	Y	40	32	1	4	8	20
*10	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1906	2	84	9	Y	76	63	1	1	8	32
*11	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1675	2	35	9	Y	32	33	1	26	8	5

WHITAKER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100231 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8460 - 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
06	2280	N	1419	-0-	-861	-0-	1411	2	8	9	Y	7	6	1			3
07	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2735	2	8	9	Y	7	9	1			1
08	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2298	2	10	9	Y	9	5	1			5
09	0		2183	-0-	2183	2183	2175	2	8	9	Y	7	11	1			1
10	0		2211	-0-	2211	4394	2203	2	8	9	Y	7	5	1			3
11	0		2198	-0-	2198	6592	2196	2	2	9	Y	2	5	1			-0-

TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 100692 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9806 - 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
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-	1	1			1
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	528	2	1	9	Y	1					2
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					2
09	0		491	-0-	491	491	490	2	1	9	Y	1	2	1			1
10	0		327	-0-	327	818	326	2	1	9	Y	1					2
11	0		603	-0-	603	1421	603	2			Y	-0-	1	1			1

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100693 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8466 - 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
06	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2175	2	26	9	Y	24	29	1			3
07	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2269	2	28	9	Y	25	27	1			1
08	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2278	2	28	9	Y	25					26
09	0		2165	-0-	2165	2165	2144	2	21	9	Y	19	30	1			15
10	0		2271	-0-	2271	4436	2247	2	24	9	Y	22	27	1			10
11	0		2175	-0-	2175	6611	2138	2	37	9	Y	34	28	1			16

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100895 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8504 - 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
06	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2504	2	12	9	Y	11	10	1			2
07	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2590	2	11	9	Y	10	10	1			2
08	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2614	2	24	9	Y	22	18	1			6
09	0		2578	-0-	2578	2578	2555	2	23	9	Y	21	22	1			5
10	0		2481	-0-	2481	5059	2433	2	48	9	Y	44	39	1			10
11	0		2592	-0-	2592	7651	2553	2	39	9	Y	35	37	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MANGHAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101572 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9483 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			Y	-0-					-0-
07	3100	X	2416	-0-	-684	-0-	2416	2			Y	-0-					-0-
08	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			Y	-0-					-0-
09	0		3029	-0-	3029	3029	3029	2			Y	-0-					-0-
10	0		3067	-0-	3067	6096	3067	2			Y	-0-					-0-
11	0		2631	-0-	2631	8727	2631	2			Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1357	-0-	-83	-0-	1355	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1596	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1530	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	0		1403	-0-	1403	1403	1396	2	7	9	Y	6	5	1			2
10	0		1774	-0-	1774	3177	1770	2	4	9	Y	4	4	1			2
11	0		1132	-0-	1132	4309	1129	2	3	9	Y	3	3	1			2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3030	X	2723	-0-	-307	-0-	2691	2	32	9	Y	29	25	1			10
07	3069	X	2794	-0-	-275	-0-	2760	2	34	9	Y	31	39	1			2
08	3038	X	2800	-0-	-238	-0-	2767	2	33	9	Y	30	27	1			5
09	0		2720	-0-	2720	2720	2689	2	31	9	Y	28	27	1			6
10	0		2750	-0-	2750	5470	2716	2	34	9	Y	31	27	1			10
11	0		2496	-0-	2496	7966	2483	2	13	9	Y	12	14	1			8

HULL A-16 UNIT WELL #: A 27 RRCID -> 102196 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 8338 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102638 COMPL. DATE 10/14/1982 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9536 - 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
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/24/2022

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	160	2	12	9	Y	11	11	1			3
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	175	2	9	9	Y	8	8	1			3
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	167	2	8	9	Y	7	7	1			3
09	0		139	-0-	139	139	131	2	8	9	Y	7	9	1			1
10	0		134	-0-	134	273	130	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
11	0		71	-0-	71	344	69	2	2	9	Y	2					2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
07	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	1593	-0-	-825	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
09	0		2058	-0-	2058	2058	2058	2			N	-0-					-0-
10	0		1841	-0-	1841	3899	1841	2			N	-0-					-0-
11	0		1988	-0-	1988	5887	1988	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 104315 COMPL. DATE 10/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8531 - 9450

06	720	N	628	-0-	-92	-0-	621	2	7	9	Y	6	7	1			1
07	744	N	594	-0-	-150	-0-	587	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	841	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
09	0		740	-0-	740	740	737	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	0		991	-0-	991	1731	989	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	0		881	-0-	881	2612	880	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

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-
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-

HUDSON, NELL WELL #: 2 T RRCID -> 108145 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8492 - 9420

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-
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-

HEBERT WELL #: 2 RRCID -> 108492 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8592 - 9520

06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1008	2	12	9	Y	11	11	1			2
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1028	2	12	9	Y	11	11	1			2
08	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	1004	2	11	9	Y	10	10	1			2
09	0		964	-0-	964	964	954	2	10	9	Y	9	10	1			1
10	0		1005	-0-	1005	1969	992	2	13	9	Y	12	11	1			2
11	0		954	-0-	954	2923	944	2	10	9	Y	9	10	1			1

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 110325 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8567 - 9344

06	1080	N	575	-0-	-505	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-
08	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			Y	-0-					-0-
09	0		2202	-0-	2202	2202	2202	2			Y	-0-					-0-
10	0		1586	-0-	1586	3788	1586	2			Y	-0-					-0-
11	0		718	-0-	718	4506	718	2			Y	-0-					-0-

GRAVES, DORIS WELL #: 1A RRCID -> 111890 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8644 - 9531

06	360	N	269	-0-	-91	-0-	265	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	372	N	293	-0-	-79	-0-	289	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	341	N	307	-0-	-34	-0-	306	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	0		308	-0-	308	308	308	2			Y	-0-					-0-
10	0		318	-0-	318	626	318	2			Y	-0-					-0-
11	0		320	-0-	320	946	320	2			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 #: 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
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	611	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	589	N	541	-0-	-48	-0-	538	2	3	9	Y	3	3	1			1
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	552	2	7	9	Y	6	5	1			2
09	630	N	547	-0-	-83	-0-	545	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
10	0		497	-0-	497	497	494	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	0		530	-0-	530	1027	526	2	4	9	Y	4	2	1			2

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
06	1890	N	1806	-0-	-84	-0-	1806	2			Y	-0-					-0-
07	1612	N	1547	-0-	-65	-0-	1547	2			Y	-0-					-0-
08	1891	N	1602	-0-	-289	-0-	1602	2			Y	-0-					-0-
09	0		1335	-0-	1335	1335	1335	2			Y	-0-					-0-
10	0		1021	-0-	1021	2356	1021	2			Y	-0-					-0-
11	0		1056	-0-	1056	3412	1056	2			Y	-0-					-0-

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
06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	1987	2	43	9	Y	39	31	1			8
07	1767	N	953	-0-	-814	-0-	929	2	24	9	Y	22	28	1			2
08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1368	2	26	9	Y	24	23	1			3
09	2040	N	1715	-0-	-325	-0-	1689	2	26	9	Y	24	23	1			4
10	0		46	-0-	46	46	44	2	2	9	Y	2	6	1			-0-
11	0		1255	-0-	1255	1301	1234	2	21	9	Y	19	17	1			2

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
06	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1724	2	33	9	Y	30	28	1			3
07	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1745	2	35	9	Y	32	31	1			4
08	1643	N	1305	-0-	-338	-0-	1270	2	35	9	Y	32	33	1			3
09	0		1844	-0-	1844	1844	1814	2	30	9	Y	27	28	1			2
10	0		1804	-0-	1804	3648	1761	2	43	9	Y	39	37	1			4
11	0		1460	-0-	1460	5108	1423	2	37	9	Y	34	36	1			2

HANCOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130038 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8544 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1768	2	22	9	Y	20	19	1			5
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1507	2	31	9	Y	28	28	1			5
08	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1427	2	75	9	Y	68	55	1			18
09	0		1436	-0-	1436	1436	1367	2	69	9	Y	63	65	1			16
10	0		1489	-0-	1489	2925	1379	2	110	9	Y	100	88	1			28
11	0		1434	-0-	1434	4359	1318	2	116	9	Y	105	110	1			23

FITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130503 COMPL. DATE 02/14/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8456 - 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
06	1620	N	1482	-0-	-138	-0-	1473	2	9	9	Y	8	14	1			3
07	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1852	2	7	9	Y	6					9
08	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2172	2	12	9	Y	11	15	1			5
09	0		1924	-0-	1924	1924	1917	2	7	9	Y	6					11
10	0		2125	-0-	2125	4049	2115	2	10	9	Y	9	16	1			4
11	0		1921	-0-	1921	5970	1917	2	4	9	Y	4					8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MANGHAM UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130507 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8369 - 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
06	3630	X	3517	-0-	-113	-0-	3507	2	10	9	Y	9					12
07	3751	X	3104	-0-	-647	-0-	3095	2	9	9	Y	8	13	1			7
08	3565	X	3480	-0-	-85	-0-	3470	2	10	9	Y	9	15	1			1
09	0		3730	-0-	3730	3730	3722	2	8	9	Y	7					8
10	0		3606	-0-	3606	7336	3595	2	11	9	Y	10	15	1			3
11	0		3405	-0-	3405	10741	3392	2	13	9	Y	12	14	1			1

ROBERTS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130510 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8386 - 9564

06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1434	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1535	2	7	9	Y	6	5	1			2
08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1572	2	11	9	Y	10	11	1			1
09	0		1527	-0-	1527	1527	1520	2	7	9	Y	6	5	1			2
10	0		1463	-0-	1463	2990	1453	2	10	9	Y	9	10	1			1
11	0		1417	-0-	1417	4407	1408	2	9	9	Y	8	5	1			4

ALLISON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130591 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8318 - 9462

06	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	2842	2	87	9	Y	79	67	1			27
07	3048	N	3048	-0-	-0-	-0-	2953	2	95	9	Y	86	107	1			6
08	3030	N	3030	-0-	-0-	-0-	2940	2	90	9	Y	82	75	1			13
09	0		2920	-0-	2920	2920	2834	2	86	9	Y	78	75	1			16
10	0		3005	-0-	3005	5925	2910	2	95	9	Y	86	75	1			27
11	0		2900	-0-	2900	8825	2861	2	39	9	Y	35	38	1			24

HULL UNIT B WELL #: B 4 RRCID -> 130595 COMPL. DATE 04/11/1989 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8407 - 9554

06	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2603	2	12	9	Y	11	10	1			1
07	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2844	2	13	9	Y	12	12	1			1
08	3014	N	3014	-0-	-0-	-0-	3001	2	13	9	Y	12	12	1			1
09	0		2562	-0-	2562	2562	2549	2	13	9	Y	12	12	1			1
10	0		2731	-0-	2731	5293	2721	2	10	9	Y	9	9	1			1
11	0		2737	-0-	2737	8030	2726	2	11	9	Y	10	10	1			1

NEAL WELL #: 2 RRCID -> 130602 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9415 - 9552

06	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			Y	-0-					-0-
07	1891	N	1831	-0-	-60	-0-	1831	2			Y	-0-					-0-
08	2170	N	1865	-0-	-305	-0-	1865	2			Y	-0-					-0-
09	0		1849	-0-	1849	1849	1849	2			Y	-0-					-0-
10	0		1794	-0-	1794	3643	1794	2			Y	-0-					-0-
11	0		2134	-0-	2134	5777	2134	2			Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130725 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8402 - 9536

06	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1766	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	1829	N	1725	-0-	-104	-0-	1718	2	7	9	Y	6	5	1			2
08	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1903	2	7	9	Y	6	6	1			2
09	0		1800	-0-	1800	1800	1793	2	7	9	Y	6	6	1			2
10	0		1986	-0-	1986	3786	1978	2	8	9	Y	7	6	1			3
11	0		1584	-0-	1584	5370	1577	2	7	9	Y	6	9	1			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 130875 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8301 - 9555

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-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

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
06	1230	N	1227	-0-	-3	-0-	1214	2	13	9	Y	12	8	1			5
07	1271	N	1122	-0-	-149	-0-	1109	2	13	9	Y	12	10	1			7
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1146	2	11	9	Y	10	14	1			3
09	0		1138	-0-	1138	1138	1128	2	10	9	Y	9	9	1			3
10	0		1118	-0-	1118	2256	1100	2	18	9	Y	16	10	1			9
11	0		1101	-0-	1101	3357	1081	2	20	9	Y	18	13	1			14

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
06	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	217	1	2963	2	Y	22	20	1			6
							24	9									
07	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	256	1	3140	2	Y	14	15	1			5
							15	9									
08	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	257	1	3651	2	Y	16	15	1			6
							18	9									
09	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	256	1	3126	2	Y	14	19	1			1
							15	9									
10	0		3430	-0-	3430	3430	256	1	3155	2	Y	17	16	1			2
							19	9									
*11	6636	X	3206	-0-	-3430	-0-	237	1	2954	2	Y	14	10	1			6
							15	9									

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
06	2190	N	2068	-0-	-122	-0-	2049	2	19	9	Y	17	16	1			3
07	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2135	2	18	9	Y	16	16	1			3
08	2201	N	2147	-0-	-54	-0-	2108	2	39	9	Y	35	29	1			9
09	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2050	2	39	9	Y	35	35	1			9
10	0		2209	-0-	2209	2209	2124	2	85	9	Y	77	66	1			20
11	0		2024	-0-	2024	4233	1962	2	62	9	Y	56	64	1			12

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
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-
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-

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
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	849	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	715	2	6	9	Y	5	4	1			1
08	930	N	929	-0-	-1	-0-	926	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	999	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	0		920	-0-	920	920	913	2	7	9	Y	6	7	1			-0-
11	0		880	-0-	880	1800	870	2	10	9	Y	9	8	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
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-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
06	2130	N	1998	-0-	-132	-0-	1996	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	2170	N	2012	-0-	-158	-0-	2010	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	2139	N	1970	-0-	-169	-0-	1968	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	0		1939	-0-	1939	1939	1937	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	0		1858	-0-	1858	3797	1856	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	0		2044	-0-	2044	5841	2033	2	11	9	Y	10	8	1			3

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
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1380	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	1023	N	984	-0-	-39	-0-	978	2	6	9	Y	5	4	1			2
08	992	N	939	-0-	-53	-0-	931	2	8	9	Y	7	8	1			1
09	0		950	-0-	950	950	946	2	4	9	Y	4	3	1			2
10	0		978	-0-	978	1928	971	2	7	9	Y	6	7	1			1
11	0		900	-0-	900	2828	893	2	7	9	Y	6	4	1			3

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
06	1590	N	1526	-0-	-64	-0-	1484	2	42	9	Y	38	32	1			13
07	1643	N	1578	-0-	-65	-0-	1534	2	44	9	Y	40	50	1			3
08	1581	N	1574	-0-	-7	-0-	1532	2	42	9	Y	38	35	1			6
09	0		1597	-0-	1597	1597	1556	2	41	9	Y	37	35	1			8
10	0		1719	-0-	1719	3316	1675	2	44	9	Y	40	35	1			13
11	0		1687	-0-	1687	5003	1668	2	19	9	Y	17	18	1			12

DENNARD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131629 COMPL. DATE 07/29/1989 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8321 - 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
06	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1950	2	25	9	Y	23	36	1			6
07	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1958	2	34	9	Y	31	33	1			4
08	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1953	2	30	9	Y	27					31
09	0		1899	-0-	1899	1899	1874	2	25	9	Y	23	34	1			20
10	0		1921	-0-	1921	3820	1866	2	55	9	Y	50	41	1			29
11	0		1869	-0-	1869	5689	1823	2	46	9	Y	42	55	1			16

HULL UNIT A WELL #: A 48 RRCID -> 131811 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2040	N	2023	-0-	-17	-0-	1959	2	64	9	Y	58	69	1			6
07	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2075	2	54	9	Y	49	45	1			10
08	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2034	2	50	9	Y	45	36	1			19
09	0		1920	-0-	1920	1920	1879	2	41	9	Y	37	44	1			12
10	0		1591	-0-	1591	3511	1550	2	41	9	Y	37	40	1			9
11	0		1957	-0-	1957	5468	1929	2	28	9	Y	25	23	1			11

FITE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 132029 COMPL. DATE 09/16/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8420 - 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
06	2640	N	2161	-0-	-479	-0-	2155	2	6	9	Y	5	8	1			2
07	3100	N	3112	-0-	12	12	3108	2	4	9	Y	4					6
08	3003	N	2991	-0-	-12	-0-	2985	2	6	9	Y	5	8	1			3
09	0		3047	-0-	3047	3047	3044	2	3	9	Y	3					6
10	0		2855	-0-	2855	5902	2852	2	3	9	Y	3	8	1			1
11	0		3053	-0-	3053	8955	3050	2	3	9	Y	3					4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BLACK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132030 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8405 - 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
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1555	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1641	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1969	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	0		1921	-0-	1921	1921	1914	2	7	9	Y	6	5	1			2
10	0		1869	-0-	1869	3790	1861	2	8	9	Y	7	6	1			3
11	0		1734	-0-	1734	5524	1726	2	8	9	Y	7	10	1			-0-

HALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 132031 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8367 - 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
06	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2720	2	58	9	Y	53	87	1			5
07	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2792	2	57	9	Y	52	46	1			11
08	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2815	2	58	9	Y	53	40	1			24
09	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2639	2	52	9	Y	47	45	1			26
10	0		2827	-0-	2827	2827	2716	2	111	9	Y	101	84	1			43
11	0		2446	-0-	2446	5273	2439	2	7	9	Y	6	43	1			6

HALL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132032 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8333 - 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
06	1710	N	1629	-0-	-81	-0-	1627	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
07	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1688	2	6	9	Y	5	2	1	3	8	-0-
08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1693	2	7	9	Y	6	2	1	3	8	1
09	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1809	2	3	9	Y	3	2	1	1	8	1
10	0		2403	-0-	2403	2403	2397	2	6	9	Y	5	4	1			2
*11	3000	N	1684	-0-	-1316	1087	1680	2	4	9	Y	4	2	1	4	8	-0-

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
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	260	2	2	9	Y	2	3	1			1
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	262	2	3	9	Y	3	3	1			1
08	279	N	259	-0-	-20	-0-	257	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	0		256	-0-	256	256	253	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	0		264	-0-	264	520	261	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	0		259	-0-	259	779	259	2			Y	-0-	1	1			-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
06	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1766	2	7	9	Y	6	12	1			6
07	1736	N	1381	-0-	-355	-0-	1375	2	6	9	Y	5	8	1			3
08	1953	N	1826	-0-	-127	-0-	1820	2	6	9	Y	5	7	1			1
09	0		1793	-0-	1793	1793	1784	2	9	9	Y	8	6	1			3
10	0		1912	-0-	1912	3705	1904	2	8	9	Y	7	7	1			3
11	0		1592	-0-	1592	5297	1586	2	6	9	Y	5	7	1			1

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
06	840	N	686	-0-	-154	-0-	45	1	641	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	811	-0-	-57	-0-	61	1	750	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	689	-0-	-86	-0-	54	1	635	2	Y	-0-					-0-
09	0		608	-0-	608	608	47	1	561	2	Y	-0-					-0-
10	0		528	-0-	528	1136	40	1	488	2	Y	-0-					-0-
11	0		607	-0-	607	1743	46	1	561	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
06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2086	2	9	9	Y	8	9	1			2
07	2666	N	1735	-0-	-931	-0-	1725	2	10	9	Y	9	9	1			2
08	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2259	2	10	9	Y	9	9	1			2
09	0		1986	-0-	1986	1986	1977	2	9	9	Y	8	9	1			1
10	0		2100	-0-	2100	4086	2089	2	11	9	Y	10	10	1			1
11	0		2035	-0-	2035	6121	2024	2	11	9	Y	10	10	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-					-0-
07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			Y	-0-					-0-
08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-
09	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			Y	-0-					-0-
10	0		1574	-0-	1574	1574	1574	2			Y	-0-					-0-
11	0		846	-0-	846	2420	846	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
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1470	2	3	9	Y	3	2	1			1
08	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1456	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	0		1412	-0-	1412	1412	1410	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
10	0		1423	-0-	1423	2835	1417	2	6	9	Y	5	4	1			1
11	0		1391	-0-	1391	4226	1389	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 132720 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8472 - 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
06	330	N	260	-0-	-70	-0-	259	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	370	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	318	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	0		233	-0-	233	233	231	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
10	0		309	-0-	309	542	308	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	0		302	-0-	302	844	301	2	1	9	Y	1	1	1			-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
06	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2175	2	3	9	Y	3	2	1			1
07	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2216	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	2201	N	2174	-0-	-27	-0-	2172	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	0		2102	-0-	2102	2102	2101	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
10	0		2159	-0-	2159	4261	2157	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	0		2093	-0-	2093	6354	2091	2	2	9	Y	2	1	1			1

HEBERT WELL #: 3 RRCID -> 132765 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8942 - 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
06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			Y	-0-					-0-
07	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2136	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	1798	N	1622	-0-	-176	-0-	1618	2	4	9	Y	4	3	1			1
09	0		1231	-0-	1231	1231	1229	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
10	0		1120	-0-	1120	2351	1116	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	0		1412	-0-	1412	3763	1408	2	4	9	Y	4	3	1			1

HULL UNIT B WELL #: B 5 RRCID -> 133035 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8400 - 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
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1524	2	12	9	Y	11	10	1			1
07	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1534	2	13	9	Y	12	12	1			1
08	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1382	2	13	9	Y	12	12	1			1
09	0		1440	-0-	1440	1440	1426	2	14	9	Y	13	13	1			1
10	0		1364	-0-	1364	2804	1349	2	15	9	Y	14	14	1			1
11	0		1204	-0-	1204	4008	1189	2	15	9	Y	14	13	1			2

MORGAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133036 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8420 - 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
06	420	N	340	-0-	-80	-0-	338	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	403	N	237	-0-	-166	-0-	234	2	3	9	Y	3	2	1			1
08	403	N	298	-0-	-105	-0-	296	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	0		346	-0-	346	346	345	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
10	0		388	-0-	388	734	385	2	3	9	Y	3	2	1			1
11	0		320	-0-	320	1054	312	2	8	9	Y	7	7	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HUDSON, NELL WELL #: 4 RRCID -> 133059 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8467 - 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
06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2162	2	12	9	Y	11	11	1			2
07	2201	N	2168	-0-	-33	-0-	2157	2	11	9	Y	10	10	1			2
08	2232	N	2170	-0-	-62	-0-	2159	2	11	9	Y	10	10	1			2
09	0		2302	-0-	2302	2302	2292	2	10	9	Y	9	10	1			1
10	0		2430	-0-	2430	4732	2417	2	13	9	Y	12	11	1			2
11	0		2403	-0-	2403	7135	2392	2	11	9	Y	10	10	1			2

HEBERT WELL #: 4 RRCID -> 133065 COMPL. DATE 12/26/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8976 - 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
06	1920	N	1755	-0-	-165	-0-	1748	2	7	9	Y	6	7	1			1
07	2046	N	1958	-0-	-88	-0-	1951	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1957	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	0		1726	-0-	1726	1726	1718	2	8	9	Y	7	7	1			1
10	0		1005	-0-	1005	2731	997	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	0		1907	-0-	1907	4638	1899	2	8	9	Y	7	7	1			1

MANGHAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133075 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8364 - 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
06	4590	X	4405	-0-	-185	-0-	4398	2	7	9	Y	6					8
07	4805	X	4425	-0-	-380	-0-	4419	2	6	9	Y	5	9	1			4
08	4681	X	4218	-0-	-463	-0-	4211	2	7	9	Y	6	9	1			1
09	0		4029	-0-	4029	4029	4026	2	3	9	Y	3					4
10	0		3858	-0-	3858	7887	3850	2	8	9	Y	7	9	1			2
11	0		3769	-0-	3769	11656	3761	2	8	9	Y	7	8	1			1

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 T RRCID -> 133281 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
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
09	0		429	-0-	429	429	429	2			Y	-0-					-0-
10	0		451	-0-	451	880	451	2			Y	-0-					-0-
11	0		451	-0-	451	1331	451	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 133282 COMPL. DATE 12/30/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9122 - 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
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-
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-

FENDER, H. R. WELL #: 4 RRCID -> 133316 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8946 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1715	2	36	9	Y	33	33	1			7
07	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1758	2	39	9	Y	35	35	1			7
08	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1786	2	41	9	Y	37	37	1			7
09	0		1502	-0-	1502	1502	1462	2	40	9	Y	36	38	1			5
10	0		1797	-0-	1797	3299	1749	2	48	9	Y	44	43	1			6
11	0		1726	-0-	1726	5025	1682	2	44	9	Y	40	40	1			6

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	709	-0-	-101	-0-	709	2			N	-0-					-0-
07	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	2			N	-0-					-0-
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
09	0		800	-0-	800	800	800	2			N	-0-					-0-
10	0		861	-0-	861	1661	861	2			N	-0-					-0-
11	0		838	-0-	838	2499	838	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	N	1860	-0-	-540	-0-	1841	2	19	9	Y	17	18	1			2
07	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1778	2	20	9	Y	18	18	1			2
08	2263	N	401	-0-	-1862	-0-	386	2	15	9	Y	14	12	1			4
09	1860	N	1557	-0-	-303	-0-	1510	2	47	9	Y	43	27	1			20
10	0		2102	-0-	2102	2102	1893	2	209	9	Y	190	160	1			50
11	0		1925	-0-	1925	4027	1720	2	205	9	Y	186	195	1			41

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2594	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	3094	N	3094	-0-	-0-	-0-	3091	2	3	9	Y	3	3	1			1
08	3066	N	3066	-0-	-0-	-0-	3062	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	0		3033	-0-	3033	3033	3029	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	0		3201	-0-	3201	6234	3197	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	0		3053	-0-	3053	9287	3049	2	4	9	Y	4	4	1			1

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	X	289	-0-	-71	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
07	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
08	372	X	306	-0-	-66	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
09	300	X	249	-0-	-51	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
10	0		339	-0-	339	339	339	2			Y	-0-					-0-
11	0		397	-0-	397	736	396	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2228	2	45	9	Y	41	40	1			7
07	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2310	2	42	9	Y	38	39	1			6
08	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2316	2	98	9	Y	89	72	1			23
09	0		2358	-0-	2358	2358	2266	2	92	9	Y	84	86	1			21
10	0		2584	-0-	2584	4942	2375	2	209	9	Y	190	161	1			50
11	0		2607	-0-	2607	7549	2395	2	212	9	Y	193	200	1			43

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	669	-0-	-21	-0-	669	2			Y	-0-					7
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	869	2	2	9	Y	2					9
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	692	2	6	9	Y	5					14
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	699	2	10	9	Y	9	11	1			12
10	0		729	-0-	729	729	718	2	11	9	Y	10					22
11	0		777	-0-	777	1506	767	2	10	9	Y	9	18	1			13

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1618	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1674	N	1570	-0-	-104	-0-	1569	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	1519	N	1441	-0-	-78	-0-	1440	2	1	9	Y	1					1
09	0		1385	-0-	1385	1385	1384	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	0		1450	-0-	1450	2835	1450	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	0		1414	-0-	1414	4249	1412	2	2	9	Y	2	1	1			1

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
06	930	N	725	-0-	-205	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
07	1550	N	1088	-0-	-462	-0-	80	1	1008	2	Y	-0-					-0-
08	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	285	1	1652	2	Y	-0-					-0-
09	0		1901	-0-	1901	1901	290	1	1611	2	Y	-0-					-0-
10	0		1726	-0-	1726	3627	251	1	1475	2	Y	-0-					-0-
11	0		1783	-0-	1783	5410	200	1	1583	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DUNLAP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134005 COMPL. DATE 03/18/1990 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8426 - 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
06	2190	X	1747	-0-	-443	-0-	1714	2	33	9	Y	30	27	1			8
07	2263	X	1785	-0-	-478	-0-	1764	2	21	9	Y	19	20	1			7
08	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1728	2	25	9	Y	23	21	1			9
09	0		1663	-0-	1663	1663	1644	2	19	9	Y	17	25	1			1
10	0		1750	-0-	1750	3413	1733	2	17	9	Y	15	14	1			2
11	0		1572	-0-	1572	4985	1558	2	14	9	Y	13	9	1			6

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 3 RRCID -> 134006 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8551 - 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
06	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
09	0		71	-0-	71	71	71	2			Y	-0-					-0-
10	0		79	-0-	79	150	79	2			Y	-0-					-0-
11	0		70	-0-	70	220	70	2			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 4 RRCID -> 134167 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8912 - 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
06	1800	N	1687	-0-	-113	-0-	1680	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	1922	N	1583	-0-	-339	-0-	1577	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	1705	N	531	-0-	-1174	-0-	529	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
09	1650	N	557	-0-	-1093	-0-	554	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	0		410	-0-	410	410	404	2	6	9	Y	5	4	1			1
11	0		251	-0-	251	661	249	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 4 T RRCID -> 134172 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 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
06	1140	N	1044	-0-	-96	-0-	1029	2	15	9	Y	14	14	1			3
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1194	2	17	9	Y	15	15	1			3
08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1501	2	12	9	Y	11	13	1			1
09	0		1308	-0-	1308	1308	1307	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
10	0		1289	-0-	1289	2597	1287	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	0		1113	-0-	1113	3710	1112	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

NEAL WELL #: 3 RRCID -> 134196 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 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
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	476	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	372	N	355	-0-	-17	-0-	349	2	6	9	Y	5	4	1			2
08	434	N	326	-0-	-108	-0-	322	2	4	9	Y	4	4	1			2
09	0		342	-0-	342	342	338	2	4	9	Y	4	4	1			2
10	0		332	-0-	332	674	328	2	4	9	Y	4	4	1			2
11	0		331	-0-	331	1005	327	2	4	9	Y	4	5	1			1

GRAVES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 134311 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9458 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 134315 COMPL. DATE 04/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9255 - 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
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
10	0		79	-0-	79	79	79	2			Y	-0-					-0-
11	0		57	-0-	57	136	57	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WHITAKER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134318 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8485 - 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
06	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2572	2	10	9	Y	9	6	1			5
07	2790	N	2352	-0-	-438	-0-	2344	2	8	9	Y	7	11	1			1
08	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2581	2	10	9	Y	9	5	1			5
09	0		2563	-0-	2563	2563	2555	2	8	9	Y	7	11	1			1
10	0		2305	-0-	2305	4868	2297	2	8	9	Y	7	5	1			3
11	0		2113	-0-	2113	6981	2099	2	14	9	Y	13	6	1			10

MOORE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134420 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8460 - 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
06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1612	2	19	9	Y	17	11	1			7
07	1519	N	1454	-0-	-65	-0-	1435	2	19	9	Y	17	14	1			10
08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1576	2	19	9	Y	17	23	1			4
09	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1509	2	15	9	Y	14	13	1			5
10	0		1533	-0-	1533	1533	1514	2	19	9	Y	17	14	1			8
11	0		1450	-0-	1450	2983	1431	2	19	9	Y	17	12	1			13

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134945 COMPL. DATE 05/18/1990 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 8407 - 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
06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			Y	-0-					-0-
07	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			Y	-0-					-0-
08	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			Y	-0-					-0-
09	0		1588	-0-	1588	1588	1588	2			Y	-0-					-0-
10	0		1686	-0-	1686	3274	1686	2			Y	-0-					-0-
11	0		1490	-0-	1490	4764	1490	2			Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 3 RRCID -> 135120 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8530 - 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
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1467	2	11	9	Y	10	10	1			2
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1330	2	13	9	Y	12	11	1			3
08	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1559	2	21	9	Y	19	19	1			3
09	0		1443	-0-	1443	1443	1422	2	21	9	Y	19	19	1			3
10	0		1457	-0-	1457	2900	1433	2	24	9	Y	22	22	1			3
11	0		1086	-0-	1086	3986	1065	2	21	9	Y	19	19	1			3

MOORE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135132 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8416 - 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
06	1710	N	1525	-0-	-185	-0-	1502	2	23	9	Y	21	14	1			8
07	1829	N	1293	-0-	-536	-0-	1269	2	24	9	Y	22	17	1			13
08	1705	N	1387	-0-	-318	-0-	1364	2	23	9	Y	21	29	1			5
09	0		1225	-0-	1225	1225	1205	2	20	9	Y	18	17	1			6
10	0		1563	-0-	1563	2788	1541	2	22	9	Y	20	17	1			9
11	0		1588	-0-	1588	4376	1573	2	15	9	Y	14	12	1			11

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 3 RRCID -> 135766 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8518 - 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
06	540	N	165	-0-	-375	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	153	-0-	-219	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
09	0		125	-0-	125	125	125	2			Y	-0-					-0-
10	0		207	-0-	207	332	207	2			Y	-0-					-0-
11	0		214	-0-	214	546	214	2			Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/16/2022

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BECKWORTH WELL #: 2 RRCID -> 136288 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9537 - 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
*04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	18	1	206	2	Y	8	3	1			5
							9	9									
*05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	16	1	179	2	Y	15	18	1			2
							17	9									
*06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	23	1	280	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
*07	186	N	175	-0-	-11	-0-	13	1	153	2	Y	8	10	1			-0-
							9	9									
*08	217	N	194	-0-	-23	-0-	16	1	172	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
*09	300	N	146	-0-	-154	-0-	13	1	126	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
*10	186	N	127	-0-	-59	-0-	19	1	100	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
*11	180	N	163	-0-	-17	-0-	16	1	135	2	Y	11	13	1			-0-
							12	9									

SOAPE, C.P. WELL #: 2 RRCID -> 138768 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8410 - 9079

06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1209	2	7	9	Y	6	7	1			1
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1424	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1390	2	7	9	Y	6	6	1			1
09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1258	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	0		1387	-0-	1387	1387	1381	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	0		1303	-0-	1303	2690	1297	2	6	9	Y	5	5	1			1

HAYGOOD, LOIS WELL #: 4 RRCID -> 138845 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8674 - 8712

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1630	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	1736	N	1700	-0-	-36	-0-	1691	2	9	9	Y	8	6	1			3
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1664	2	12	9	Y	11	13	1			1
09	0		1655	-0-	1655	1655	1646	2	9	9	Y	8	6	1			3
10	0		1621	-0-	1621	3276	1611	2	10	9	Y	9	11	1			1
11	0		1210	-0-	1210	4486	1199	2	11	9	Y	10	6	1			5

BECKWORTH WELL #: 3 RRCID -> 139038 COMPL. DATE 06/26/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9164 - 9570

06	450	N	428	-0-	-22	-0-	21	1	407	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	75	-0-	-390	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/30/2022

HAVARD, ALPHA WELL #: 2 RRCID -> 139388 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9194 - 9262

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 5 RRCID -> 139642 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8506 - 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
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	218	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	225	2	3	9	Y	3	3	1			1
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	227	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	0		211	-0-	211	211	210	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
10	0		237	-0-	237	448	235	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	0		234	-0-	234	682	232	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 3 RRCID -> 139880 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8448 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		153	-0-	153	153	153	2			Y	-0-					-0-
11	0		68	-0-	68	221	68	2			Y	-0-					-0-

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
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	362	2	20	9	Y	18	18	1			4
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	393	2	21	9	Y	19	19	1			4
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	421	2	18	9	Y	16	18	1			2
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	460	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
10	0		644	-0-	644	644	642	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	0		833	-0-	833	1477	831	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 139958 COMPL. DATE 10/24/1991 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8568 - 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
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-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 3 RRCID -> 139964 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8562 - 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
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
09	0		264	-0-	264	264	264	2			Y	-0-					-0-
10	0		175	-0-	175	439	175	2			Y	-0-					-0-
11	0		208	-0-	208	647	208	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 4 RRCID -> 139966 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8544 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2700	X	2574	-0-	-126	-0-	2548	2	26	9	Y	24	24	1			5
07	2790	X	994	-0-	-1796	-0-	980	2	14	9	Y	13	15	1			3
08	2914	X	2395	-0-	-519	-0-	2371	2	24	9	Y	22	22	1			3
09	2820	X	2369	-0-	-451	-0-	2347	2	22	9	Y	20	21	1			2
10	0		2284	-0-	2284	2284	2260	2	24	9	Y	22	21	1			3
11	0		1536	-0-	1536	3820	1517	2	19	9	Y	17	18	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 5 RRCID -> 139967 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8503 - 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
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	645	2	32	9	Y	29	30	1			6
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	803	2	62	9	Y	56	51	1			11
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	975	2	64	9	Y	58	59	1			10
09	0		1212	-0-	1212	1212	1148	2	64	9	Y	58	60	1			8
10	0		1096	-0-	1096	2308	1023	2	73	9	Y	66	65	1			9
11	0		934	-0-	934	3242	867	2	67	9	Y	61	61	1			9

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 5 RRCID -> 140132 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9133 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	39	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	75	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	0		79	-0-	79	79	78	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	0		48	-0-	48	127	47	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	0		73	-0-	73	200	72	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

MASON WELL #: 6 T RRCID -> 140321 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 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
06	600	N	594	-0-	-6	-0-	586	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	620	N	595	-0-	-25	-0-	583	2	12	9	Y	11	10	1			2
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	606	2	14	9	Y	13	13	1			2
09	0		565	-0-	565	565	550	2	15	9	Y	14	14	1			2
10	0		601	-0-	601	1166	584	2	17	9	Y	15	15	1			2
11	0		548	-0-	548	1714	533	2	15	9	Y	14	14	1			2

MASON WELL #: 5 RRCID -> 140324 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8522 - 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
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	60	2	12	9	Y	11	8	1			3
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	29	2	7	9	Y	6	4	1			2
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
10	0		45	-0-	45	45	33	2	12	9	Y	11	7	1			4
11	0		-0-	-0-	-0-	45					Y	2	6	1			-0-

BECKWORTH WELL #: 4 RRCID -> 140355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 140640 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8536 - 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
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	622	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	589	N	567	-0-	-22	-0-	566	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
09	0		593	-0-	593	593	593	2			Y	-0-					-0-
10	0		589	-0-	589	1182	589	2			Y	-0-					-0-
11	0		607	-0-	607	1789	607	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 3 RRCID -> 141238 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9053 - 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
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
09	0		549	-0-	549	549	549	2			Y	-0-					-0-
10	0		452	-0-	452	1001	452	2			Y	-0-					-0-
11	0		177	-0-	177	1178	177	2			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 142237 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8552 - 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
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
09	0		46	-0-	46	46	46	2			Y	-0-					-0-
10	0		51	-0-	51	97	51	2			Y	-0-					-0-
11	0		53	-0-	53	150	53	2			Y	-0-					-0-

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
06	330	N	309	-0-	-21	-0-	305	2	4	9	Y	4	3	1			1
07	341	N	318	-0-	-23	-0-	314	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	342	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	0		321	-0-	321	321	317	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	0		293	-0-	293	614	290	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
11	0		328	-0-	328	942	324	2	4	9	Y	4	3	1			1

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
06	1050	N	1013	-0-	-37	-0-	1006	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	1085	N	1004	-0-	-81	-0-	997	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	955	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	0		914	-0-	914	914	908	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	0		1004	-0-	1004	1918	997	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	0		845	-0-	845	2763	839	2	6	9	Y	5	5	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
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	888	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	910	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	899	X	693	-0-	-206	-0-	692	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	0		489	-0-	489	489	488	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	0		663	-0-	663	1152	661	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	0		774	-0-	774	1926	773	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1496	2	3	9	Y	3					4
07	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1804	2	3	9	Y	3	5	1			2
08	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1711	2	3	9	Y	3	5	1			-0-
09	0		1425	-0-	1425	1425	1423	2	2	9	Y	2					2
10	0		1509	-0-	1509	2934	1505	2	4	9	Y	4	5	1			1
11	0		1480	-0-	1480	4414	1474	2	6	9	Y	5	5	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1380	-0-	-77	-0-	1380	2	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2	Y	-0-					-0-
09	0		1112	-0-	1112	1112	1112	2	Y	-0-					-0-
10	0		1052	-0-	1052	2164	1052	2	Y	-0-					-0-
11	0		794	-0-	794	2958	794	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	X	870	-0-	-30	-0-	870	2	Y	-0-					-0-
07	899	X	878	-0-	-21	-0-	878	2	Y	-0-					-0-
08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2	Y	-0-					-0-
09	0		651	-0-	651	651	651	2	Y	-0-					-0-
10	0		768	-0-	768	1419	768	2	Y	-0-					-0-
11	0		830	-0-	830	2249	830	2	Y	-0-					-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1088	2	4 9	Y	4		6 1		2
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1113	2	3 9	Y	3				5
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1157	2	4 9	Y	4		7 1		2
09	0		1101	-0-	1101	1101	1098	2	3 9	Y	3				5
10	0		1128	-0-	1128	2229	1124	2	4 9	Y	4		7 1		2
11	0		954	-0-	954	3183	953	2	1 9	Y	1				3

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	N	1910	-0-	-40	-0-	1910	2	Y	-0-					-0-
07	1984	N	1957	-0-	-27	-0-	1957	2	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1941	-0-	-43	-0-	1941	2	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1825	-0-	-95	-0-	1825	2	Y	-0-					-0-
10	0		1931	-0-	1931	1931	1931	2	Y	-0-					-0-
11	0		1832	-0-	1832	3763	1832	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2	Y	-0-					-0-
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2	Y	-0-					-0-
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	631	2	1 9	Y	1		1 1		-0-
09	0		618	-0-	618	618	617	2	1 9	Y	1		1 1		-0-
10	0		634	-0-	634	1252	633	2	1 9	Y	1		1 1		-0-
11	0		620	-0-	620	1872	618	2	2 9	Y	2		2 1		-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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3240	X	2938	-0-	-302	-0-	2923	2	15 9	Y	14		26 1		14
07	3596	X	3345	-0-	-251	-0-	3328	2	17 9	Y	15		19 1		10
08	3658	X	2887	-0-	-771	-0-	2875	2	12 9	Y	11		18 1		3
09	0		2743	-0-	2743	2743	2722	2	21 9	Y	19		15 1		7
10	0		3290	-0-	3290	6033	3269	2	21 9	Y	19		19 1		7
11	0		3457	-0-	3457	9490	3444	2	13 9	Y	12		17 1		2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
06	1350	N	353	-0-	-997	-0-	345	2	8	9	Y	7	3	1			5
07	930	N	697	-0-	-233	-0-	688	2	9	9	Y	8					13
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	916	2	17	9	Y	15	21	1			7
09	0		945	-0-	945	945	941	2	4	9	Y	4					11
10	0		1029	-0-	1029	1974	1021	2	8	9	Y	7	15	1			3
11	0		1011	-0-	1011	2985	1008	2	3	9	Y	3					6

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
06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1511	2	15	9	Y	14	9	1			5
07	1333	N	1111	-0-	-222	-0-	1096	2	15	9	Y	14	18	1			1
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1009	2	15	9	Y	14	13	1			2
09	0		872	-0-	872	872	859	2	13	9	Y	12	12	1			2
10	0		1225	-0-	1225	2097	1210	2	15	9	Y	14	12	1			4
11	0		948	-0-	948	3045	941	2	7	9	Y	6	6	1			4

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
06	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2182	2	15	9	Y	14	12	1			4
07	2201	N	2161	-0-	-40	-0-	2152	2	9	9	Y	8	9	1			3
08	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2137	2	11	9	Y	10	9	1			4
09	0		1989	-0-	1989	1989	1979	2	10	9	Y	9	12	1			1
10	0		2007	-0-	2007	3996	1996	2	11	9	Y	10	10	1			1
11	0		1871	-0-	1871	5867	1861	2	10	9	Y	9	6	1			4

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
06	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			Y	-0-					-0-
07	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			Y	-0-					-0-
08	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			Y	-0-					-0-
09	0		2489	-0-	2489	2489	2489	2			Y	-0-					-0-
10	0		2724	-0-	2724	5213	2707	2	17	9	Y	15	6	1			9
11	0		2588	-0-	2588	7801	2548	2	40	9	Y	36	37	1			8

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
06	1260	N	1188	-0-	-72	-0-	1188	2			Y	-0-					-0-
07	1302	N	1290	-0-	-12	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-
08	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			Y	-0-					-0-
09	0		1410	-0-	1410	1410	1410	2			Y	-0-					-0-
10	0		1436	-0-	1436	2846	1436	2			Y	-0-					-0-
11	0		1334	-0-	1334	4180	1334	2			Y	-0-					-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
06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1570	2	12	9	Y	11	7	1			6
07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1609	2	12	9	Y	11	15	1			2
08	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1607	2	12	9	Y	11	7	1			6
09	0		1516	-0-	1516	1516	1505	2	11	9	Y	10	15	1			1
10	0		1565	-0-	1565	3081	1554	2	11	9	Y	10	7	1			4
11	0		1553	-0-	1553	4634	1536	2	17	9	Y	15	8	1			11

ROBERTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146193 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8450 - 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
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	105	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
09	0		100	-0-	100	100	100	2			Y	-0-					-0-
10	0		104	-0-	104	204	104	2			Y	-0-					-0-
11	0		99	-0-	99	303	99	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 #: 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
06	1650	X	1124	-0-	-526	-0-	1120	2	4	9	Y	4	6	1			2
07	1643	X	1223	-0-	-420	-0-	1216	2	7	9	Y	6	5	1			3
08	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	1591	2	7	9	Y	6	6	1			3
09	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1781	2	1	9	Y	1	1	1			3
10	0		1444	-0-	1444	1444	1431	2	13	9	Y	12	9	1			6
11	0		1630	-0-	1630	3074	1621	2	9	9	Y	8	12	1			2

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
06	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1746	2	11	9	Y	10	9	1			2
07	1426	N	1067	-0-	-359	-0-	1053	2	14	9	Y	13	13	1			2
08	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1695	2	10	9	Y	9	5	1			6
09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1421	2	10	9	Y	9	15	1			-0-
10	0		1453	-0-	1453	1453	1443	2	10	9	Y	9	8	1			1
11	0		1419	-0-	1419	2872	1412	2	7	9	Y	6	7	1			-0-

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
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1466	2	7	9	Y	6	7	1			1
07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1747	2	8	9	Y	7	8	1			-0-
08	1395	N	1262	-0-	-133	-0-	1255	2	7	9	Y	6					6
09	0		1665	-0-	1665	1665	1659	2	6	9	Y	5	7	1			4
10	0		1385	-0-	1385	3050	1382	2	3	9	Y	3	6	1			1
11	0		1569	-0-	1569	4619	1563	2	6	9	Y	5	4	1			2

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
06	840	N	633	-0-	-207	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
07	1147	N	914	-0-	-233	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					-0-
10	0		946	-0-	946	946	945	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	0		1055	-0-	1055	2001	1053	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

MORGAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147254 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8401 - 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
06	1140	N	1114	-0-	-26	-0-	1101	2	13	9	Y	12	10	1			3
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1242	2	14	9	Y	13	13	1			3
08	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1549	2	18	9	Y	16	15	1			4
09	0		1564	-0-	1564	1564	1549	2	15	9	Y	14	16	1			2
10	0		1770	-0-	1770	3334	1750	2	20	9	Y	18	16	1			4
11	0		1310	-0-	1310	4644	1293	2	17	9	Y	15	17	1			2

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
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	888	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1119	2	3	9	Y	3	3	1			1
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1288	2	9	9	Y	8	8	1			1
09	0		1273	-0-	1273	1273	1269	2	4	9	Y	4	3	1			2
10	0		1422	-0-	1422	2695	1415	2	7	9	Y	6	7	1			1
11	0		1429	-0-	1429	4124	1422	2	7	9	Y	6	4	1			3

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
06	1530	N	1074	-0-	-456	-0-	1071	2	3	9	Y	3	2	1			1
07	1054	N	497	-0-	-557	-0-	496	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2100	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	0		1389	-0-	1389	1389	1386	2	3	9	Y	3	2	1			2
10	0		1087	-0-	1087	2476	1085	2	2	9	Y	2	2	1			2
11	0		952	-0-	952	3428	950	2	2	9	Y	2	2	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
06	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	1905	2	20	9	Y	18	15	1			5
07	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1971	2	19	9	Y	17	19	1			3
08	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2218	2	21	9	Y	19	16	1			6
09	0		2184	-0-	2184	2184	2170	2	14	9	Y	13	16	1			3
10	0		2129	-0-	2129	4313	2121	2	8	9	Y	7	7	1			3
11	0		2194	-0-	2194	6507	2183	2	11	9	Y	10	13	1			-0-

BLACK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148851 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8422 - 9552

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 148854 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8484 - 9510

06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	492	-0-	-35	-0-	490	2	2	9	Y	2	1	1			1
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	0		575	-0-	575	575	571	2	4	9	Y	4	2	1			2
10	0		426	-0-	426	1001	424	2	2	9	Y	2	2	1			2
11	0		329	-0-	329	1330	329	2			Y	-0-	1	1			1

CHADWICK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 148975 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8372 - 9480

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2950	2	7	9	Y	6	4	1			3
07	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3011	2	7	9	Y	6	8	1			1
08	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2915	2	7	9	Y	6	4	1			3
09	0		2934	-0-	2934	2934	2926	2	8	9	Y	7	9	1			1
10	0		2981	-0-	2981	5915	2973	2	8	9	Y	7	4	1			4
11	0		2835	-0-	2835	8750	2817	2	18	9	Y	16	8	1			12

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149735 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8405 - 9524

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-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1731	2	12	9	Y	11	11	1			2
07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1733	2	13	9	Y	12	10	1			4
08	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1623	2	22	9	Y	20	22	1			2
09	0		1499	-0-	1499	1499	1487	2	12	9	Y	11	9	1			4
10	0		1632	-0-	1632	3131	1613	2	19	9	Y	17	19	1			2
11	0		1630	-0-	1630	4761	1612	2	18	9	Y	16	10	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BLACK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 150314 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 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
06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1472	2	15	9	Y	14	13	1			3
07	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1870	2	14	9	Y	13	12	1			4
08	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2202	2	14	9	Y	13	13	1			4
09	0		2274	-0-	2274	2274	2259	2	15	9	Y	14	13	1			5
10	0		2476	-0-	2476	4750	2459	2	17	9	Y	15	14	1			6
11	0		2040	-0-	2040	6790	2022	2	18	9	Y	16	21	1			1

LILLY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 150328 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8459 - 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
06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1635	2	10	9	Y	9	7	1			2
07	1302	N	1113	-0-	-189	-0-	1104	2	9	9	Y	8	10	1			-0-
08	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1799	2	11	9	Y	10	5	1			5
09	0		1420	-0-	1420	1420	1411	2	9	9	Y	8	13	1			-0-
10	0		1406	-0-	1406	2826	1397	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
11	0		1354	-0-	1354	4180	1346	2	8	9	Y	7	7	1			-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 151113 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9327 - 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
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	848	2	17	9	Y	15	16	1			3
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	872	2	19	9	Y	17	17	1			3
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	864	2	19	9	Y	17	17	1			3
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	829	2	20	9	Y	18	18	1			3
10	0		881	-0-	881	881	860	2	21	9	Y	19	19	1			3
11	0		827	-0-	827	1708	807	2	20	9	Y	18	18	1			3

THOMPSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151141 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8461 - 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
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1100	2	9	9	Y	8	10	1			4
07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1457	2	10	9	Y	9	8	1			5
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1128	2	9	9	Y	8	8	1			5
09	1110	N	865	-0-	-245	-0-	861	2	4	9	Y	4	8	1			1
10	0		1415	-0-	1415	1415	1403	2	12	9	Y	11	6	1			6
11	0		1023	-0-	1023	2438	1011	2	12	9	Y	11	12	1			5

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151144 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8475 - 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
06	1770	N	1743	-0-	-27	-0-	1730	2	13	9	Y	12	12	1			2
07	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1985	2	14	9	Y	13	13	1			2
08	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1893	2	32	9	Y	29	23	1			8
09	0		1855	-0-	1855	1855	1825	2	30	9	Y	27	28	1			7
10	0		1938	-0-	1938	3793	1871	2	67	9	Y	61	52	1			16
11	0		1870	-0-	1870	5663	1805	2	65	9	Y	59	62	1			13

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
06	780	N	770	-0-	-10	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	785	-0-	-21	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
09	0		749	-0-	749	749	749	2			Y	-0-					-0-
10	0		761	-0-	761	1510	761	2			Y	-0-					-0-
11	0		718	-0-	718	2228	718	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
06	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			Y	-0-					-0-
07	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			Y	-0-					-0-
08	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			Y	-0-					-0-
09	2760	N	2680	-0-	-80	-0-	2680	2			Y	-0-					-0-
10	0		2796	-0-	2796	2796	2796	2			Y	-0-					-0-
11	0		2693	-0-	2693	5489	2693	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 #: 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
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
09	0		512	-0-	512	512	504	2	8	9	Y	7					7
10	0		550	-0-	550	1062	538	2	12	9	Y	11					18
11	0		519	-0-	519	1581	499	2	20	9	Y	18	14	1			22

FITE UNIT WELL #: 11 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
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					30
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					30
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					30
09	0	%	178	-0-	178	178	177	2	1	9	N	1	1	8			30
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	178					N	-0-					30
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	178					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
06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1592	2	2	9	Y	2					2
07	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1635	2	1	9	Y	1	2	1			1
08	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1680	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1594	2	1	9	Y	1					1
10	0		1667	-0-	1667	1667	1665	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	0		1591	-0-	1591	3258	1589	2	2	9	Y	2	3	1			-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
06	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2130	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2021	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	2263	N	2030	-0-	-233	-0-	2028	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	2130	N	1839	-0-	-291	-0-	1835	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
10	0		1849	-0-	1849	1849	1843	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
11	0		1867	-0-	1867	3716	1861	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	2220	X	1210	-0-	-1010	-0-	1137	2	73	9	Y	66	52	1			30
07	2294	X	2120	-0-	-174	-0-	2017	2	103	9	Y	94	105	1			19
08	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1519	2	59	9	Y	54	52	1			21
09	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2340	2	99	9	Y	90	102	1			9
10	0		2118	-0-	2118	2118	2010	2	108	9	Y	98	67	1			40
11	0		1731	-0-	1731	3849	1677	2	54	9	Y	49	63	1			26

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CHADWICK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153522 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	1440	N	1320	-0-	-120	-0-	1312	2	8	9	Y	7	6	1			2
07	1488	N	1204	-0-	-284	-0-	1195	2	9	9	Y	8	9	1			1
08	1426	N	1153	-0-	-273	-0-	1146	2	7	9	Y	6	6	1			1
09	0		1438	-0-	1438	1438	1431	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	0		1516	-0-	1516	2954	1508	2	8	9	Y	7	6	1			2
11	0		1344	-0-	1344	4298	1341	2	3	9	Y	3	3	1			2

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
06	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			Y	-0-					-0-
07	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			Y	-0-					-0-
08	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			Y	-0-					-0-
09	0		1595	-0-	1595	1595	1595	2			Y	-0-					-0-
10	0		2058	-0-	2058	3653	2058	2			Y	-0-					-0-
11	0		2170	-0-	2170	5823	2170	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
06	1320	N	143	-0-	-1177	-0-	141	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	63	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2496	2	13	9	Y	12	10	1			2
10	0		2101	-0-	2101	2101	2076	2	25	9	Y	23	22	1			3
11	0		2118	-0-	2118	4219	2095	2	23	9	Y	21	21	1			3

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
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-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1684	2	4	9	Y	4	7	1			2
07	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1719	2	4	9	Y	4					6
08	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1711	2	6	9	Y	5	8	1			3
09	0		1660	-0-	1660	1660	1657	2	3	9	Y	3					6
10	0		1722	-0-	1722	3382	1716	2	6	9	Y	5	9	1			2
11	0		1644	-0-	1644	5026	1642	2	2	9	Y	2					4

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
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
09	0		1389	-0-	1389	1389	1389	2			Y	-0-					-0-
10	0		1342	-0-	1342	2731	1342	2			Y	-0-					-0-
11	0		1370	-0-	1370	4101	1370	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 #: 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2	Y	-0-					-0-
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2	Y	-0-					-0-
08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2	Y	-0-					-0-
09	0		1164	-0-	1164	1164	1164	2	Y	-0-					-0-
10	0		1136	-0-	1136	2300	1136	2	Y	-0-					-0-
11	0		1062	-0-	1062	3362	1062	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2	Y	-0-					2
07	248	N	172	-0-	-76	-0-	172	2	Y	-0-					2
08	279	N	242	-0-	-37	-0-	241	2	1 9 Y	1					3
09	0		237	-0-	237	237	236	2	1 9 Y	1	2	1			2
10	0		205	-0-	205	442	204	2	1 9 Y	1					3
11	0		231	-0-	231	673	231	2	Y	-0-	2	1			1

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2645	2	1 9 Y	1					1
07	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2722	2	1 9 Y	1	1	1			-0-
09	0		2636	-0-	2636	2636	2636	2	Y	-0-					-0-
10	0		2649	-0-	2649	5285	2648	2	1 9 Y	1	1	1			-0-
11	0		2534	-0-	2534	7819	2533	2	1 9 Y	1	1	1			-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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2340	N	1643	-0-	-697	-0-	1633	2	10 9 Y	9	7	1			2
07	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2048	2	11 9 Y	10	9	1			3
08	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2054	2	14 9 Y	13	12	1			4
09	0		2394	-0-	2394	2394	2381	2	13 9 Y	12	12	1			4
10	0		2234	-0-	2234	4628	2221	2	13 9 Y	12	11	1			5
11	0		2062	-0-	2062	6690	2047	2	15 9 Y	14	18	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2	Y	-0-					-0-
07	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2	Y	-0-					-0-
08	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2	Y	-0-					-0-
09	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2	Y	-0-					-0-
10	0		2342	-0-	2342	2342	2342	2	Y	-0-					-0-
11	0		2300	-0-	2300	4642	2300	2	Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 156264 COMPL. DATE 11/01/1995 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1317	2	9 9 Y	8	7	1			2
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1337	2	10 9 Y	9	10	1			1
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1287	2	10 9 Y	9	5	1			5
09	0		1248	-0-	1248	1248	1238	2	10 9 Y	9	14	1			-0-
10	0		1365	-0-	1365	2613	1357	2	8 9 Y	7	7	1			-0-
11	0		1323	-0-	1323	3936	1314	2	9 9 Y	8	8	1			-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	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

MASON WELL #: 7 L RRCID -> 157051 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8510 - 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
06	2880	X	2429	-0-	-451	-0-	2425	2	4	9	Y	4	3	1			1
07	2976	X	1809	-0-	-1167	-0-	1806	2	3	9	Y	3	3	1			1
08	2976	X	1172	-0-	-1804	-0-	1171	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	2430	N	1780	-0-	-650	-0-	1774	2	6	9	Y	5	4	1			1
10	0		1207	-0-	1207	1207	1205	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
11	0		1448	-0-	1448	2655	1442	2	6	9	Y	5	4	1			1

BECKWORTH WELL #: 11 RRCID -> 158414 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9178 - 9591

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	1230	N	1106	-0-	-124	-0-	1104	2	2	9	Y	2	3	1			1
07	1147	N	1013	-0-	-134	-0-	1011	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	1240	N	1061	-0-	-179	-0-	1057	2	4	9	Y	4	3	1			2
09	0		1086	-0-	1086	1086	1080	2	6	9	Y	5	5	1			2
10	0		1257	-0-	1257	2343	1251	2	6	9	Y	5	5	1			2
11	0		1114	-0-	1114	3457	1108	2	6	9	Y	5	5	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 6 RRCID -> 159356 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8540 - 9430

06	4170	X	2576	-0-	-1594	-0-	2564	2	12	9	Y	11	12	1			2
07	3720	X	2556	-0-	-1164	-0-	2549	2	7	9	Y	6	7	1			1
08	3162	X	2694	-0-	-468	-0-	2687	2	7	9	Y	6	6	1			1
09	0		18	-0-	18	18	17	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
10	0		929	-0-	929	947	926	2	3	9	Y	3	2	1			1
11	0		2709	-0-	2709	3656	2701	2	8	9	Y	7	7	1			1

HUDSON, NELL WELL #: 5 RRCID -> 159918 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9324 - 9380

06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1033	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	806	N	727	-0-	-79	-0-	721	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-

DENNARD UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160228 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9522

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-
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-

WILSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160983 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9555

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-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

HANCOCK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161347 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8795 - 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
06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	90	1	1293	2	Y	44	40	1			12
							48	9									
07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	112	1	1383	2	Y	27	29	1			10
							30	9									
08	1519	N	1517	-0-	-2	-0-	117	1	1364	2	Y	33	30	1			13
							36	9									
09	0		1524	-0-	1524	1524	117	1	1377	2	Y	27	38	1			2
							30	9									
10	0		1592	-0-	1592	3116	119	1	1471	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
11	0		1575	-0-	1575	4691	120	1	1455	2	Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161348 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8832 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	336	N	336	-0-	-0-	-0-	22	1	313	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	434	N	303	-0-	-131	-0-	23	1	279	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	372	N	278	-0-	-94	-0-	22	1	255	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	0		208	-0-	208	208	16	1	191	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	0		245	-0-	245	453	18	1	226	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	0		220	-0-	220	673	17	1	202	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

HULL UNIT A WELL #: A 61 RRCID -> 161517 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8295 - 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
06	2730	X	1298	-0-	-1432	-0-	1290	2	8	9	Y	7	8	1			1
07	2511	X	2184	-0-	-327	-0-	2178	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	2511	X	1323	-0-	-1188	-0-	1317	2	6	9	Y	5	4	1			2
09	0		1300	-0-	1300	1300	1296	2	4	9	Y	4	5	1			1
10	0		1107	-0-	1107	2407	1101	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	0		1130	-0-	1130	3537	1127	2	3	9	Y	3	3	1			1

WILSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161588 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8363 - 9559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1660	2	4	9	Y	4	5	1			1
07	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1757	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	1984	N	1882	-0-	-102	-0-	1875	2	7	9	Y	6	6	1			1
09	0		1794	-0-	1794	1794	1790	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	0		1714	-0-	1714	3508	1704	2	10	9	Y	9	9	1			1
11	0		1589	-0-	1589	5097	1577	2	12	9	Y	11	10	1			2

DUNLAP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161595 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 2280 - 2520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-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
06	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	189	1	2065	2	Y	21					37
							23	9									
07	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	165	1	1973	2	Y	19	36	1			20
							21	9									
08	2232	N	2206	-0-	-26	-0-	172	1	2012	2	Y	20	34	1			6
							22	9									
09	0		2353	-0-	2353	2353	189	1	2141	2	Y	21					27
							23	9									
10	0		2148	-0-	2148	4501	165	1	1959	2	Y	22	36	1			13
							24	9									
11	0		1903	-0-	1903	6404	148	1	1732	2	Y	21	27	1			7
							23	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 11 F RRCID -> 162565 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8520 - 9714

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2022 - WELL PLUGGED 11/3/2022

HULL UNIT A WELL #: A 67 RRCID -> 163053 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8308 - 9557

06	420	N	285	-0-	-135	-0-	282	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	302	2	4	9	Y	4	3	1			1
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	302	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	300	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	0		396	-0-	396	396	389	2	7	9	Y	6	5	1			2
11	0		537	-0-	537	933	533	2	4	9	Y	4	4	1			2

HULL A-21 UNIT WELL #: A 63 RRCID -> 163083 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8680 - 9515

06	180	N	134	-0-	-46	-0-	133	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	186	N	10	-0-	-176	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	79	-0-	-107	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
09	0		199	-0-	199	199	198	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	0		183	-0-	183	382	182	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	0		220	-0-	220	602	219	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

DENNARD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163220 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9557

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163263 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9040 - 9237

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163268 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9040 - 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
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-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/23/2022 - WELL PLUGGED 11/23/22

CAPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163332 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8445 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2022 - WELL PLUGGED 11/19/22

HULL UNIT A WELL #: A 65 RRCID -> 163640 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9091 - 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
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1195	2	21	9	Y	19	23	1			2
07	961	N	835	-0-	-126	-0-	817	2	18	9	Y	16	15	1			3
08	961	N	415	-0-	-546	-0-	407	2	8	9	Y	7	8	1			2
09		0	1360	-0-	1360	1360	1347	2	13	9	Y	12	10	1			4
10		0	1629	-0-	1629	2989	1616	2	13	9	Y	12	13	1			3
11		0	1488	-0-	1488	4477	1481	2	7	9	Y	6	7	1			2

WILSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164159 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8310 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164384 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8763 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL UNIT A WELL #: A 69 RRCID -> 164493 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8277 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFITH WELL #: 4 T RRCID -> 164688 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9018 - 9433

06	750	N	108	-0-	-642	-0-	107	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	682	N	160	-0-	-522	-0-	158	2	2	9	Y	2	1	1			1
08	217	N	141	-0-	-76	-0-	140	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	0		246	-0-	246	246	246	2			Y	-0-					-0-
10	0		530	-0-	530	776	530	2			Y	-0-					-0-
11	0		1176	-0-	1176	1952	1176	2			Y	-0-					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 165104 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9294 - 9507

06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1162	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1177	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1195	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1163	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	0		1205	-0-	1205	1205	1198	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	0		493	-0-	493	1698	487	2	6	9	Y	5	5	1			1

DENNARD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165119 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8325 - 9570

06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		56	-0-	56	56	56	2			Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 6 T RRCID -> 165130 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8476 - 9337

06	180	N	126	-0-	-54	-0-	125	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	132	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
09	0		105	-0-	105	105	105	2			Y	-0-					-0-
10	0		119	-0-	119	224	118	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	0		173	-0-	173	397	172	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

FENDER, H. R. WELL #: 6 RRCID -> 165483 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9009 - 9337

06	930	N	326	-0-	-604	-0-	322	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	775	N	242	-0-	-533	-0-	236	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	309	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
09	0		423	-0-	423	423	423	2			Y	-0-					-0-
10	0		623	-0-	623	1046	623	2			Y	-0-					-0-
11	0		758	-0-	758	1804	758	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 4 RRCID -> 165511 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8714 - 9219

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		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
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
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
10	0		284	-0-	284	284	284	2			Y	-0-					-0-
11	0		272	-0-	272	556	272	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 5 RRCID -> 165575 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9120 - 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
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1043	2	9	9	Y	8	7	1			2
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1014	2	3	9	Y	3	4	1			1
08	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1073	2	6	9	Y	5	4	1			2
09	1050	X	856	-0-	-194	-0-	852	2	4	9	Y	4	6	1			-0-
10	0		977	-0-	977	977	970	2	7	9	Y	6	5	1			1
11	0		789	-0-	789	1766	786	2	3	9	Y	3	3	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 64 RRCID -> 165920 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8302 - 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
06	120	N	60	-0-	-60	-0-	58	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	62	N	11	-0-	-51	-0-	10	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	93	N	12	-0-	-81	-0-	11	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		104	-0-	104	104	102	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	0		63	-0-	63	167	62	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166101 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8328 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2400	N	2297	-0-	-103	-0-	2293	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2386	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	2480	N	2411	-0-	-69	-0-	2402	2	9	9	Y	8	7	1			2
09	2310	N	2288	-0-	-22	-0-	2278	2	10	9	Y	9	9	1			2
10	0		2483	-0-	2483	2483	2468	2	15	9	Y	14	14	1			2
11	0		2256	-0-	2256	4739	2246	2	10	9	Y	9	9	1			2

HULL UNIT A WELL #: A 66-L RRCID -> 167062 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8288 - 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
06	2100	N	588	-0-	-1512	-0-	569	2	19	9	Y	17	15	1			5
07	1891	N	1217	-0-	-674	-0-	1198	2	19	9	Y	17	20	1			2
08	1550	N	622	-0-	-928	-0-	603	2	19	9	Y	17	17	1			2
09	0		1627	-0-	1627	1627	1610	2	17	9	Y	15	13	1			4
10	0		5645	-0-	5645	7272	5620	2	25	9	Y	23	23	1			4
11	0		5463	-0-	5463	12735	5442	2	21	9	Y	19	20	1			3

DUNLAP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167167 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8432 - 9371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	845	X	845	-0-	-0-	-0-	797	2	48	9	Y	44	39	1			15
07	899	X	857	-0-	-42	-0-	831	2	26	9	Y	24	30	1			9
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	812	2	44	9	Y	40	35	1			14
09	0		791	-0-	791	791	757	2	34	9	Y	31	42	1			3
10	0		802	-0-	802	1593	763	2	39	9	Y	35	32	1			6
11	0		809	-0-	809	2402	775	2	34	9	Y	31	25	1			12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DAVIS, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 167866 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8502 - 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
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	907	2	7	9	Y	6	5	1			1
07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1297	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1374	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	0		1369	-0-	1369	1369	1360	2	9	9	Y	8	8	1			1
10	0		1376	-0-	1376	2745	1366	2	10	9	Y	9	9	1			1
11	0		1421	-0-	1421	4166	1411	2	10	9	Y	9	9	1			1

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
06	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2945	2	35	9	Y	32	32	1			7
07	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3065	2	35	9	Y	32	33	1			6
08	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2898	2	33	9	Y	30	31	1			5
09	0		3020	-0-	3020	3020	2985	2	35	9	Y	32	32	1			5
10	0		3221	-0-	3221	6241	3180	2	41	9	Y	37	37	1			5
11	0		2988	-0-	2988	9229	2951	2	37	9	Y	34	34	1			5

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
06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1935	2	18	9	Y	16	16	1			3
07	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1962	2	18	9	Y	16	16	1			3
08	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1975	2	18	9	Y	16	16	1			3
09	0		1937	-0-	1937	1937	1919	2	18	9	Y	16	17	1			2
10	0		1987	-0-	1987	3924	1966	2	21	9	Y	19	18	1			3
11	0		1908	-0-	1908	5832	1890	2	18	9	Y	16	17	1			2

SOAPE, C.P. WELL #: 5 RRCID -> 168310 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	270	N	231	-0-	-39	-0-	230	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	289	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
09	0		224	-0-	224	224	224	2			Y	-0-					-0-
10	0		253	-0-	253	477	253	2			Y	-0-					-0-
11	0		302	-0-	302	779	302	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
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1485	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1814	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1651	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1365	2	8	9	Y	7	7	1			1
10	0		1660	-0-	1660	1660	1651	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	0		1432	-0-	1432	3092	1423	2	9	9	Y	8	8	1			1

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
06	1770	N	1667	-0-	-103	-0-	1649	2	18	9	Y	16	16	1			3
07	1457	N	1220	-0-	-237	-0-	1199	2	21	9	Y	19	18	1			4
08	1488	N	1271	-0-	-217	-0-	1251	2	20	9	Y	18	19	1			3
09	0		1366	-0-	1366	1366	1345	2	21	9	Y	19	19	1			3
10	0		1491	-0-	1491	2857	1468	2	23	9	Y	21	21	1			3
11	0		1597	-0-	1597	4454	1575	2	22	9	Y	20	20	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	92	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	124	N	62	-0-	-62	-0-	56	2	6	9	Y	5	4	1			1
08	62	N	35	-0-	-27	-0-	34	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	0		60	-0-	60	60	60	2			Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-					-0-
11	0		157	-0-	157	217	157	2			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
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	51	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	45	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	83	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	0		77	-0-	77	77	76	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	0		50	-0-	50	127	50	2			Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 73 RRCID -> 168532 COMPL. DATE 08/16/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 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
06	1830	N	857	-0-	-973	-0-	847	2	10	9	Y	9	8	1			2
07	1364	N	841	-0-	-523	-0-	835	2	6	9	Y	5	7	1			-0-
08	1643	N	811	-0-	-832	-0-	804	2	7	9	Y	6	4	1			2
09	0		1643	-0-	1643	1643	1631	2	12	9	Y	11	11	1			2
10	0		957	-0-	957	2600	949	2	8	9	Y	7	9	1			-0-
11	0		1497	-0-	1497	4097	1487	2	10	9	Y	9	7	1			2

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 8A RRCID -> 168583 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9006 - 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
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1429	2	20	9	Y	18	17	1			4
07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1456	2	21	9	Y	19	19	1			4
08	1395	N	1329	-0-	-66	-0-	1310	2	19	9	Y	17	18	1			3
09	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1421	2	22	9	Y	20	20	1			3
10	0		1361	-0-	1361	1361	1340	2	21	9	Y	19	20	1			2
11	0		1137	-0-	1137	2498	1116	2	21	9	Y	19	18	1			3

CAPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168828 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9062 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			Y	-0-					-0-
07	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			Y	-0-					-0-
08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
09	0		1565	-0-	1565	1565	1565	2			Y	-0-					-0-
10	0		1470	-0-	1470	3035	1470	2			Y	-0-					-0-
11	0		1519	-0-	1519	4554	1519	2			Y	-0-					-0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168889 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 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
06	690	X	680	-0-	-10	-0-	659	2	21	9	Y	19	19	1			5
07	713	X	636	-0-	-77	-0-	626	2	10	9	Y	9	9	1			5
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	693	2	18	9	Y	16	13	1			8
09	0		578	-0-	578	578	567	2	11	9	Y	10	17	1			1
10	0		646	-0-	646	1224	629	2	17	9	Y	15	13	1			3
11	0		634	-0-	634	1858	620	2	14	9	Y	13	11	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SOAPE, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 169055 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8440 - 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
06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1611	2	7	9	Y	6	7	1			1
07	1488	N	1420	-0-	-68	-0-	1412	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1688	2	10	9	Y	9	8	1			2
09	0		1614	-0-	1614	1614	1605	2	9	9	Y	8	9	1			1
10	0		1710	-0-	1710	3324	1699	2	11	9	Y	10	10	1			1
11	0		1688	-0-	1688	5012	1678	2	10	9	Y	9	9	1			1

HANCOCK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169207 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8821 - 9319

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 7 RRCID -> 169245 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8584 - 9299

06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1810	2	73	9	Y	66	60	1			18
07	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1887	2	45	9	Y	41	44	1			15
08	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	1992	2	55	9	Y	50	45	1			20
09	0		2105	-0-	2105	2105	2054	2	51	9	Y	46	62	1			4
10	0		2161	-0-	2161	4266	2102	2	59	9	Y	54	51	1			7
11	0		1957	-0-	1957	6223	1904	2	53	9	Y	48	34	1			21

CHADWICK GAS UNIT - MCLENDON WELL #: 6 RRCID -> 169278 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9014 - 9232

06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1682	2	20	9	Y	18	16	1			5
07	1767	N	1637	-0-	-130	-0-	1625	2	12	9	Y	11	12	1			4
08	1705	N	1617	-0-	-88	-0-	1603	2	14	9	Y	13	12	1			5
09	0		1572	-0-	1572	1572	1559	2	13	9	Y	12	16	1			1
10	0		1496	-0-	1496	3068	1481	2	15	9	Y	14	13	1			2
11	0		1275	-0-	1275	4343	1262	2	13	9	Y	12	9	1			5

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170425 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8888 - 9205

06	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	40	1	1793	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	973	-0-	-298	-0-	41	1	932	2	N	-0-					-0-
08	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	42	1	1988	2	N	-0-					-0-
09	0		1678	-0-	1678	1678	44	1	1634	2	N	-0-					-0-
10	0		852	-0-	852	2530	45	1	807	2	N	-0-					-0-
11	0		1929	-0-	1929	4459	44	1	1885	2	N	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 171014 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8513 - 9504

06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-					-0-
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
09	0		1230	-0-	1230	1230	1230	2			Y	-0-					-0-
10	0		1414	-0-	1414	2644	1414	2			Y	-0-					-0-
11	0		1400	-0-	1400	4044	1400	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 7 RRCID -> 171018 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8796 - 9310

06	1530	N	1374	-0-	-156	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
07	1550	N	1406	-0-	-144	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-
08	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-
09	0		1591	-0-	1591	1591	1591	2			Y	-0-					-0-
10	0		1620	-0-	1620	3211	1620	2			Y	-0-					-0-
11	0		1583	-0-	1583	4794	1583	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 #: 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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		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

06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			Y	-0-					-0-
07	1333	N	1154	-0-	-179	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-
08	1829	N	1217	-0-	-612	-0-	1217	2			Y	-0-					-0-
09	0		1492	-0-	1492	1492	1492	2			Y	-0-					-0-
10	0		2680	-0-	2680	4172	2680	2			Y	-0-					-0-
11	0		1385	-0-	1385	5557	1385	2			Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 171648 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9496

06	1650	N	1645	-0-	-5	-0-	1645	2			Y	-0-					-0-
07	1736	N	1686	-0-	-50	-0-	1686	2			Y	-0-					-0-
08	1736	N	1659	-0-	-77	-0-	1659	2			Y	-0-					-0-
09	1650	N	1541	-0-	-109	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-
10	0		1662	-0-	1662	1662	1662	2			Y	-0-					-0-
11	0		1600	-0-	1600	3262	1600	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 171649 COMPL. DATE 12/24/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9479

06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
09	0		512	-0-	512	512	512	2			Y	-0-					-0-
10	0		521	-0-	521	1033	521	2			Y	-0-					-0-
11	0		500	-0-	500	1533	500	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171937 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8395 - 9498

06	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1907	2	55	9	Y	50	51	1			45
07	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1715	2	50	9	Y	45	59	1			31
08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1527	2	35	9	Y	32	54	1			9
09	0		1027	-0-	1027	1027	979	2	48	9	Y	44	44	1			9
10	0		1140	-0-	1140	2167	1081	2	59	9	Y	54	43	1			20
11	0		1774	-0-	1774	3941	1731	2	43	9	Y	39	52	1			7

ALLISON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 171970 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8329 - 9531

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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B DENY	-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

06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1443	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1353	2	3	9	Y	3	3	1			1
08	1519	N	909	-0-	-610	-0-	906	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	0		1275	-0-	1275	1275	1271	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	0		1432	-0-	1432	2707	1428	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	0		1361	-0-	1361	4068	1357	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
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
06	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2720	2	14	9	Y	13	13	1			3
07	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	2892	2	14	9	Y	13	13	1			3
08	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2896	2	14	9	Y	13	14	1			2
09	0		2888	-0-	2888	2888	2873	2	15	9	Y	14	14	1			2
10	0		3213	-0-	3213	6101	3196	2	17	9	Y	15	15	1			2
11	0		3038	-0-	3038	9139	3023	2	15	9	Y	14	14	1			2

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
06	1710	N	1480	-0-	-230	-0-	1457	2	23	9	Y	21	13	1			11
07	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1874	2	19	9	Y	17	25	1			3
08	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1855	2	22	9	Y	20	12	1			11
09	0		1719	-0-	1719	1719	1700	2	19	9	Y	17	26	1			2
10	0		2107	-0-	2107	3826	2088	2	19	9	Y	17	12	1			7
11	0		1874	-0-	1874	5700	1848	2	26	9	Y	24	13	1			18

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
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-
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-

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
06	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2563	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2683	2	4	9	Y	4	3	1			1
08	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2609	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
09	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2523	2	3	9	Y	3	2	1			1
10	0		2678	-0-	2678	2678	2672	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	0		2570	-0-	2570	5248	2566	2	4	9	Y	4	3	1			2

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
06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1709	2	7	9	Y	6	5	1			1
07	2015	N	1576	-0-	-439	-0-	1570	2	6	9	Y	5	4	1			2
08	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1526	2	6	9	Y	5	6	1			1
09	0		1837	-0-	1837	1837	1830	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	0		734	-0-	734	2571	727	2	7	9	Y	6	5	1			2
11	0		1203	-0-	1203	3774	1196	2	7	9	Y	6	7	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
06	780	X	776	-0-	-4	-0-	772	2	4	9	Y	4	3	1			1
07	935	X	935	-0-	-0-	-0-	932	2	3	9	Y	3	3	1			1
08	899	X	877	-0-	-22	-0-	875	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
09	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	1014	2	12	9	Y	11	9	1			2
10	0		1261	-0-	1261	1261	1243	2	18	9	Y	16	11	1			7
11	0		1031	-0-	1031	2292	1019	2	12	9	Y	11	18	1			-0-

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
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-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
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-
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-

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
06	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			Y	-0-					-0-
07	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3133	-0-	33	33	3133	2			Y	-0-					-0-
09	0		3061	-0-	3061	3094	3061	2			Y	-0-					-0-
10	0		3108	-0-	3108	6202	3108	2			Y	-0-					-0-
11	0		2807	-0-	2807	9009	2804	2	3	9	Y	3					3

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
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
09	0		783	-0-	783	783	783	2			Y	-0-					-0-
10	0		821	-0-	821	1604	821	2			Y	-0-					-0-
11	0		813	-0-	813	2417	813	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
06	1800	N	1765	-0-	-35	-0-	85	1	1655	2	Y	23	13	1	10	8	4
							25	9									
07	1860	N	1630	-0-	-230	-0-	86	1	1508	2	Y	33	14	1	21	8	2
							36	9									
08	1798	N	962	-0-	-836	-0-	57	1	893	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
09	0		889	-0-	889	889	54	1	811	2	Y	22	13	1	9	8	2
							24	9									
10	0		502	-0-	502	1391	55	1	427	2	Y	18	17	1			3
							20	9									
11	0		619	-0-	619	2010	43	1	555	2	Y	19	12	1	9	8	1
							21	9									

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
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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	1860	N	1812	-0-	-48	-0-	1806	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	1984	N	1848	-0-	-136	-0-	1840	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	1922	N	1896	-0-	-26	-0-	1890	2	6	9	Y	5	3	1			3
09	0		2001	-0-	2001	2001	1994	2	7	9	Y	6	9	1			-0-
10	0		2193	-0-	2193	4194	2186	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
11	0		1453	-0-	1453	5647	1447	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
06	2220	N	1962	-0-	-258	-0-	1954	2	8	9	Y	7	6	1			2
07	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2328	2	9	9	Y	8	9	1			1
08	2263	N	2103	-0-	-160	-0-	2097	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	0		2347	-0-	2347	2347	2340	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	0		2344	-0-	2344	4691	2336	2	8	9	Y	7	6	1			2
11	0		1926	-0-	1926	6617	1923	2	3	9	Y	3	3	1			2

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
06	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	214	1	4173	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
07	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	262	1	4594	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
08	4464	X	4165	-0-	-299	-0-	249	1	3904	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
09	0		2957	-0-	2957	2957	184	1	2758	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
10	0		1455	-0-	1455	4412	163	1	1275	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
11	0		2477	-0-	2477	6889	177	1	2289	2	Y	10	11	1			1
							11	9									

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
06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1679	2	23	9	Y	21	18	1			5
07	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1730	2	20	9	Y	18	18	1			5
08	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1909	2	21	9	Y	19	18	1			6
09	0		1888	-0-	1888	1888	1869	2	19	9	Y	17	18	1			5
10	0		1921	-0-	1921	3809	1904	2	17	9	Y	15	14	1			6
11	0		1813	-0-	1813	5622	1794	2	19	9	Y	17	22	1			1

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
06	1620	N	976	-0-	-644	-0-	967	2	9	9	Y	8	8	1			6
07	1457	N	1009	-0-	-448	-0-	990	2	19	9	Y	17	16	1			7
08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1242	2	14	9	Y	13	13	1			7
09	0		1272	-0-	1272	1272	1250	2	22	9	Y	20	18	1			9
10	0		1199	-0-	1199	2471	1182	2	17	9	Y	15	17	1			7
11	0		1294	-0-	1294	3765	1274	2	20	9	Y	18	19	1			6

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
06	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2397	2	1	9	Y	1					33
07	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2445	2	11	9	Y	10					43
08	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2321	2	23	9	Y	21					64
09	0		2309	-0-	2309	2309	2284	2	25	9	Y	23	51	1			36
10	0		2316	-0-	2316	4625	2301	2	15	9	Y	14					50
11	0		2106	-0-	2106	6731	2093	2	13	9	Y	12	39	1			23

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	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

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
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-
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-

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
06	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1840	2	19	9	Y	17	16	1			3
07	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1893	2	18	9	Y	16	16	1			3
08	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1895	2	39	9	Y	35	29	1			9
09	0		1886	-0-	1886	1886	1847	2	39	9	Y	35	35	1			9
10	0		2016	-0-	2016	3902	1936	2	80	9	Y	73	63	1			19
11	0		1934	-0-	1934	5836	1858	2	76	9	Y	69	73	1			15

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
06	1560	N	1458	-0-	-102	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-
07	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			Y	-0-					-0-
08	1674	N	1668	-0-	-6	-0-	1668	2			Y	-0-					-0-
09	0		1569	-0-	1569	1569	1569	2			Y	-0-					-0-
10	0		1620	-0-	1620	3189	1620	2			Y	-0-					-0-
11	0		1365	-0-	1365	4554	1365	2			Y	-0-					-0-

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
06	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2643	2	3	9	N	3	3	1			1
07	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2797	2	3	9	N	3	4	1			-0-
08	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2827	2	4	9	N	4	3	1			1
09	0		2662	-0-	2662	2662	2659	2	3	9	N	3	3	1			1
10	0		2616	-0-	2616	5278	2613	2	3	9	N	3	3	1			1
11	0		2490	-0-	2490	7768	2489	2	1	9	N	1	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
06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-					-0-
07	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-
08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			Y	-0-					-0-
09	0		1532	-0-	1532	1532	1532	2			Y	-0-					-0-
10	0		1580	-0-	1580	3112	1580	2			Y	-0-					-0-
11	0		1507	-0-	1507	4619	1507	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
06	1680	N	1526	-0-	-154	-0-	1512	2	14	9	Y	13	13	1			3
07	1798	N	1730	-0-	-68	-0-	1715	2	15	9	Y	14	14	1			3
08	1705	N	1435	-0-	-270	-0-	1421	2	14	9	Y	13	14	1			2
09	0		1630	-0-	1630	1630	1613	2	17	9	Y	15	15	1			2
10	0		1729	-0-	1729	3359	1711	2	18	9	Y	16	16	1			2
11	0		1873	-0-	1873	5232	1856	2	17	9	Y	15	15	1			2

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
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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	4470	X	3910	-0-	-560	-0-	3903	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	4619	X	3900	-0-	-719	-0-	3893	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	4805	X	3518	-0-	-1287	-0-	3511	2	7	9	Y	6	6	1			1
09	4350	X	3449	-0-	-901	-0-	3442	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	0		3897	-0-	3897	3897	3891	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	0		3696	-0-	3696	7593	3689	2	7	9	Y	6	6	1			1

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
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-					-0-
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-					-0-
09	1380	N	1198	-0-	-182	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
10	0		1467	-0-	1467	1467	1467	2			Y	-0-					-0-
11	0		1412	-0-	1412	2879	1412	2			Y	-0-					-0-

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
06	1260	N	1254	-0-	-6	-0-	1232	2	22	9	Y	20	20	1			4
07	1302	N	1281	-0-	-21	-0-	1258	2	23	9	Y	21	21	1			4
08	1302	N	936	-0-	-366	-0-	915	2	21	9	Y	19	20	1			3
09	0		717	-0-	717	717	695	2	22	9	Y	20	20	1			3
10	0		839	-0-	839	1556	815	2	24	9	Y	22	22	1			3
11	0		790	-0-	790	2346	768	2	22	9	Y	20	20	1			3

THOMPSON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 179759 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 8414 - 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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1410	N	1355	-0-	-55	-0-	1345	2	10	9	Y	9	9	1			2
07	1426	N	1417	-0-	-9	-0-	1406	2	11	9	Y	10	10	1			2
08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1479	2	11	9	Y	10	10	1			2
09	0		1448	-0-	1448	1448	1438	2	10	9	Y	9	10	1			1
10	0		1346	-0-	1346	2794	1333	2	13	9	Y	12	11	1			2
11	0		1405	-0-	1405	4199	1395	2	10	9	Y	9	10	1			1

ROBERTS UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 179876 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8298 - 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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 L RRCID -> 180233 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8282 - 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
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-
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-

ALLISON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 180392 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8237 - 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
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1458	2	6	9	Y	5	3	1			2
07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1349	2	4	9	Y	4	6	1			-0-
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1223	2	6	9	Y	5	4	1			1
09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1293	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	0		1441	-0-	1441	1441	1437	2	4	9	Y	4	3	1			2
11	0		1287	-0-	1287	2728	1286	2	1	9	Y	1	2	1			1

HEBERT WELL #: 9 RRCID -> 180486 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 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
06	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2254	2	10	9	Y	9	9	1			2
07	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2262	2	11	9	Y	10	10	1			2
08	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2293	2	11	9	Y	10	10	1			2
09	0		2234	-0-	2234	2234	2224	2	10	9	Y	9	10	1			1
10	0		2279	-0-	2279	4513	2266	2	13	9	Y	12	11	1			2
11	0		2172	-0-	2172	6685	2160	2	12	9	Y	11	11	1			2

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
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	621	-0-	-61	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	642	-0-	-40	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
09	0		858	-0-	858	858	858	2			Y	-0-					-0-
10	0		621	-0-	621	1479	621	2			Y	-0-					-0-
11	0		668	-0-	668	2147	665	2	3	9	Y	3	2	1			1

COLLINS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 180873 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8289 - 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
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-
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-

WILSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 180930 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8320 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	990	N	839	-0-	-151	-0-	835	2	4	9	Y	4	3	1			1
07	1209	N	689	-0-	-520	-0-	685	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	682	N	615	-0-	-67	-0-	614	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	0		500	-0-	500	500	498	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	0		591	-0-	591	1091	589	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	0		596	-0-	596	1687	594	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

FITE UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 182425 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8376 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
08	837	N	792	-0-	-45	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
09	0		775	-0-	775	775	775	2			Y	-0-					-0-
10	0		812	-0-	812	1587	812	2			Y	-0-					-0-
11	0		782	-0-	782	2369	782	2			Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 182786 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

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

WHITAKER UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 182877 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8254 - 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
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-
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-

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
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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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

FITE UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 183490 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8460 - 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
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-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MANGHAM UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 183872 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8410 - 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
06	2430	N	2409	-0-	-21	-0-	2406	2	3	9	Y	3					4
07	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2523	2	3	9	Y	3	5	1			2
08	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2434	2	3	9	Y	3	5	1			-0-
09	0		2427	-0-	2427	2427	2425	2	2	9	Y	2					2
10	0		2419	-0-	2419	4846	2415	2	4	9	Y	4	5	1			1
11	0		2316	-0-	2316	7162	2310	2	6	9	Y	5	5	1			1

MOORE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 184485 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8416 - 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
06	630	N	629	-0-	-1	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	617	-0-	-34	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
10	0		612	-0-	612	612	612	2			Y	-0-					-0-
11	0		589	-0-	589	1201	589	2			Y	-0-					-0-

PAGE WELL #: 5 RRCID -> 184490 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8548 - 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
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	888	2	17	9	Y	15	14	1			3
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	837	2	18	9	Y	16	16	1			3
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	779	2	20	9	Y	18	18	1			3
09	0		789	-0-	789	789	769	2	20	9	Y	18	18	1			3
10	0		883	-0-	883	1672	861	2	22	9	Y	20	20	1			3
11	0		798	-0-	798	2470	778	2	20	9	Y	18	18	1			3

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
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1552	2	17	9	Y	15	16	1			3
07	1612	N	1504	-0-	-108	-0-	1491	2	13	9	Y	12	13	1			2
08	1612	N	1469	-0-	-143	-0-	1457	2	12	9	Y	11	11	1			2
09	0		1378	-0-	1378	1378	1366	2	12	9	Y	11	11	1			2
10	0		890	-0-	890	2268	881	2	9	9	Y	8	9	1			1
11	0		530	-0-	530	2798	524	2	6	9	Y	5	5	1			1

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
06	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1752	2	11	9	Y	10	16	1			1
07	1674	N	1602	-0-	-72	-0-	1592	2	10	9	Y	9	8	1			2
08	1674	N	1536	-0-	-138	-0-	1526	2	10	9	Y	9	7	1			4
09	0		1535	-0-	1535	1535	1525	2	10	9	Y	9	8	1			5
10	0		1571	-0-	1571	3106	1551	2	20	9	Y	18	15	1			8
11	0		1194	-0-	1194	4300	1193	2	1	9	Y	1	8	1			1

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
06	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5846	2	24	9	Y	22	20	1			4
07	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5900	2	17	9	Y	15	17	1			2
08	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	6121	2	20	9	Y	18	17	1			3
09	0		5857	-0-	5857	5857	5836	2	21	9	Y	19	18	1			4
10	0		5803	-0-	5803	11660	5786	2	17	9	Y	15	17	1			2
11	0		5114	-0-	5114	16774	5100	2	14	9	Y	13	12	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CUMMINGS WELL #: 17 L RRCID -> 185689 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9130 - 9593

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2430	X	1779	-0-	-651	-0-	86	1	1673	2	Y	18	14	1	6	8	2
							20	9									
07	2170	X	1464	-0-	-706	-0-	78	1	1373	2	Y	12	7	1	6	8	1
							13	9									
08	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	106	1	1656	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
09	0		2032	-0-	2032	2032	127	1	1899	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
10	0		1042	-0-	1042	3074	118	1	924	2	Y	-0-					-0-
11	0		1341	-0-	1341	4415	96	1	1241	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 185756 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8285 - 9522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3637	2	24	9	Y	22	22	1			3
07	3596	X	3498	-0-	-98	-0-	3470	2	28	9	Y	25	20	1			8
08	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3874	2	42	9	Y	38	43	1			3
09	0		3657	-0-	3657	3657	3629	2	28	9	Y	25	19	1			9
10	0		3728	-0-	3728	7385	3691	2	37	9	Y	34	38	1			5
11	0		3714	-0-	3714	11099	3679	2	35	9	Y	32	21	1			16

THOMPSON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 185766 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8427 - 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
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1467	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1437	2	2	9	Y	2	1	1			1
09	0		1256	-0-	1256	1256	1255	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	0		1442	-0-	1442	2698	1440	2	2	9	Y	2	1	1			2
11	0		1311	-0-	1311	4009	1304	2	7	9	Y	6	6	1			2

HULL UNIT A WELL #: A 82 L RRCID -> 186259 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8290 - 9534

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

CHADWICK UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 186295 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	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

WHITAKER UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 187167 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8276 - 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
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-
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-

WHITAKER UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 187299 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9504

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	2760 X	2001	-0-	-759	-0-	1994	2	7	9	Y	6	5	1			2
07	2852 X	2437	-0-	-415	-0-	2431	2	6	9	Y	5	7	1			-0-
08	2852 X	2648	-0-	-204	-0-	2641	2	7	9	Y	6	5	1			1
09	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2694	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	0	2723	-0-	2723	2723	2716	2	7	9	Y	6	5	1			2
11	0	2476	-0-	2476	5199	2474	2	2	9	Y	2	3	1			1

LILLY UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 188079 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8404 - 9560

06	4860 X	4142	-0-	-718	-0-	4099	2	43	9	Y	39	35	1			8
07	5022 X	4422	-0-	-600	-0-	4365	2	57	9	Y	52	53	1			7
08	4960 X	4583	-0-	-377	-0-	4532	2	51	9	Y	46	28	1			25
09	0	4160	-0-	4160	4160	4117	2	43	9	Y	39	63	1			1
10	0	4048	-0-	4048	8208	4012	2	36	9	Y	33	32	1			2
11	0	3802	-0-	3802	12010	3765	2	37	9	Y	34	34	1			2

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 188233 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8239 - 9138

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-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 #: 13 L RRCID -> 188346 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8657 - 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
06	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1480	2	6	9	Y	5	4	1			1
07	1519	N	1418	-0-	-101	-0-	1415	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1381	2	3	9	Y	3	1	1			2
09	0		1361	-0-	1361	1361	1358	2	3	9	Y	3	5	1			-0-
10	0		1377	-0-	1377	2738	1374	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	0		1078	-0-	1078	3816	1074	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

BLACK UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 188690 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8654 - 9246

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-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

06	2670	N	2661	-0-	-9	-0-	2643	2	18	9	Y	16	17	1			3
07	2821	N	2738	-0-	-83	-0-	2724	2	14	9	Y	13	13	1			3
08	2852	N	2348	-0-	-504	-0-	2333	2	15	9	Y	14	14	1			3
09	0		2259	-0-	2259	2259	2245	2	14	9	Y	13	14	1			2
10	0		2768	-0-	2768	5027	2750	2	18	9	Y	16	16	1			2
11	0		2829	-0-	2829	7856	2811	2	18	9	Y	16	16	1			2

COLLINS UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 189917 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8388 - 9515

06	2580	X	1379	-0-	-1201	-0-	1379	2			Y	-0-					-0-
07	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2			Y	-0-					-0-
08	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			Y	-0-					-0-
09	0		2316	-0-	2316	2316	2316	2			Y	-0-					-0-
10	0		2630	-0-	2630	4946	2630	2			Y	-0-					-0-
11	0		2555	-0-	2555	7501	2555	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190107 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8667 - 9194

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-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

06	1290	N	1126	-0-	-164	-0-	1107	2	19	9	Y	17	15	1			2
07	1271	N	377	-0-	-894	-0-	370	2	7	9	Y	6	7	1			1
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1469	2	20	9	Y	18	13	1			6
09	0		353	-0-	353	353	346	2	7	9	Y	6	12	1			-0-
10	0		372	-0-	372	725	362	2	10	9	Y	9	7	1			2
11	0		465	-0-	465	1190	455	2	10	9	Y	9	11	1			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 21 RRCID -> 191568 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8341 - 9500

06	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2066	2	6	9	Y	5	4	1			2
07	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2116	2	4	9	Y	4	6	1			-0-
08	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2088	2	6	9	Y	5	4	1			1
09	2070	N	1937	-0-	-133	-0-	1933	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	0		2084	-0-	2084	2084	2078	2	6	9	Y	5	4	1			2
11	0		1669	-0-	1669	3753	1668	2	1	9	Y	1	2	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
06	1470	N	1469	-0-	-1	-0-	1457	2	12	9	Y	11	11	1			2
07	1519	N	1439	-0-	-80	-0-	1426	2	13	9	Y	12	10	1			4
08	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1694	2	22	9	Y	20	22	1			2
09	0		1711	-0-	1711	1711	1697	2	14	9	Y	13	10	1			5
10	0		1807	-0-	1807	3518	1789	2	18	9	Y	16	19	1			2
11	0		1744	-0-	1744	5262	1725	2	19	9	Y	17	11	1			8

HULL UNIT B WELL #: B 12 L RRCID -> 193458 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8634 - 9259

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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

06	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1887	2	9	9	Y	8	7	1			2
07	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1997	2	10	9	Y	9	10	1			1
08	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1958	2	10	9	Y	9	5	1			5
09	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2196	2	9	9	Y	8	13	1			-0-
10	0		2457	-0-	2457	2457	2449	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
11	0		2117	-0-	2117	4574	2109	2	8	9	Y	7	7	1			-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 9 RRCID -> 195502 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 9287

06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	323	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	366	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	434	N	249	-0-	-185	-0-	246	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	0		441	-0-	441	441	435	2	6	9	Y	5	4	1			1
10	0		447	-0-	447	888	443	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	0		344	-0-	344	1232	341	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

COLLINS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 195929 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8397 - 9228

06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1437	2	10	9	Y	9	9	1			1
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1528	2	10	9	Y	9	9	1			1
08	1457	N	1456	-0-	-1	-0-	1438	2	18	9	Y	16	16	1			1
09	0		1335	-0-	1335	1335	1327	2	8	9	Y	7	5	1			3
10	0		1968	-0-	1968	3303	1934	2	34	9	Y	31	26	1			8
11	0		1683	-0-	1683	4986	1649	2	34	9	Y	31	32	1			7

HULL UNIT A WELL #: A 83 RRCID -> 196141 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8301 - 9548

06	3090	X	266	-0-	-2824	-0-	256	2	10	9	Y	9	8	1			3
07	3193	X	304	-0-	-2889	-0-	296	2	8	9	Y	7	9	1			1
08	3007	X	190	-0-	-2817	-0-	186	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	0		107	-0-	107	107	103	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
10	0		85	-0-	85	192	85	2			Y	-0-					-0-
11	0		101	-0-	101	293	101	2			Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 10 RRCID -> 196159 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9092 - 9404

06	1050	N	911	-0-	-139	-0-	904	2	7	9	Y	6	7	1			1
07	1116	N	920	-0-	-196	-0-	908	2	12	9	Y	11	10	1			2
08	992	N	894	-0-	-98	-0-	880	2	14	9	Y	13	13	1			2
09	0		1110	-0-	1110	1110	1097	2	13	9	Y	12	12	1			2
10	0		1011	-0-	1011	2121	996	2	15	9	Y	14	14	1			2
11	0		913	-0-	913	3034	900	2	13	9	Y	12	12	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1591	2	7	9	Y	6	7	1			1
07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1588	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1623	2	9	9	Y	8	8	1			1
09	0		1556	-0-	1556	1556	1547	2	9	9	Y	8	8	1			1
10	0		1614	-0-	1614	3170	1604	2	10	9	Y	9	9	1			1
11	0		1561	-0-	1561	4731	1551	2	10	9	Y	9	9	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
06	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1135	2	4	9	Y	4	3	1			1
07	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1329	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	1271	X	1033	-0-	-238	-0-	1029	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	0		637	-0-	637	637	631	2	6	9	Y	5	4	1			2
10	0		1386	-0-	1386	2023	1376	2	10	9	Y	9	8	1			3
11	0		1147	-0-	1147	3170	1139	2	8	9	Y	7	10	1			-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
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1423	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	1519	N	1444	-0-	-75	-0-	1436	2	8	9	Y	7	6	1			2
08	1426	N	1414	-0-	-12	-0-	1402	2	12	9	Y	11	12	1			1
09	0		1353	-0-	1353	1353	1345	2	8	9	Y	7	5	1			3
10	0		1232	-0-	1232	2585	1222	2	10	9	Y	9	11	1			1
11	0		1079	-0-	1079	3664	1070	2	9	9	Y	8	5	1			4

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
06	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2323	2	8	9	Y	7	8	1			1
07	2449	N	2175	-0-	-274	-0-	2167	2	8	9	Y	7	6	1			2
08	2170	N	2169	-0-	-1	-0-	2161	2	8	9	Y	7	8	1			1
09	0		2140	-0-	2140	2140	2132	2	8	9	Y	7	5	1			3
10	0		2156	-0-	2156	4296	2147	2	9	9	Y	8	10	1			1
11	0		2073	-0-	2073	6369	2064	2	9	9	Y	8	7	1			2

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
06	2310	N	1817	-0-	-493	-0-	1771	2	46	9	Y	42	44	1			8
07	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2508	2	55	9	Y	50	48	1			10
08	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2429	2	50	9	Y	45	47	1			8
09	0		2382	-0-	2382	2382	2331	2	51	9	Y	46	47	1			7
10	0		2127	-0-	2127	4509	2071	2	56	9	Y	51	51	1			7
11	0		2186	-0-	2186	6695	2133	2	53	9	Y	48	48	1			7

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
06	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2370	2	18	9	Y	16	17	1			3
07	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2409	2	19	9	Y	17	17	1			3
08	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2414	2	20	9	Y	18	18	1			3
09	0		2367	-0-	2367	2367	2347	2	20	9	Y	18	18	1			3
10	0		2351	-0-	2351	4718	2329	2	22	9	Y	20	20	1			3
11	0		2320	-0-	2320	7038	2299	2	21	9	Y	19	19	1			3

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
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-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
06	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			Y	-0-					-0-
07	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			Y	-0-					-0-
08	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			Y	-0-					-0-
09	0		3111	-0-	3111	3111	3111	2			Y	-0-					-0-
10	0		3194	-0-	3194	6305	3194	2			Y	-0-					-0-
11	0		3024	-0-	3024	9329	3024	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
06	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	300	1	1577	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
07	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	310	1	1553	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	310	1	1393	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	0		1505	-0-	1505	1505	300	1	1198	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	0		1631	-0-	1631	3136	310	1	1313	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	0		1879	-0-	1879	5015	300	1	1571	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

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
06	2010	N	2003	-0-	-7	-0-	1994	2	9	9	N	8	7	1			3
07	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2084	2	10	9	N	9	11	1			1
08	2077	N	2042	-0-	-35	-0-	2034	2	8	9	N	7	7	1			1
09	2010	N	2005	-0-	-5	-0-	1996	2	9	9	N	8	7	1			2
10	0		2013	-0-	2013	2013	2005	2	8	9	N	7	7	1			2
11	0		1904	-0-	1904	3917	1901	2	3	9	N	3	3	1			2

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
06	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3540	2	42	9	Y	38	38	1			8
07	3658	X	3646	-0-	-12	-0-	3602	2	44	9	Y	40	40	1			8
08	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3658	2	43	9	Y	39	40	1			7
09	3540	X	3469	-0-	-71	-0-	3426	2	43	9	Y	39	40	1			6
10	0		3587	-0-	3587	3587	3539	2	48	9	Y	44	44	1			6
11	0		3369	-0-	3369	6956	3324	2	45	9	Y	41	41	1			6

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
06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			Y	-0-					-0-
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1254	2	13	9	Y	12	8	1			4
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1117	2	30	9	Y	27	26	1			5
09	0		1037	-0-	1037	1037	1007	2	30	9	Y	27	28	1			4
10	0		1043	-0-	1043	2080	1009	2	34	9	Y	31	31	1			4
11	0		863	-0-	863	2943	832	2	31	9	Y	28	28	1			4

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
06	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2605	2	6	9	Y	5	3	1			2
07	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2740	2	8	9	Y	7	5	1			4
08	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2480	2	8	9	Y	7	9	1			2
09	0		2784	-0-	2784	2784	2778	2	6	9	Y	5	5	1			2
10	0		2267	-0-	2267	5051	2259	2	8	9	Y	7	6	1			3
11	0		2669	-0-	2669	7720	2660	2	9	9	Y	8	5	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
06	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4484	2	22	9	Y	20	21	1			4
07	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4558	2	22	9	Y	20	20	1			4
08	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4536	2	21	9	Y	19	20	1			3
09	0		4420	-0-	4420	4420	4398	2	22	9	Y	20	20	1			3
10	0		4580	-0-	4580	9000	4556	2	24	9	Y	22	22	1			3
11	0		4395	-0-	4395	13395	4372	2	23	9	Y	21	21	1			3

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
06	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4131	2	26	9	Y	24	23	1			5
07	4247	X	4212	-0-	-35	-0-	4183	2	29	9	Y	26	26	1			5
08	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4208	2	30	9	Y	27	27	1			5
09	0		4087	-0-	4087	4087	4058	2	29	9	Y	26	27	1			4
10	0		4192	-0-	4192	8279	4159	2	33	9	Y	30	30	1			4
11	0		3648	-0-	3648	11927	3617	2	31	9	Y	28	28	1			4

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
06	3750	X	1879	-0-	-1871	-0-	1845	2	34	9	Y	31	28	1			6
07	3875	X	2196	-0-	-1679	-0-	2151	2	45	9	Y	41	41	1			6
08	3813	X	1308	-0-	-2505	-0-	1269	2	39	9	Y	35	22	1			19
09	0		1829	-0-	1829	1829	1789	2	40	9	Y	36	54	1			1
10	0		1755	-0-	1755	3584	1720	2	35	9	Y	32	31	1			2
11	0		1653	-0-	1653	5237	1618	2	35	9	Y	32	32	1			2

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
06	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3123	-0-	23	23	3123	2			Y	-0-					-0-
08	2930	N	2907	-0-	-23	-0-	2907	2			Y	-0-					-0-
09	0		2955	-0-	2955	2955	2955	2			Y	-0-					-0-
10	0		3248	-0-	3248	6203	3248	2			Y	-0-					-0-
*11	8415	X	2212	-0-	-6203	-0-	2210	2	2	9	Y	2	2	8			-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
06	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3353	2	41	9	Y	37	43	1			20
07	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3410	2	42	9	Y	38	39	1			19
08	3379	X	3170	-0-	-209	-0-	3126	2	44	9	Y	40	38	1			21
09	0		3259	-0-	3259	3259	3245	2	14	9	Y	13	23	1			11
10	0		3357	-0-	3357	6616	3336	2	21	9	Y	19	21	1			9
11	0		3035	-0-	3035	9651	3012	2	23	9	Y	21	23	1			7

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202036 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8386 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
07	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	1969	-0-	-139	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	1862	-0-	-178	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	1918	-0-	-190	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1910	-0-	-10	-0-	1910	2			N	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 202091 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8859 - 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
06	2640	N	2637	-0-	-3	-0-	2612	2	25	9	Y	23	23	1			5
07	2728	N	2640	-0-	-88	-0-	2612	2	28	9	Y	25	25	1			5
08	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2613	2	28	9	Y	25	26	1			4
09	0		2552	-0-	2552	2552	2523	2	29	9	Y	26	26	1			4
10	0		2662	-0-	2662	5214	2631	2	31	9	Y	28	28	1			4
11	0		2533	-0-	2533	7747	2503	2	30	9	Y	27	27	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 11 RRCID -> 202096 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8806 - 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
06	1410	N	1356	-0-	-54	-0-	1347	2	9	9	Y	8	8	1			2
07	1488	N	1381	-0-	-107	-0-	1372	2	9	9	Y	8	8	1			2
08	1395	N	1374	-0-	-21	-0-	1360	2	14	9	Y	13	12	1			3
09	0		1075	-0-	1075	1075	1049	2	26	9	Y	24	24	1			3
10	0		808	-0-	808	1883	783	2	25	9	Y	23	23	1			3
11	0		723	-0-	723	2606	693	2	30	9	Y	27	26	1			4

MASON WELL #: 11 RRCID -> 202321 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8917 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3960	X	3489	-0-	-471	-0-	3461	2	28	9	Y	25	25	1			5
07	3937	X	3502	-0-	-435	-0-	3473	2	29	9	Y	26	26	1			5
08	3782	X	3238	-0-	-544	-0-	3210	2	28	9	Y	25	26	1			4
09	0		3230	-0-	3230	3230	3202	2	28	9	Y	25	25	1			4
10	0		3218	-0-	3218	6448	3187	2	31	9	Y	28	28	1			4
11	0		3142	-0-	3142	9590	3112	2	30	9	Y	27	27	1			4

BURTON, JOHN W. WELL #: 10 RRCID -> 202472 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8970 - 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
06	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			Y	-0-					-0-
07	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2708	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2684	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	0		2585	-0-	2585	2585	2582	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	0		2049	-0-	2049	4634	2047	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	0		2143	-0-	2143	6777	2140	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

FENDER, H. R. WELL #: 11 RRCID -> 202595 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8937 - 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
06	2190	N	2061	-0-	-129	-0-	2046	2	15	9	Y	14	14	1			3
07	2263	N	2006	-0-	-257	-0-	1989	2	17	9	Y	15	15	1			3
08	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1899	2	14	9	Y	13	14	1			2
09	0		1660	-0-	1660	1660	1647	2	13	9	Y	12	12	1			2
10	0		1859	-0-	1859	3519	1847	2	12	9	Y	11	11	1			2
11	0		2238	-0-	2238	5757	2223	2	15	9	Y	14	14	1			2

DAVIS, A. L. WELL #: 12 T RRCID -> 202796 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8958 - 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
06	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3767	2	15	9	Y	14	14	1			3
07	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3843	2	17	9	Y	15	15	1			3
08	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3797	2	17	9	Y	15	15	1			3
09	0		3424	-0-	3424	3424	3409	2	15	9	Y	14	15	1			2
10	0		3487	-0-	3487	6911	3468	2	19	9	Y	17	17	1			2
11	0		3239	-0-	3239	10150	3222	2	17	9	Y	15	15	1			2

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
06	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2249	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2405	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2475	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	0		2398	-0-	2398	2398	2396	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	0		2490	-0-	2490	4888	2488	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	0		2379	-0-	2379	7267	2376	2	3	9	Y	3	3	1			1

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
06	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2202	2	15	9	Y	14	17	1			2
07	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2441	2	15	9	Y	14	12	1			4
08	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2503	2	18	9	Y	16	18	1			2
09	0		2534	-0-	2534	2534	2516	2	18	9	Y	16	12	1			6
10	0		2658	-0-	2658	5192	2638	2	20	9	Y	18	22	1			2
11	0		2414	-0-	2414	7606	2391	2	23	9	Y	21	17	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
06	1080	N	1027	-0-	-53	-0-	1024	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	843	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	1147	N	821	-0-	-326	-0-	819	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	0		1043	-0-	1043	1043	1040	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	0		1083	-0-	1083	2126	1080	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	0		1234	-0-	1234	3360	1231	2	3	9	Y	3	3	1			-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
06	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2114	2	11	9	Y	10	10	1			2
07	2201	N	2153	-0-	-48	-0-	2141	2	12	9	Y	11	11	1			2
08	2201	N	2158	-0-	-43	-0-	2146	2	12	9	Y	11	11	1			2
09	0		1971	-0-	1971	1971	1961	2	10	9	Y	9	10	1			1
10	0		2117	-0-	2117	4088	2106	2	11	9	Y	10	10	1			1
11	0		2067	-0-	2067	6155	2056	2	11	9	Y	10	10	1			1

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
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1892	2	48	9	Y	44	45	1			9
07	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1776	2	52	9	Y	47	47	1			9
08	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	1978	2	52	9	Y	47	48	1			8
09	0		1902	-0-	1902	1902	1851	2	51	9	Y	46	47	1			7
10	0		1966	-0-	1966	3868	1909	2	57	9	Y	52	52	1			7
11	0		1886	-0-	1886	5754	1833	2	53	9	Y	48	48	1			7

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
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
09	0		382	-0-	382	382	382	2			Y	-0-					-0-
10	0		407	-0-	407	789	407	2			Y	-0-					-0-
11	0		405	-0-	405	1194	405	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
06	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3465	2	32	9	Y	29	29	1			6
07	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3477	2	34	9	Y	31	31	1			6
08	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3672	2	35	9	Y	32	32	1			6
09	0		3497	-0-	3497	3497	3462	2	35	9	Y	32	33	1			5
10	0		3593	-0-	3593	7090	3553	2	40	9	Y	36	36	1			5
11	0		3448	-0-	3448	10538	3412	2	36	9	Y	33	33	1			5

MANGHAM UNIT WELL #: 21 T RRCID -> 204009 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8398 - 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
06	1380	N	1271	-0-	-109	-0-	1271	2			Y	-0-					-0-
07	1488	N	1212	-0-	-276	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-
08	1395	N	1247	-0-	-148	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
09	0		1248	-0-	1248	1248	1248	2			Y	-0-					-0-
10	0		1343	-0-	1343	2591	1343	2			Y	-0-					-0-
11	0		1369	-0-	1369	3960	1369	2			Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 204121 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8684 - 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
06	2370	N	1901	-0-	-469	-0-	1894	2	7	9	Y	6	4	1			3
07	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1783	2	6	9	Y	5	7	1			1
08	2139	N	1803	-0-	-336	-0-	1796	2	7	9	Y	6	4	1			3
09	0		1124	-0-	1124	1124	1120	2	4	9	Y	4	7	1			-0-
10	0		1243	-0-	1243	2367	1239	2	4	9	Y	4	2	1			2
11	0		1367	-0-	1367	3734	1360	2	7	9	Y	6	4	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

NEAL WELL #: 8 RRCID -> 204253 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8770 - 9159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	1650	N	1558	-0-		-92	-0-	1551	2	7	9	Y	6	5	1			2
07	1762	N	1762	-0-		-0-	-0-	1756	2	6	9	Y	5	5	1			2
08	1519	N	1410	-0-		-109	-0-	1403	2	7	9	Y	6	5	1			3
09	0		1527	-0-		1527	1527	1523	2	4	9	Y	4	5	1			2
10	0		1757	-0-		1757	3284	1750	2	7	9	Y	6	5	1			3
11	0		1575	-0-		1575	4859	1571	2	4	9	Y	4	6	1			1

WILLIAMSON WELL #: 11 RRCID -> 204333 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8807 - 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
06	1948	N	1948	-0-		-0-	-0-	1939	2	9	9	Y	8	8	1			2
07	1981	N	1981	-0-		-0-	-0-	1972	2	9	9	Y	8	8	1			2
08	2157	N	2157	-0-		-0-	-0-	2147	2	10	9	Y	9	9	1			2
09	0		2064	-0-		2064	2064	2052	2	12	9	Y	11	11	1			2
10	0		2065	-0-		2065	4129	2052	2	13	9	Y	12	12	1			2
11	0		2005	-0-		2005	6134	1993	2	12	9	Y	11	11	1			2

HAYGOOD, LOIS WELL #: 6 RRCID -> 204520 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8926 - 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
06	1961	N	1961	-0-		-0-	-0-	1954	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	2046	N	2034	-0-		-12	-0-	2027	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	2067	N	2067	-0-		-0-	-0-	2060	2	7	9	Y	6	6	1			1
09	0		1639	-0-		1639	1639	1632	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	0		1286	-0-		1286	2925	1279	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	0		1616	-0-		1616	4541	1609	2	7	9	Y	6	6	1			1

DAVIS, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 204544 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8926 - 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
06	1950	N	1873	-0-		-77	-0-	1849	2	24	9	Y	22	22	1			4
07	1874	N	1874	-0-		-0-	-0-	1846	2	28	9	Y	25	24	1			5
08	1914	N	1914	-0-		-0-	-0-	1888	2	26	9	Y	24	25	1			4
09	0		1762	-0-		1762	1762	1734	2	28	9	Y	25	25	1			4
10	0		1846	-0-		1846	3608	1816	2	30	9	Y	27	27	1			4
11	0		1750	-0-		1750	5358	1722	2	28	9	Y	25	25	1			4

SOAPE, C.P. WELL #: 12 RRCID -> 205294 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8831 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1352	-0-		-88	-0-	1334	2	18	9	Y	16	17	1			3
07	1550	N	1496	-0-		-54	-0-	1476	2	20	9	Y	18	18	1			3
08	1612	N	1583	-0-		-29	-0-	1564	2	19	9	Y	17	17	1			3
09	0		1533	-0-		1533	1533	1515	2	18	9	Y	16	17	1			2
10	0		1542	-0-		1542	3075	1520	2	22	9	Y	20	19	1			3
11	0		1481	-0-		1481	4556	1462	2	19	9	Y	17	17	1			3

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	CODE	EOM BALANCE
06	1982	N	1982	-0-		-0-	-0-	1964	2	18	9	Y	16	19	1			3
07	2004	N	2004	-0-		-0-	-0-	1983	2	21	9	Y	19	18	1			4
08	2015	N	1992	-0-		-23	-0-	1972	2	20	9	Y	18	19	1			3
09	1980	N	1806	-0-		-174	-0-	1785	2	21	9	Y	19	19	1			3
10	0		1992	-0-		1992	1992	1969	2	23	9	Y	21	21	1			3
11	0		1950	-0-		1950	3942	1928	2	22	9	Y	20	20	1			3

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	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	1	-0-		1	1	1	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	1					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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	CODE	EOM BALANCE
06	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	171	1	3333	2	Y	80	70	1	10	8	21
							88	9									
07	3565	X	3473	-0-	-92	-0-	182	1	3197	2	Y	85	74	1	20	8	12
							94	9									
08	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	191	1	2992	2	Y	71	74	1			9
							78	9									
09	3000	X	2717	-0-	-283	-0-	163	1	2451	2	Y	94	81	1	9	8	13
							103	9									
10	0		1694	-0-	1694	1694	180	1	1405	2	Y	99	98	1			14
							109	9									
11	0		2510	-0-	2510	4204	175	1	2255	2	Y	73	70	1	9	8	8
							80	9									

HUDSON, NELL WELL #: 11 RRCID -> 206316 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8867 - 9334

06	3120	X	3108	-0-	-12	-0-	3045	2	63	9	Y	57	58	1			12
07	3224	X	3152	-0-	-72	-0-	3090	2	62	9	Y	56	57	1			11
08	3224	X	3164	-0-	-60	-0-	3101	2	63	9	Y	57	58	1			10
09	3120	X	3060	-0-	-60	-0-	2997	2	63	9	Y	57	59	1			8
10	0		3154	-0-	3154	3154	3081	2	73	9	Y	66	65	1			9
11	0		3023	-0-	3023	6177	2956	2	67	9	Y	61	61	1			9

HUDSON, NELL WELL #: 12 RRCID -> 206317 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8861 - 9401

06	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3051	2	28	9	Y	25	25	1			5
07	3100	X	3095	-0-	-5	-0-	3071	2	24	9	Y	22	23	1			4
08	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	2983	2	24	9	Y	22	22	1			4
09	0		2609	-0-	2609	2609	2586	2	23	9	Y	21	22	1			3
10	0		2820	-0-	2820	5429	2792	2	28	9	Y	25	25	1			3
11	0		2711	-0-	2711	8140	2686	2	25	9	Y	23	23	1			3

ALLISON UNIT WELL #: 17L RRCID -> 206325 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8651 - 9520

06	2580	N	2564	-0-	-16	-0-	2539	2	25	9	Y	23	19	1			8
07	2666	N	2592	-0-	-74	-0-	2566	2	26	9	Y	24	30	1			2
08	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2609	2	25	9	Y	23	21	1			4
09	0		2515	-0-	2515	2515	2491	2	24	9	Y	22	21	1			5
10	0		2600	-0-	2600	5115	2574	2	26	9	Y	24	21	1			8
11	0		2572	-0-	2572	7687	2558	2	14	9	Y	13	12	1			9

HULL UNIT A WELL #: A 86 RRCID -> 206338 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8702 - 9511

06	1320	N	1031	-0-	-289	-0-	1014	2	17	9	Y	15	17	1			2
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1351	2	14	9	Y	13	12	1			3
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1296	2	12	9	Y	11	9	1			5
09	0		1176	-0-	1176	1176	1166	2	10	9	Y	9	11	1			3
10	0		1123	-0-	1123	2299	1113	2	10	9	Y	9	10	1			2
11	0		1153	-0-	1153	3452	1145	2	8	9	Y	7	6	1			3

MORGAN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 206490 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8722 - 9544

06	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3112	2	17	9	Y	15	13	1			3
07	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3234	2	17	9	Y	15	13	1			5
08	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3197	2	17	9	Y	15	16	1			4
09	0		3067	-0-	3067	3067	3050	2	17	9	Y	15	17	1			2
10	0		3058	-0-	3058	6125	3037	2	21	9	Y	19	17	1			4
11	0		3049	-0-	3049	9174	3029	2	20	9	Y	18	20	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

FITE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 206599 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8818 - 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
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1055	2	2	9	Y	2	3	1			1
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	926	2	2	9	Y	2					3
08	1054	N	944	-0-	-110	-0-	942	2	2	9	Y	2	4	1			1
09	0		892	-0-	892	892	891	2	1	9	Y	1					2
10	0		1026	-0-	1026	1918	1023	2	3	9	Y	3	4	1			1
11	0		941	-0-	941	2859	940	2	1	9	Y	1					2

GRAVES ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 206684 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 9447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	680	N	680	-0-	-0-	-0-	677	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	775	N	670	-0-	-105	-0-	667	2	3	9	Y	3	3	1			1
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	928	2	18	9	Y	16	13	1			4
09	0		670	-0-	670	670	652	2	18	9	Y	16	17	1			3
10	0		969	-0-	969	1639	939	2	30	9	Y	27	27	1			3
11	0		1116	-0-	1116	2755	1092	2	24	9	Y	22	21	1			4

HUDSON, NELL WELL #: 10 RRCID -> 206965 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8826 - 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
06	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2156	2	14	9	Y	13	13	1			3
07	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2249	2	14	9	Y	13	13	1			3
08	2077	N	1888	-0-	-189	-0-	1874	2	14	9	Y	13	14	1			2
09	0		1606	-0-	1606	1606	1591	2	15	9	Y	14	14	1			2
10	0		1497	-0-	1497	3103	1482	2	15	9	Y	14	14	1			2
11	0		1896	-0-	1896	4999	1881	2	15	9	Y	14	14	1			2

MASON WELL #: 12 RRCID -> 206980 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8874 - 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
06	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2254	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	2263	N	2074	-0-	-189	-0-	2068	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	2263	N	2064	-0-	-199	-0-	2057	2	7	9	Y	6	6	1			1
09	0		2069	-0-	2069	2069	2061	2	8	9	Y	7	7	1			1
10	0		2198	-0-	2198	4267	2190	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	0		1912	-0-	1912	6179	1905	2	7	9	Y	6	6	1			1

THOMAS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 207052 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9600 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
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1437	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	1488	N	1443	-0-	-45	-0-	1436	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1596	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	0		1549	-0-	1549	1549	1545	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	0		1564	-0-	1564	3113	1560	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	0		1763	-0-	1763	4876	1759	2	4	9	Y	4	4	1			1

MASON WELL #: 14 RRCID -> 207303 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8540 - 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
06	2130	N	1944	-0-	-186	-0-	1896	2	48	9	Y	44	45	1			9
07	2201	N	1702	-0-	-499	-0-	1669	2	33	9	Y	30	35	1			4
08	2201	N	1655	-0-	-546	-0-	1648	2	7	9	Y	6	9	1			1
09	1950	N	1490	-0-	-460	-0-	1482	2	8	9	Y	7	7	1			1
10	0		1733	-0-	1733	1733	1725	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	0		1803	-0-	1803	3536	1795	2	8	9	Y	7	7	1			1

HULL UNIT B WELL #: B 15 L RRCID -> 207588 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8787 - 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
06	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4351	2	362	9	Y	329	299	1			35
07	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4433	2	377	9	Y	343	338	1			40
08	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4479	2	381	9	Y	346	357	1			29
09	0		5104	-0-	5104	5104	4718	2	386	9	Y	351	362	1			18
10	0		5351	-0-	5351	10455	4920	2	431	9	Y	392	374	1			36
11	0		4830	-0-	4830	15285	4405	2	425	9	Y	386	373	1			49

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WILLIAMSON WELL #: 13 RRCID -> 207758 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8835 - 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
06	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2906	2	17	9	Y	15	16	1			3
07	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	2941	2	19	9	Y	17	17	1			3
08	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	2933	2	21	9	Y	19	18	1			4
09	0		2738	-0-	2738	2738	2714	2	24	9	Y	22	23	1			3
10	0		3161	-0-	3161	5899	3131	2	30	9	Y	27	26	1			4
11	0		2803	-0-	2803	8702	2777	2	26	9	Y	24	24	1			4

WILLIAMSON WELL #: 14 RRCID -> 207834 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8733 - 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
06	2220	N	2002	-0-	-218	-0-	1966	2	36	9	Y	33	33	1			7
07	2232	N	2050	-0-	-182	-0-	2011	2	39	9	Y	35	35	1			7
08	2263	N	2036	-0-	-227	-0-	1999	2	37	9	Y	34	35	1			6
09	2010	N	1867	-0-	-143	-0-	1832	2	35	9	Y	32	33	1			5
10	0		1999	-0-	1999	1999	1959	2	40	9	Y	36	36	1			5
11	0		2090	-0-	2090	4089	2053	2	37	9	Y	34	34	1			5

MORGAN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 208067 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8723 - 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
06	2910	X	2738	-0-	-172	-0-	2651	2	87	9	Y	79	68	1			14
07	3007	X	2783	-0-	-224	-0-	2698	2	85	9	Y	77	67	1			24
08	3007	X	2828	-0-	-179	-0-	2742	2	86	9	Y	78	84	1			18
09	0		2721	-0-	2721	2721	2636	2	85	9	Y	77	85	1			10
10	0		2815	-0-	2815	5536	2707	2	108	9	Y	98	86	1			22
11	0		2481	-0-	2481	8017	2402	2	79	9	Y	72	86	1			8

HULL UNIT B WELL #: B 13 L RRCID -> 208918 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8780 - 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
06	1230	N	1191	-0-	-39	-0-	1158	2	33	9	Y	30	28	1			3
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1198	2	35	9	Y	32	31	1			4
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1188	2	35	9	Y	32	33	1			3
09	0		1151	-0-	1151	1151	1119	2	32	9	Y	29	31	1			1
10	0		1218	-0-	1218	2369	1184	2	34	9	Y	31	29	1			3
11	0		1166	-0-	1166	3535	1134	2	32	9	Y	29	28	1			4

WILLIAMSON WELL #: 15 RRCID -> 209230 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8584 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3372	2	26	9	Y	24	24	1			5
07	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3161	2	28	9	Y	25	25	1			5
08	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3283	2	30	9	Y	27	27	1			5
09	0		2938	-0-	2938	2938	2910	2	28	9	Y	25	26	1			4
10	0		2730	-0-	2730	5668	2699	2	31	9	Y	28	28	1			4
11	0		2481	-0-	2481	8149	2449	2	32	9	Y	29	29	1			4

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
06	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3100	2	13	9	Y	12	22	1			12
07	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3194	2	11	9	Y	10	15	1			7
08	3131	X	3098	-0-	-33	-0-	3089	2	9	9	Y	8	13	1			2
09	0		3140	-0-	3140	3140	3123	2	17	9	Y	15	12	1			5
10	0		3260	-0-	3260	6400	3245	2	15	9	Y	14	13	1			6
11	0		3059	-0-	3059	9459	3048	2	11	9	Y	10	14	1			2

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
06	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	2839	2	11	9	Y	10	11	1			2
07	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2835	2	8	9	Y	7	8	1			1
08	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2954	2	9	9	Y	8	8	1			1
09	0		2809	-0-	2809	2809	2800	2	9	9	Y	8	8	1			1
10	0		2576	-0-	2576	5385	2566	2	10	9	Y	9	9	1			1
11	0		2688	-0-	2688	8073	2679	2	9	9	Y	8	8	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
06	1800	N	1794	-0-	-6	-0-	1742	2	52	9	Y	47	48	1			10
07	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1888	2	56	9	Y	51	51	1			10
08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1802	2	58	9	Y	53	54	1			9
09	0		1855	-0-	1855	1855	1796	2	59	9	Y	54	55	1			8
10	0		1872	-0-	1872	3727	1806	2	66	9	Y	60	60	1			8
11	0		1881	-0-	1881	5608	1819	2	62	9	Y	56	56	1			8

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
06	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2117	2	13	9	Y	12	12	1			2
07	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2236	2	12	9	Y	11	11	1			2
08	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2377	2	11	9	Y	10	10	1			2
09	0		2296	-0-	2296	2296	2286	2	10	9	Y	9	10	1			1
10	0		2275	-0-	2275	4571	2262	2	13	9	Y	12	11	1			2
11	0		2304	-0-	2304	6875	2294	2	10	9	Y	9	10	1			1

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
06	2850	X	2754	-0-	-96	-0-	2739	2	15	9	Y	14	14	1			3
07	2945	X	2682	-0-	-263	-0-	2669	2	13	9	Y	12	13	1			2
08	2542	N	2465	-0-	-77	-0-	2451	2	14	9	Y	13	13	1			2
09	0		2341	-0-	2341	2341	2327	2	14	9	Y	13	13	1			2
10	0		2236	-0-	2236	4577	2219	2	17	9	Y	15	15	1			2
11	0		2110	-0-	2110	6687	2095	2	15	9	Y	14	14	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
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1260	2	31	9	Y	28	28	1			6
07	1333	N	1280	-0-	-53	-0-	1250	2	30	9	Y	27	28	1			5
08	1333	N	1093	-0-	-240	-0-	1067	2	26	9	Y	24	25	1			4
09	0		1004	-0-	1004	1004	976	2	28	9	Y	25	25	1			4
10	0		949	-0-	949	1953	919	2	30	9	Y	27	27	1			4
11	0		891	-0-	891	2844	863	2	28	9	Y	25	25	1			4

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
06	1740	N	1688	-0-	-52	-0-	1663	2	25	9	Y	23	28	1			2
07	1798	N	1793	-0-	-5	-0-	1771	2	22	9	Y	20	18	1			4
08	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1829	2	20	9	Y	18	15	1			7
09	0		1700	-0-	1700	1700	1682	2	18	9	Y	16	18	1			5
10	0		1641	-0-	1641	3341	1621	2	20	9	Y	18	18	1			5
11	0		1736	-0-	1736	5077	1722	2	14	9	Y	13	12	1			6

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
06	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2977	2	19	9	Y	17	19	1			3
07	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3099	2	17	9	Y	15	13	1			5
08	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3175	2	19	9	Y	17	20	1			2
09	0		3196	-0-	3196	3196	3175	2	21	9	Y	19	14	1			7
10	0		3223	-0-	3223	6419	3202	2	21	9	Y	19	24	1			2
11	0		3188	-0-	3188	9607	3169	2	19	9	Y	17	14	1			5

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
06	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2667	2	19	9	Y	17	15	1			3
07	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2789	2	19	9	Y	17	15	1			5
08	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2813	2	19	9	Y	17	18	1			4
09	0		2673	-0-	2673	2673	2655	2	18	9	Y	16	18	1			2
10	0		2702	-0-	2702	5375	2680	2	22	9	Y	20	18	1			4
11	0		2626	-0-	2626	8001	2604	2	22	9	Y	20	21	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
06	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2555	2	24	9	Y	22	32	1			25
07	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2636	2	46	9	Y	42	29	8			38
08	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2661	2	51	9	Y	46	29	8			55
09	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2509	2	24	9	Y	22	43	1	5	8	29
10	0		2762	-0-	2762	2762	2729	2	33	9	Y	30					59
*11	3000	N	2698	-0-	-302	2460	2669	2	29	9	Y	26	49	1	10	8	26

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
06	1500	N	1472	-0-	-28	-0-	1462	2	10	9	Y	9	9	1			2
07	1550	N	1505	-0-	-45	-0-	1495	2	10	9	Y	9	9	1			2
08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1519	2	11	9	Y	10	10	1			2
09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1470	2	10	9	Y	9	10	1			1
10	0		1456	-0-	1456	1456	1443	2	13	9	Y	12	11	1			2
11	0		1444	-0-	1444	2900	1434	2	10	9	Y	9	10	1			1

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
06	3870	X	3452	-0-	-418	-0-	3428	2	24	9	Y	22	21	1			4
07	3999	X	3486	-0-	-513	-0-	3468	2	18	9	Y	16	18	1			2
08	3503	X	3485	-0-	-18	-0-	3464	2	21	9	Y	19	18	1			3
09	0		3297	-0-	3297	3297	3275	2	22	9	Y	20	19	1			4
10	0		3135	-0-	3135	6432	3123	2	12	9	Y	11	13	1			2
11	0		3139	-0-	3139	9571	3130	2	9	9	Y	8	8	1			2

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
06	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2396	2	21	9	Y	19	22	1			10
07	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2393	2	22	9	Y	20	20	1			10
08	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2345	2	22	9	Y	20	19	1			11
09	0		2313	-0-	2313	2313	2281	2	32	9	Y	29	27	1			13
10	0		2287	-0-	2287	4600	2263	2	24	9	Y	22	25	1			10
11	0		2312	-0-	2312	6912	2281	2	31	9	Y	28	29	1			9

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
06	1710	N	1320	-0-	-390	-0-	1312	2	8	9	Y	7	9	1			2
07	1612	N	1170	-0-	-442	-0-	1159	2	11	9	Y	10	10	1			2
08	1271	N	891	-0-	-380	-0-	884	2	7	9	Y	6					8
09	0		990	-0-	990	990	980	2	10	9	Y	9	10	1			7
10	0		1507	-0-	1507	2497	1501	2	6	9	Y	5	8	1			4
11	0		1447	-0-	1447	3944	1444	2	3	9	Y	3	6	1			1

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
06	1980	N	1232	-0-	-748	-0-	1225	2	7	9	Y	6	7	1			1
07	1829	N	1179	-0-	-650	-0-	1171	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	1395	N	1158	-0-	-237	-0-	1150	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	0		1057	-0-	1057	1057	1050	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	0		1139	-0-	1139	2196	1131	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	0		1027	-0-	1027	3223	1019	2	8	9	Y	7	7	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
06	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2318	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2349	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	2201	N	2083	-0-	-118	-0-	2080	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	0		1973	-0-	1973	1973	1971	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
10	0		1925	-0-	1925	3898	1919	2	6	9	Y	5	4	1			1
11	0		1826	-0-	1826	5724	1824	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

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
06	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			Y	-0-					-0-
07	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			Y	-0-					-0-
08	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			Y	-0-					-0-
09	0		2402	-0-	2402	2402	2402	2			Y	-0-					-0-
10	0		2439	-0-	2439	4841	2439	2			Y	-0-					-0-
11	0		2354	-0-	2354	7195	2354	2			Y	-0-					-0-

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
06	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	230 59	1 9	4475	2	Y	54	54	1			16
07	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	243 56	1 9	4272	2	Y	51	57	1			10
08	3968	X	3945	-0-	-23	-0-	233 59	1 9	3653	2	Y	54	57	1			7
09	3840	X	3756	-0-	-84	-0-	230 72	1 9	3454	2	Y	65	62	1			10
10	0		2134	-0-	2134	2134	233 84	1 9	1817	2	Y	76	75	1			11
11	0		3118	-0-	3118	5252	220 54	1 9	2844	2	Y	49	54	1			6

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
06	1050	N	605	-0-	-445	-0-	568	2	37	9	Y	34	33	1			11
07	899	N	444	-0-	-455	-0-	419	2	25	9	Y	23	31	1			3
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1115	2	40	9	Y	36	23	1			16
09	0		1553	-0-	1553	1553	1513	2	40	9	Y	36	49	1			3
10	0		1702	-0-	1702	3255	1654	2	48	9	Y	44	41	1			6
11	0		1002	-0-	1002	4257	968	2	34	9	Y	31	26	1			11

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
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-
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-

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
06	1710	X	1255	-0-	-455	-0-	1232	2	23	9	Y	21	31	1			1
07	1519	X	1267	-0-	-252	-0-	1267	2			Y	-0-					1
08	1333	N	1245	-0-	-88	-0-	1238	2	7	9	Y	6					7
09	1260	N	1205	-0-	-55	-0-	1140	2	65	9	Y	59	55	1			11
10	0		1244	-0-	1244	1244	1244	2			Y	-0-					11
11	0		1279	-0-	1279	2523	1271	2	8	9	Y	7					18

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
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1595	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1569	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1770	2	7	9	Y	6	6	1			1
09	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1636	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	0		1790	-0-	1790	1790	1783	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	0		1712	-0-	1712	3502	1705	2	7	9	Y	6	6	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
06	2850	N	1911	-0-	-939	-0-	1887	2	24	9	Y	22	23	1			5
07	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3132	2	32	9	Y	29	28	1			6
08	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3665	2	35	9	Y	32	32	1			6
09	0		2282	-0-	2282	2282	2248	2	34	9	Y	31	32	1			5
10	0		2249	-0-	2249	4531	2209	2	40	9	Y	36	36	1			5
11	0		2012	-0-	2012	6543	1976	2	36	9	Y	33	33	1			5

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
06	2160	N	2111	-0-	-49	-0-	2105	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	2232	N	2177	-0-	-55	-0-	2173	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2147	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	0		2073	-0-	2073	2073	2069	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	0		2143	-0-	2143	4216	2139	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	0		2040	-0-	2040	6256	2036	2	4	9	Y	4	4	1			1

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
06	3210	X	1161	-0-	-2049	-0-	1161	2			Y	-0-					-0-
07	2418	X	1149	-0-	-1269	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-
08	1736	X	930	-0-	-806	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
09	0		726	-0-	726	726	726	2			Y	-0-					-0-
10	0		770	-0-	770	1496	770	2			Y	-0-					-0-
11	0		776	-0-	776	2272	776	2			Y	-0-					-0-

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
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	137	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	248	N	164	-0-	-84	-0-	163	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	154	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	144	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	0		163	-0-	163	163	162	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	0		141	-0-	141	304	140	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
06	2880	N	2786	-0-	-94	-0-	2747	2	39	9	Y	35	41	1			5
07	2914	N	2911	-0-	-3	-0-	2874	2	37	9	Y	34	28	1			11
08	3007	N	2949	-0-	-58	-0-	2908	2	41	9	Y	37	43	1			5
09	2790	N	2766	-0-	-24	-0-	2724	2	42	9	Y	38	29	1			14
10	0		2842	-0-	2842	2842	2805	2	37	9	Y	34	45	1			3
11	0		2740	-0-	2740	5582	2697	2	43	9	Y	39	31	1			11

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
06	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1811	2	25	9	Y	23	21	1			2
07	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1949	2	28	9	Y	25	24	1			3
08	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1912	2	26	9	Y	24	25	1			2
09	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1832	2	25	9	Y	23	24	1			1
10	0		1941	-0-	1941	1941	1913	2	28	9	Y	25	24	1			2
11	0		1765	-0-	1765	3706	1741	2	24	9	Y	22	21	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
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1429	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1620	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1616	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	0		1623	-0-	1623	1623	1621	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	0		1511	-0-	1511	3134	1509	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	0		1398	-0-	1398	4532	1396	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2607	2	23	9	Y	21	22	1			4
07	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2647	2	30	9	Y	27	26	1			5
08	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2677	2	30	9	Y	27	27	1			5
09	0		2585	-0-	2585	2585	2555	2	30	9	Y	27	28	1			4
10	0		2572	-0-	2572	5157	2539	2	33	9	Y	30	30	1			4
11	0		2351	-0-	2351	7508	2320	2	31	9	Y	28	28	1			4

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 12 RRCID -> 214223 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8910 - 9442

06	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2882	2	44	9	Y	40	44	1			8
07	3100	N	3106	-0-	6	6	3060	2	46	9	Y	42	42	1			8
08	3100	N	3137	-0-	37	43	3089	2	48	9	Y	44	44	1			8
09	0		3048	-0-	3048	3091	3001	2	47	9	Y	43	45	1			6
10	0		3167	-0-	3167	6258	3112	2	55	9	Y	50	49	1			7
11	0		3049	-0-	3049	9307	2998	2	51	9	Y	46	46	1			7

FENDER, H. R. WELL #: 14 RRCID -> 214247 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 8956 - 9418

06	2190	N	2185	-0-	-5	-0-	2159	2	26	9	Y	24	25	1			5
07	2263	N	2224	-0-	-39	-0-	2194	2	30	9	Y	27	27	1			5
08	2201	N	2189	-0-	-12	-0-	2161	2	28	9	Y	25	26	1			4
09	0		1610	-0-	1610	1610	1589	2	21	9	Y	19	20	1			3
10	0		1922	-0-	1922	3532	1893	2	29	9	Y	26	25	1			4
11	0		2079	-0-	2079	5611	2053	2	26	9	Y	24	24	1			4

DAVIS, M.L. WELL #: 2 RRCID -> 214440 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8921 - 9558

06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1004	2	39	9	Y	35	35	1			7
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1029	2	41	9	Y	37	37	1			7
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1011	2	42	9	Y	38	38	1			7
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	953	2	42	9	Y	38	39	1			6
10	0		1014	-0-	1014	1014	967	2	47	9	Y	43	43	1			6
11	0		931	-0-	931	1945	888	2	43	9	Y	39	39	1			6

HULL UNIT B WELL #: B 17A RRCID -> 214721 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8723 - 9544

06	2940	X	2855	-0-	-85	-0-	2836	2	19	9	Y	17	15	1			2
07	3038	X	2968	-0-	-70	-0-	2949	2	19	9	Y	17	17	1			2
08	3038	X	2851	-0-	-187	-0-	2832	2	19	9	Y	17	18	1			1
09	0		2593	-0-	2593	2593	2575	2	18	9	Y	16	16	1			1
10	0		2575	-0-	2575	5168	2556	2	19	9	Y	17	16	1			2
11	0		2655	-0-	2655	7823	2637	2	18	9	Y	16	16	1			2

NEAL WELL #: 9 RRCID -> 214722 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8776 - 9528

06	1650	N	1550	-0-	-100	-0-	1515	2	35	9	Y	32	28	1			10
07	1643	N	1616	-0-	-27	-0-	1581	2	35	9	Y	32	29	1			13
08	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1572	2	35	9	Y	32	29	1			16
09	0		1520	-0-	1520	1520	1489	2	31	9	Y	28	29	1			15
10	0		1677	-0-	1677	3197	1649	2	28	9	Y	25	24	1			16
11	0		1521	-0-	1521	4718	1496	2	25	9	Y	23	33	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
06	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2466	2	127	9	Y	115	137	1			12
07	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2571	2	107	9	Y	97	90	1			19
08	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2507	2	99	9	Y	90	72	1			37
09	0		2470	-0-	2470	2470	2387	2	83	9	Y	75	87	1			25
10	0		2472	-0-	2472	4942	2388	2	84	9	Y	76	82	1			19
11	0		2578	-0-	2578	7520	2517	2	61	9	Y	55	49	1			25

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
06	900	N	868	-0-	-32	-0-	853	2	15	9	Y	14	14	1			3
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	930	2	15	9	Y	14	14	1			3
08	899	N	859	-0-	-40	-0-	842	2	17	9	Y	15	15	1			3
09	0		736	-0-	736	736	721	2	15	9	Y	14	15	1			2
10	0		812	-0-	812	1548	793	2	19	9	Y	17	17	1			2
11	0		779	-0-	779	2327	761	2	18	9	Y	16	16	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
06	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2542	2	22	9	Y	20	24	1			2
07	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2557	2	19	9	Y	17	16	1			3
08	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2476	2	19	9	Y	17	13	1			7
09	0		2291	-0-	2291	2291	2278	2	13	9	Y	12	15	1			4
10	0		2134	-0-	2134	4425	2120	2	14	9	Y	13	14	1			3
11	0		2219	-0-	2219	6644	2209	2	10	9	Y	9	8	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
06	2790	N	2781	-0-	-9	-0-	2769	2	12	9	Y	11	11	1			2
07	2945	N	2878	-0-	-67	-0-	2864	2	14	9	Y	13	13	1			2
08	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2929	2	14	9	Y	13	13	1			2
09	0		2850	-0-	2850	2850	2836	2	14	9	Y	13	13	1			2
10	0		2929	-0-	2929	5779	2912	2	17	9	Y	15	15	1			2
11	0		2733	-0-	2733	8512	2718	2	15	9	Y	14	14	1			2

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
06	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2857	2	50	9	Y	45	39	1			8
07	3069	X	3056	-0-	-13	-0-	3006	2	50	9	Y	45	39	1			14
08	3054	N	3054	-0-	-0-	-0-	3003	2	51	9	Y	46	49	1			11
09	0		3045	-0-	3045	3045	2997	2	48	9	Y	44	49	1			6
10	0		3135	-0-	3135	6180	3074	2	61	9	Y	55	49	1			12
11	0		2890	-0-	2890	9070	2844	2	46	9	Y	42	49	1			5

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
06	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3676	2	50	9	Y	45	48	1			9
07	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3715	2	53	9	Y	48	48	1			9
08	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3779	2	55	9	Y	50	50	1			9
09	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3609	2	54	9	Y	49	51	1			7
10	0		3774	-0-	3774	3774	3711	2	63	9	Y	57	56	1			8
11	0		3662	-0-	3662	7436	3605	2	57	9	Y	52	52	1			8

BRANNON WELL #: 4 RRCID -> 215633 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8610 - 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
06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1576	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1646	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1289	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	0		1232	-0-	1232	1232	1224	2	8	9	Y	7	7	1			1
10	0		902	-0-	902	2134	893	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	0		773	-0-	773	2907	765	2	8	9	Y	7	7	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HEBERT WELL #: 16 RRCID -> 216003 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8495 - 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
06	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2017	2	30	9	Y	27	28	1			5
07	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2089	2	31	9	Y	28	28	1			5
08	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2099	2	32	9	Y	29	29	1			5
09	0		2048	-0-	2048	2048	2016	2	32	9	Y	29	30	1			4
10	0		2024	-0-	2024	4072	1987	2	37	9	Y	34	33	1			5
11	0		1936	-0-	1936	6008	1903	2	33	9	Y	30	31	1			4

MASON WELL #: 13 RRCID -> 216025 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8534 - 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
06	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3121	2	34	9	Y	31	32	1			6
07	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3181	2	36	9	Y	33	33	1			6
08	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3216	2	33	9	Y	30	31	1			5
09	0		3139	-0-	3139	3139	3106	2	33	9	Y	30	31	1			4
10	0		3244	-0-	3244	6383	3205	2	39	9	Y	35	34	1			5
11	0		3263	-0-	3263	9646	3228	2	35	9	Y	32	32	1			5

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 14 RRCID -> 216098 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8556 - 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
06	2910	X	2256	-0-	-654	-0-	2231	2	25	9	Y	23	26	1			4
07	2821	X	2355	-0-	-466	-0-	2340	2	15	9	Y	14	15	1			3
08	2790	X	2267	-0-	-523	-0-	2254	2	13	9	Y	12	13	1			2
09	0		1888	-0-	1888	1888	1873	2	15	9	Y	14	14	1			2
10	0		2038	-0-	2038	3926	2021	2	17	9	Y	15	15	1			2
11	0		1841	-0-	1841	5767	1826	2	15	9	Y	14	14	1			2

MORGAN UNIT WELL #: 18 RRCID -> 216099 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8714 - 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
06	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			Y	-0-					-0-
07	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			Y	-0-					-0-
08	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			Y	-0-					-0-
09	0		2890	-0-	2890	2890	2890	2			Y	-0-					-0-
10	0		2920	-0-	2920	5810	2920	2			Y	-0-					-0-
11	0		2805	-0-	2805	8615	2804	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

FENDER, H. R. WELL #: 15 RRCID -> 216110 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8950 - 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
06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1860	2	10	9	Y	9	9	1			2
07	1984	N	1948	-0-	-36	-0-	1937	2	11	9	Y	10	10	1			2
08	1953	N	1913	-0-	-40	-0-	1905	2	8	9	Y	7	8	1			1
09	0		1885	-0-	1885	1885	1876	2	9	9	Y	8	8	1			1
10	0		1929	-0-	1929	3814	1920	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	0		1813	-0-	1813	5627	1804	2	9	9	Y	8	8	1			1

HEBERT WELL #: 15 RRCID -> 216184 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8936 - 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
06	2340	N	2330	-0-	-10	-0-	2294	2	36	9	Y	33	33	1			7
07	2449	N	2271	-0-	-178	-0-	2232	2	39	9	Y	35	35	1			7
08	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2505	2	39	9	Y	35	36	1			6
09	0		2446	-0-	2446	2446	2406	2	40	9	Y	36	37	1			5
10	0		2392	-0-	2392	4838	2347	2	45	9	Y	41	40	1			6
11	0		2419	-0-	2419	7257	2377	2	42	9	Y	38	38	1			6

HULL UNIT A WELL #: A 95 RRCID -> 216191 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8703 - 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
06	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3344	2	70	9	Y	64	76	1			7
07	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3416	2	58	9	Y	53	49	1			11
08	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3441	2	54	9	Y	49	40	1			20
09	0		3191	-0-	3191	3191	3145	2	46	9	Y	42	48	1			14
10	0		3154	-0-	3154	6345	3110	2	44	9	Y	40	44	1			10
11	0		3124	-0-	3124	9469	3093	2	31	9	Y	28	25	1			13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MANGHAM UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216224 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8570 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3024	2	2	9	Y	2					3
07	3100	X	3025	-0-	-75	-0-	3024	2	1	9	Y	1	3	1			1
08	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3292	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
09	0		3305	-0-	3305	3305	3303	2	2	9	Y	2					2
10	0		3337	-0-	3337	6642	3335	2	2	9	Y	2	3	1			1
11	0		3188	-0-	3188	9830	3186	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 14 RRCID -> 216230 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8688 - 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
06	330	N	245	-0-	-85	-0-	244	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	248	N	233	-0-	-15	-0-	231	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	279	N	263	-0-	-16	-0-	261	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	0		252	-0-	252	252	250	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	0		238	-0-	238	490	236	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	0		205	-0-	205	695	204	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 91 RRCID -> 216685 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8434 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2700	N	2560	-0-	-140	-0-	2525	2	35	9	Y	32	33	1			6
07	2790	N	2674	-0-	-116	-0-	2637	2	37	9	Y	34	34	1			6
08	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2826	2	39	9	Y	35	35	1			6
09	0		2678	-0-	2678	2678	2641	2	37	9	Y	34	35	1			5
10	0		2783	-0-	2783	5461	2740	2	43	9	Y	39	39	1			5
11	0		2695	-0-	2695	8156	2655	2	40	9	Y	36	36	1			5

WILSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 216934 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8739 - 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
06	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3157	2	44	9	Y	40	47	1			6
07	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3235	2	42	9	Y	38	32	1			12
08	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3243	2	46	9	Y	42	48	1			6
09	0		3167	-0-	3167	3167	3120	2	47	9	Y	43	33	1			16
10	0		3132	-0-	3132	6299	3066	2	66	9	Y	60	69	1			7
11	0		3108	-0-	3108	9407	3019	2	89	9	Y	81	66	1			22

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
06	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2041	2	151	9	Y	137	125	1			35
07	2325	N	2131	-0-	-194	-0-	2131	2			Y	-0-					35
08	2108	N	2065	-0-	-43	-0-	2050	2	15	9	Y	14					49
09	0		2122	-0-	2122	2122	2022	2	100	9	Y	91	116	1			24
10	0		2120	-0-	2120	4242	2120	2			Y	-0-					24
11	0		2103	-0-	2103	6345	2079	2	24	9	Y	22					46

NEAL WELL #: 10 RRCID -> 217282 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8774 - 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
06	3300	X	3139	-0-	-161	-0-	3099	2	40	9	Y	36	32	1			11
07	3410	X	3242	-0-	-168	-0-	3199	2	43	9	Y	39	34	1			16
08	3348	X	3281	-0-	-67	-0-	3241	2	40	9	Y	36	34	1			18
09	0		3127	-0-	3127	3127	3091	2	36	9	Y	33	34	1			17
10	0		3286	-0-	3286	6413	3244	2	42	9	Y	38	35	1			20
11	0		3173	-0-	3173	9586	3112	2	61	9	Y	55	61	1			14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
GRAVES ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 217588 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8875 - 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
06	5340	X	5259	-0-	-81	-0-	5239	2	20	9	Y	18	18	1			4
07	5518	X	5509	-0-	-9	-0-	5489	2	20	9	Y	18	18	1			4
08	5518	X	4675	-0-	-843	-0-	4650	2	25	9	Y	23	23	1			4
09	0		4232	-0-	4232	4232	4204	2	28	9	Y	25	25	1			4
10	0		5806	-0-	5806	10038	5774	2	32	9	Y	29	29	1			4
11	0		5479	-0-	5479	15517	5448	2	31	9	Y	28	28	1			4

MASON WELL #: 17 RRCID -> 217702 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8523 - 9385

06	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2196	2	22	9	Y	20	20	1			4
07	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2279	2	23	9	Y	21	21	1			4
08	2232	N	2231	-0-	-1	-0-	2203	2	28	9	Y	25	25	1			4
09	0		2138	-0-	2138	2138	2109	2	29	9	Y	26	26	1			4
10	0		2250	-0-	2250	4388	2219	2	31	9	Y	28	28	1			4
11	0		2125	-0-	2125	6513	2096	2	29	9	Y	26	26	1			4

TOMPKINS WELL #: 3 RRCID -> 217875 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8810 - 10023

06	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2857	2	21	9	Y	19	28	1			22
07	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2971	2	15	9	Y	14					36
08	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3112	2	22	9	Y	20					56
09	0		3038	-0-	3038	3038	3021	2	17	9	Y	15	43	1			28
10	0		3157	-0-	3157	6195	3125	2	32	9	Y	29					57
11	0		3042	-0-	3042	9237	3025	2	17	9	Y	15	47	1			25

HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 218189 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8662 - 9520

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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	690	X	591	-0-	-99	-0-	584	2	7	9	Y	6	9	1			6
07	713	X	538	-0-	-175	-0-	535	2	3	9	Y	3					9
08	713	X	234	-0-	-479	-0-	231	2	3	9	Y	3					12
09	0		744	-0-	744	744	742	2	2	9	Y	2	9	1			5
10	0		648	-0-	648	1392	639	2	9	9	Y	8					13
11	0		539	-0-	539	1931	531	2	8	9	Y	7	13	1			7

MASON WELL #: 18 RRCID -> 218656 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8508 - 9386

06	3000	N	3121	-0-	121	228	3114	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	3320	X	3092	-0-	-228	-0-	3085	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	3162	X	3024	-0-	-138	-0-	3017	2	7	9	Y	6	6	1			1
09	0		2810	-0-	2810	2810	2803	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	0		2581	-0-	2581	5391	2573	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	0		2369	-0-	2369	7760	2362	2	7	9	Y	6	6	1			1

HALL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218658 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8748 - 9566

06	2010	N	1999	-0-	-11	-0-	1986	2	13	9	Y	12	19	1			1
07	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2152	2	12	9	Y	11	10	1			2
08	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2123	2	13	9	Y	12	9	1			5
09	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2097	2	12	9	Y	11	10	1			6
10	0		2147	-0-	2147	2147	2124	2	23	9	Y	21	18	1			9
11	0		1854	-0-	1854	4001	1854	2			Y	-0-	8	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1754	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1820	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1770	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	0		1619	-0-	1619	1619	1613	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	0		1510	-0-	1510	3129	1503	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	0		1408	-0-	1408	4537	1401	2	7	9	Y	6	6	1			1

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
06	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2648	2	56	9	Y	51	83	1			5
07	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2770	2	53	9	Y	48	43	1			10
08	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2766	2	55	9	Y	50	38	1			22
09	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2630	2	50	9	Y	45	42	1			25
10	0		2848	-0-	2848	2848	2742	2	106	9	Y	96	80	1			41
11	0		2604	-0-	2604	5452	2597	2	7	9	Y	6	41	1			6

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
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1145	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	1023	N	968	-0-	-55	-0-	966	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	804	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	0		1145	-0-	1145	1145	1143	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
10	0		1096	-0-	1096	2241	1094	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	0		782	-0-	782	3023	779	2	3	9	Y	3	2	1			1

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
06	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	2370	2	14	9	Y	13	14	1			3
07	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2460	2	18	9	Y	16	16	1			3
08	2325	X	2099	-0-	-226	-0-	2090	2	9	9	Y	8	10	1			1
09	0		2185	-0-	2185	2185	2182	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
10	0		2074	-0-	2074	4259	2068	2	6	9	Y	5	4	1			1
11	0		2474	-0-	2474	6733	2470	2	4	9	Y	4	4	1			1

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
06	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5468	2	76	9	Y	69	63	1			19
07	5704	X	5614	-0-	-90	-0-	5567	2	47	9	Y	43	46	1			16
08	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5467	2	56	9	Y	51	47	1			20
09	0		5259	-0-	5259	5259	5209	2	50	9	Y	45	61	1			4
10	0		5398	-0-	5398	10657	5340	2	58	9	Y	53	50	1			7
11	0		4788	-0-	4788	15445	4736	2	52	9	Y	47	33	1			21

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
06	3930	X	3760	-0-	-170	-0-	3747	2	13	9	Y	12	10	1			4
07	3999	X	3820	-0-	-179	-0-	3808	2	12	9	Y	11	10	1			5
08	3999	X	3708	-0-	-291	-0-	3695	2	13	9	Y	12	11	1			6
09	0		3654	-0-	3654	3654	3644	2	10	9	Y	9	10	1			5
10	0		3729	-0-	3729	7383	3716	2	13	9	Y	12	11	1			6
11	0		3613	-0-	3613	10996	3595	2	18	9	Y	16	18	1			4

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
06	1890	N	1702	-0-	-188	-0-	1688	2	14	9	Y	13	13	1			3
07	2015	N	1811	-0-	-204	-0-	1797	2	14	9	Y	13	13	1			3
08	2077	N	1791	-0-	-286	-0-	1781	2	10	9	Y	9	10	1			2
09	0		1991	-0-	1991	1991	1982	2	9	9	Y	8	9	1			1
10	0		1987	-0-	1987	3978	1976	2	11	9	Y	10	10	1			1
11	0		1851	-0-	1851	5829	1841	2	10	9	Y	9	9	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
06	2730	N	1652	-0-	-1078	-0-	1646	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	2821	N	2209	-0-	-612	-0-	2203	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	2666	N	2387	-0-	-279	-0-	2381	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	0		2312	-0-	2312	2312	2306	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	0		2618	-0-	2618	4930	2611	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	0		2275	-0-	2275	7205	2269	2	6	9	Y	5	5	1			1

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
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	665	2	8	9	Y	7	6	1			2
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	647	2	3	9	Y	3	4	1			1
08	620	N	597	-0-	-23	-0-	591	2	6	9	Y	5	4	1			2
09	0		596	-0-	596	596	592	2	4	9	Y	4	6	1			-0-
10	0		622	-0-	622	1218	615	2	7	9	Y	6	5	1			1
11	0		622	-0-	622	1840	618	2	4	9	Y	4	3	1			2

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
06	360	N	259	-0-	-101	-0-	253	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	279	N	262	-0-	-17	-0-	258	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	341	N	264	-0-	-77	-0-	261	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	0		261	-0-	261	261	257	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	0		262	-0-	262	523	258	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	0		259	-0-	259	782	253	2	6	9	Y	5	5	1			1

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
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					-0-
07	1209	N	934	-0-	-275	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
08	1240	N	921	-0-	-319	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
09	0		906	-0-	906	906	906	2			Y	-0-					-0-
10	0		913	-0-	913	1819	913	2			Y	-0-					-0-
11	0		885	-0-	885	2704	885	2			Y	-0-					-0-

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
06	2792	N	2610	-0-	-182	-0-	2573	2	37	9	Y	34	35	1			7
07	2759	N	2512	-0-	-247	-0-	2476	2	36	9	Y	33	33	1			7
08	2821	X	2451	-0-	-370	-0-	2414	2	37	9	Y	34	35	1			6
09	0		2371	-0-	2371	2371	2332	2	39	9	Y	35	36	1			5
10	0		2424	-0-	2424	4795	2379	2	45	9	Y	41	40	1			6
11	0		2342	-0-	2342	7137	2302	2	40	9	Y	36	37	1			5

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
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1598	2	21	9	Y	19	20	1			4
07	1705	N	1634	-0-	-71	-0-	1612	2	22	9	Y	20	20	1			4
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1616	2	22	9	Y	20	20	1			4
09	0		1584	-0-	1584	1584	1562	2	22	9	Y	20	21	1			3
10	0		1635	-0-	1635	3219	1610	2	25	9	Y	23	23	1			3
11	0		1572	-0-	1572	4791	1549	2	23	9	Y	21	21	1			3

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
06	3630	X	3623	-0-	-7	-0-	3623	2			Y	-0-					-0-
07	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			Y	-0-					-0-
08	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			Y	-0-					-0-
09	0		3272	-0-	3272	3272	3272	2			Y	-0-					-0-
10	0		3352	-0-	3352	6624	3352	2			Y	-0-					-0-
11	0		2872	-0-	2872	9496	2872	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
06	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3204	2	22	9	Y	20	20	1			4
07	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3379	2	23	9	Y	21	21	1			4
08	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2964	2	24	9	Y	22	22	1			4
09	0		2305	-0-	2305	2305	2284	2	21	9	Y	19	20	1			3
10	0		3807	-0-	3807	6112	3777	2	30	9	Y	27	26	1			4
11	0		3535	-0-	3535	9647	3507	2	28	9	Y	25	25	1			4

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
06	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1756	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1865	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1859	2	12	9	Y	11	9	1			3
09	0		1815	-0-	1815	1815	1804	2	11	9	Y	10	11	1			2
10	0		1901	-0-	1901	3716	1880	2	21	9	Y	19	16	1			5
11	0		1836	-0-	1836	5552	1815	2	21	9	Y	19	20	1			4

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
06	1230	N	1224	-0-	-6	-0-	1193	2	31	9	Y	28	28	1			6
07	1271	N	1241	-0-	-30	-0-	1208	2	33	9	Y	30	30	1			6
08	1271	N	1258	-0-	-13	-0-	1223	2	35	9	Y	32	32	1			6
09	0		1229	-0-	1229	1229	1193	2	36	9	Y	33	34	1			5
10	0		1271	-0-	1271	2500	1229	2	42	9	Y	38	38	1			5
11	0		1215	-0-	1215	3715	1176	2	39	9	Y	35	35	1			5

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
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	534	2	23	9	Y	21	22	1			4
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	552	2	19	9	Y	17	18	1			3
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	603	2	20	9	Y	18	18	1			3
09	0		629	-0-	629	629	609	2	20	9	Y	18	18	1			3
10	0		610	-0-	610	1239	588	2	22	9	Y	20	20	1			3
11	0		599	-0-	599	1838	578	2	21	9	Y	19	19	1			3

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
06	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2635	2	17	9	Y	15	14	1			3
07	2511	N	2414	-0-	-97	-0-	2395	2	19	9	Y	17	17	1			3
08	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2932	2	19	9	Y	17	17	1			3
09	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2897	2	20	9	Y	18	18	1			3
10	0		3146	-0-	3146	3146	3125	2	21	9	Y	19	19	1			3
11	0		2709	-0-	2709	5855	2691	2	18	9	Y	16	17	1			2

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-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
06	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2534	2	8	9	Y	7	11	1			2
07	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2528	2	11	9	Y	10	11	1			1
08	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2461	2	10	9	Y	9					10
09	0		2384	-0-	2384	2384	2375	2	9	9	Y	8	11	1			7
10	0		2305	-0-	2305	4689	2272	2	33	9	Y	30	19	1			18
11	0		2065	-0-	2065	6754	2033	2	32	9	Y	29	36	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
06	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4168	2	15	9	Y	14	14	1			3
07	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4263	2	17	9	Y	15	15	1			3
08	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4200	2	18	9	Y	16	16	1			3
09	0		3977	-0-	3977	3977	3959	2	18	9	Y	16	17	1			2
10	0		4113	-0-	4113	8090	4092	2	21	9	Y	19	18	1			3
11	0		3893	-0-	3893	11983	3875	2	18	9	Y	16	17	1			2

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
06	2130	N	1149	-0-	-981	-0-	1141	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	2201	N	1044	-0-	-1157	-0-	1035	2	9	9	Y	8	6	1			3
08	3100	N	3291	-0-	191	191	3278	2	13	9	Y	12	14	1			1
09	0		3196	-0-	3196	3387	3186	2	10	9	Y	9	7	1			3
10	0		3073	-0-	3073	6460	3059	2	14	9	Y	13	14	1			2
11	0		2833	-0-	2833	9293	2820	2	13	9	Y	12	8	1			6

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
06	2400	N	2179	-0-	-221	-0-	2117	2	62	9	Y	56	89	1			15
07	2294	N	1992	-0-	-302	-0-	1904	2	88	9	Y	80	84	1			11
08	2480	N	1563	-0-	-917	-0-	1488	2	75	9	Y	68					79
09	0		1505	-0-	1505	1505	1441	2	64	9	Y	58	86	1			51
10	0		1434	-0-	1434	2939	1373	2	61	9	Y	55	71	1			35
11	0		1130	-0-	1130	4069	1088	2	42	9	Y	38	61	1			12

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
06	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2084	2	12	9	Y	11	11	1			2
07	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2123	2	18	9	Y	16	15	1			3
08	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2137	2	19	9	Y	17	17	1			3
09	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2068	2	20	9	Y	18	18	1			3
10	0		1988	-0-	1988	1988	1968	2	20	9	Y	18	19	1			2
11	0		1829	-0-	1829	3817	1808	2	21	9	Y	19	18	1			3

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
06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1956	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2154	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2164	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	0		1956	-0-	1956	1956	1955	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	0		1930	-0-	1930	3886	1929	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	0		1788	-0-	1788	5674	1785	2	3	9	Y	3	2	1			1

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
06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1640	2	18	9	Y	16	14	1			5
07	1736	N	1727	-0-	-9	-0-	1709	2	18	9	Y	16	14	1			7
08	1736	N	1730	-0-	-6	-0-	1713	2	17	9	Y	15	14	1			8
09	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1644	2	14	9	Y	13	14	1			7
10	0		1709	-0-	1709	1709	1690	2	19	9	Y	17	15	1			9
11	0		1578	-0-	1578	3287	1547	2	31	9	Y	28	30	1			7

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
06	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3136	2	12	9	Y	11	11	1			2
07	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3272	2	11	9	Y	10	10	1			2
08	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3218	2	10	9	Y	9	9	1			2
09	0		3127	-0-	3127	3127	3118	2	9	9	Y	8	9	1			1
10	0		3217	-0-	3217	6344	3206	2	11	9	Y	10	10	1			1
11	0		3066	-0-	3066	9410	3055	2	11	9	Y	10	10	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
06	3330	X	3325	-0-	-5	-0-	3272	2	53	9	Y	48	48	1			10
07	3441	X	3412	-0-	-29	-0-	3356	2	56	9	Y	51	51	1			10
08	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3404	2	57	9	Y	52	53	1			9
09	0		3330	-0-	3330	3330	3273	2	57	9	Y	52	53	1			8
10	0		3506	-0-	3506	6836	3441	2	65	9	Y	59	59	1			8
11	0		3439	-0-	3439	10275	3378	2	61	9	Y	55	55	1			8

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
06	600	N	446	-0-	-154	-0-	444	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	473	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	586	2	6	9	Y	5	4	1			1
09	0		500	-0-	500	500	492	2	8	9	Y	7	7	1			1
10	0		596	-0-	596	1096	584	2	12	9	Y	11	10	1			2
11	0		287	-0-	287	1383	281	2	6	9	Y	5	6	1			1

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
06	1440	N	1417	-0-	-23	-0-	1406	2	11	9	Y	10	10	1			2
07	1519	N	1378	-0-	-141	-0-	1365	2	13	9	Y	12	12	1			2
08	1488	N	1437	-0-	-51	-0-	1425	2	12	9	Y	11	11	1			2
09	0		1305	-0-	1305	1305	1293	2	12	9	Y	11	11	1			2
10	0		1338	-0-	1338	2643	1325	2	13	9	Y	12	12	1			2
11	0		1340	-0-	1340	3983	1328	2	12	9	Y	11	11	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
06	510	N	388	-0-	-122	-0-	382	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	434	N	315	-0-	-119	-0-	308	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	279	N	255	-0-	-24	-0-	247	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	0		236	-0-	236	236	229	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	0		178	-0-	178	414	171	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	0		204	-0-	204	618	198	2	6	9	Y	5	5	1			1

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
06	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2374	2	12	9	Y	11	7	1			6
07	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2541	2	10	9	Y	9	13	1			2
08	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2461	2	11	9	Y	10	6	1			6
09	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2342	2	10	9	Y	9	14	1			1
10	0		2418	-0-	2418	2418	2408	2	10	9	Y	9	6	1			4
11	0		2363	-0-	2363	4781	2350	2	13	9	Y	12	7	1			9

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
06	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1711	2	32	9	Y	29	30	1			6
07	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1740	2	34	9	Y	31	31	1			6
08	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1727	2	32	9	Y	29	30	1			5
09	0		1678	-0-	1678	1678	1646	2	32	9	Y	29	30	1			4
10	0		1755	-0-	1755	3433	1718	2	37	9	Y	34	33	1			5
11	0		1592	-0-	1592	5025	1558	2	34	9	Y	31	31	1			5

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
06	1080	N	512	-0-	-568	-0-	509	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2182	2	3	9	Y	3	3	1			1
08	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1226	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	0		1532	-0-	1532	1532	1529	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	0		1918	-0-	1918	3450	1915	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	0		554	-0-	554	4004	552	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
06	1800	N	1675	-0-	-125	-0-	1633	2	42	9	Y	38	41	1			8
07	1860	N	1617	-0-	-243	-0-	1574	2	43	9	Y	39	39	1			8
08	1798	N	1633	-0-	-165	-0-	1589	2	44	9	Y	40	41	1			7
09	0		1206	-0-	1206	1206	1170	2	36	9	Y	33	36	1			4
10	0		1844	-0-	1844	3050	1794	2	50	9	Y	45	43	1			6
11	0		1793	-0-	1793	4843	1747	2	46	9	Y	42	42	1			6

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
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	193	-0-	-86	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
09	0		133	-0-	133	133	133	2			Y	-0-					-0-
10	0		246	-0-	246	379	246	2			Y	-0-					-0-
11	0		334	-0-	334	713	334	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		138	-0-	138	138	8	1	130	2	Y	-0-					-0-
09	0		114	-0-	114	252	7	1	107	2	Y	-0-					-0-
10	0		64	-0-	64	316	7	1	57	2	Y	-0-					-0-
11	0		103	-0-	103	419	7	1	96	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
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	79	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	81	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	0		59	-0-	59	59	58	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	0		79	-0-	79	138	78	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	0		59	-0-	59	197	58	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
06	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5633	2	14	9	Y	13	12	1			3
07	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5663	2	14	9	Y	13	13	1			3
08	5611	X	5373	-0-	-238	-0-	5360	2	13	9	Y	12	13	1			2
09	0		5575	-0-	5575	5575	5560	2	15	9	Y	14	14	1			2
10	0		5736	-0-	5736	11311	5719	2	17	9	Y	15	15	1			2
11	0		5553	-0-	5553	16864	5538	2	15	9	Y	14	14	1			2

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
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	47	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	54	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	52	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	0		72	-0-	72	72	72	2			Y	-0-					-0-
10	0		79	-0-	79	151	79	2			Y	-0-					-0-
11	0		53	-0-	53	204	53	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HANCOCK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222549 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8878 - 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
06	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	192	1	2750	2	Y	91	82	1			25
							100	9									
07	3038	X	3030	-0-	-8	-0-	222	1	2746	2	Y	56	60	1			21
							62	9									
08	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	223	1	2611	2	Y	68	62	1			27
							75	9									
09	0		2782	-0-	2782	2782	212	1	2507	2	Y	57	79	1			5
							63	9									
10	0		2905	-0-	2905	5687	212	1	2616	2	Y	70	66	1			9
							77	9									
11	0		2764	-0-	2764	8451	205	1	2492	2	Y	61	43	1			27
							67	9									

MASON WELL #: 20 RRCID -> 222613 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8552 - 9436

06	2940	X	2479	-0-	-461	-0-	2443	2	36	9	Y	33	33	1			7
07	3007	X	2898	-0-	-109	-0-	2867	2	31	9	Y	28	30	1			5
08	3007	X	2917	-0-	-90	-0-	2893	2	24	9	Y	22	23	1			4
09	2910	X	2756	-0-	-154	-0-	2733	2	23	9	Y	21	22	1			3
10	0		2979	-0-	2979	2979	2951	2	28	9	Y	25	25	1			3
11	0		2757	-0-	2757	5736	2732	2	25	9	Y	23	23	1			3

THOMAS, CHARLES WELL #: 10 RRCID -> 222618 COMPL. DATE 05/03/2022 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8581 - 9497

06	PRTL PLG		3051	-0-	3051	4824	3051	2			Y	-0-	3	1			-0-
07	PRTL PLG		2690	-0-	7514	7514	2690	2			Y	-0-					-0-
08	10028	X	2514	-0-	-7514	-0-	2514	2			Y	-0-					-0-
09	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			Y	-0-					-0-
10	0		2305	-0-	2305	2305	2305	2			Y	-0-					-0-
11	0		2096	-0-	2096	4401	2096	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222621 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8260 - 9164

06	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1938	2	22	9	N	20	33	1			10
07	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1971	2	19	9	N	17					27
08	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1949	2	29	9	N	26	40	1			13
09	0		1892	-0-	1892	1892	1875	2	17	9	N	15					28
10	0		1963	-0-	1963	3855	1939	2	24	9	N	22	41	1			9
11	0		1948	-0-	1948	5803	1935	2	13	9	N	12					21

MANGHAM UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222723 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8778 - 9482

06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			Y	-0-					-0-
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
09	1200	N	813	-0-	-387	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
10	0		1320	-0-	1320	1320	1320	2			Y	-0-					-0-
11	0		1331	-0-	1331	2651	1331	2			Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 13 RRCID -> 222728 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9483

06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	652	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	601	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	613	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	0		529	-0-	529	529	528	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	0		571	-0-	571	1100	569	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	0		663	-0-	663	1763	657	2	6	9	Y	5	4	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DAVIS, A. L. WELL #: 17 RRCID -> 222729 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8500 - 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
06	3450	X	3380	-0-	-70	-0-	3336	2	44	9	Y	40	41	1			8
07	4154	X	3741	-0-	-413	-0-	3694	2	47	9	Y	43	43	1			8
08	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3773	2	50	9	Y	45	45	1			8
09	0		3748	-0-	3748	3748	3700	2	48	9	Y	44	46	1			6
10	0		3787	-0-	3787	7535	3731	2	56	9	Y	51	50	1			7
11	0		3746	-0-	3746	11281	3694	2	52	9	Y	47	47	1			7

THOMAS, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 222734 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8582 - 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
06	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3494	2	10	9	Y	9	9	1			2
07	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3535	2	11	9	Y	10	10	1			2
08	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3534	2	13	9	Y	12	12	1			2
09	0		3090	-0-	3090	3090	3077	2	13	9	Y	12	12	1			2
10	0		3498	-0-	3498	6588	3483	2	15	9	Y	14	14	1			2
11	0		3226	-0-	3226	9814	3212	2	14	9	Y	13	13	1			2

THOMAS, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 222738 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9670 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
06	1770	N	1297	-0-	-473	-0-	1291	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	1860	N	1369	-0-	-491	-0-	1363	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1900	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1784	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	0		1872	-0-	1872	1872	1865	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	0		1832	-0-	1832	3704	1825	2	7	9	Y	6	6	1			1

MOORE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222785 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8626 - 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
06	3450	X	3309	-0-	-141	-0-	3309	2			Y	-0-					-0-
07	3596	X	3173	-0-	-423	-0-	3173	2			Y	-0-					-0-
08	3596	X	3484	-0-	-112	-0-	3484	2			Y	-0-					-0-
09	0		3407	-0-	3407	3407	3407	2			Y	-0-					-0-
10	0		3552	-0-	3552	6959	3552	2			Y	-0-					-0-
11	0		3343	-0-	3343	10302	3343	2			Y	-0-					-0-

BRANNON WELL #: 5 RRCID -> 222788 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8568 - 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
06	1590	N	1564	-0-	-26	-0-	1553	2	11	9	Y	10	11	1			2
07	1674	N	1610	-0-	-64	-0-	1597	2	13	9	Y	12	12	1			2
08	1643	N	1615	-0-	-28	-0-	1602	2	13	9	Y	12	12	1			2
09	0		1559	-0-	1559	1559	1550	2	9	9	Y	8	9	1			1
10	0		1570	-0-	1570	3129	1559	2	11	9	Y	10	10	1			1
11	0		1470	-0-	1470	4599	1460	2	10	9	Y	9	9	1			1

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222895 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8654 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			Y	-0-					32
07	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2718	2	39	9	Y	35					67
08	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2822	2	42	9	Y	38					105
09	0		2848	-0-	2848	2848	2767	2	81	9	Y	74	118	1			61
10	0		2915	-0-	2915	5763	2915	2			Y	-0-					61
11	0		2899	-0-	2899	8662	2862	2	37	9	Y	34					95

ROBERTS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 223536 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8564 - 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
06	1410	N	1354	-0-	-56	-0-	1342	2	12	9	Y	11	11	1			2
07	1488	N	1397	-0-	-91	-0-	1384	2	13	9	Y	12	10	1			4
08	1488	N	1452	-0-	-36	-0-	1430	2	22	9	Y	20	22	1			2
09	0		1446	-0-	1446	1446	1432	2	14	9	Y	13	10	1			5
10	0		1448	-0-	1448	2894	1430	2	18	9	Y	16	19	1			2
11	0		1371	-0-	1371	4265	1352	2	19	9	Y	17	11	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

GRAVES ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 223616 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9012 - 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
06	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2369	2	25	9	Y	23	23	1			5
07	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2362	2	26	9	Y	24	24	1			5
08	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2391	2	25	9	Y	23	24	1			4
09	0		2324	-0-	2324	2324	2303	2	21	9	Y	19	20	1			3
10	0		2255	-0-	2255	4579	2232	2	23	9	Y	21	21	1			3
11	0		2175	-0-	2175	6754	2154	2	21	9	Y	19	19	1			3

NEAL WELL #: 14 RRCID -> 223698 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8660 - 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
06	3210	X	3209	-0-	-1	-0-	3206	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	3317	X	3247	-0-	-70	-0-	3244	2	3	9	Y	3	3	1			1
08	3317	X	3256	-0-	-61	-0-	3253	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	0		3088	-0-	3088	3088	3085	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	0		3173	-0-	3173	6261	3169	2	4	9	Y	4	3	1			2
11	0		3004	-0-	3004	9265	3001	2	3	9	Y	3	4	1			1

GRIFFITH WELL #: 6 RRCID -> 223757 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8990 - 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
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	121	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	131	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	155	N	126	-0-	-29	-0-	125	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	0		87	-0-	87	87	86	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	0		128	-0-	128	215	127	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	0		104	-0-	104	319	103	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

GRIFFITH WELL #: 8 RRCID -> 223759 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9048 - 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
06	1320	N	1183	-0-	-137	-0-	1173	2	10	9	Y	9	10	1			2
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1340	2	11	9	Y	10	10	1			2
08	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1539	2	11	9	Y	10	10	1			2
09	0		1519	-0-	1519	1519	1509	2	10	9	Y	9	10	1			1
10	0		1595	-0-	1595	3114	1582	2	13	9	Y	12	11	1			2
11	0		1518	-0-	1518	4632	1506	2	12	9	Y	11	11	1			2

THOMAS, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 223761 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8540 - 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
06	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
07	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
08	751	X	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
09	0		608	-0-	608	608	608	2			Y	-0-					-0-
10	0		441	-0-	441	1049	441	2			Y	-0-					-0-
11	0		921	-0-	921	1970	921	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223819 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8819 - 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
06	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			Y	-0-					-0-
07	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			Y	-0-					-0-
08	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			Y	-0-					-0-
09	0		2076	-0-	2076	2076	2076	2			Y	-0-					-0-
10	0		2128	-0-	2128	4204	2128	2			Y	-0-					-0-
11	0		1860	-0-	1860	6064	1860	2			Y	-0-					-0-

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
06	2940	X	2794	-0-	-146	-0-	2772	2	22	9	Y	20	21	1			4
07	3038	X	2849	-0-	-189	-0-	2825	2	24	9	Y	22	22	1			4
08	3038	X	2734	-0-	-304	-0-	2719	2	15	9	Y	14	16	1			2
09	2910	X	2335	-0-	-575	-0-	2321	2	14	9	Y	13	13	1			2
10	0		1884	-0-	1884	1884	1869	2	15	9	Y	14	14	1			2
11	0		2301	-0-	2301	4185	2286	2	15	9	Y	14	14	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BRANNON WELL #: 7 RRCID -> 224035 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8582 - 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
06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1479	2	46	9	Y	42	42	1			9
07	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1565	2	50	9	Y	45	45	1			9
08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1515	2	50	9	Y	45	46	1			8
09	0		1455	-0-	1455	1455	1405	2	50	9	Y	45	46	1			7
10	0		1740	-0-	1740	3195	1684	2	56	9	Y	51	51	1			7
11	0		1749	-0-	1749	4944	1697	2	52	9	Y	47	47	1			7

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 12 RRCID -> 224460 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8981 - 9420

06	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2624	2	28	9	Y	25	26	1			5
07	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2697	2	31	9	Y	28	28	1			5
08	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2790	2	32	9	Y	29	29	1			5
09	0		2678	-0-	2678	2678	2642	2	36	9	Y	33	33	1			5
10	0		2893	-0-	2893	5571	2852	2	41	9	Y	37	37	1			5
11	0		2582	-0-	2582	8153	2545	2	37	9	Y	34	34	1			5

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 12 RRCID -> 224461 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8561 - 9468

06	2610	N	2608	-0-	-2	-0-	2572	2	36	9	Y	33	34	1			7
07	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2697	2	31	9	Y	28	30	1			5
08	3097	N	3097	-0-	-0-	-0-	3065	2	32	9	Y	29	29	1			5
09	0		2918	-0-	2918	2918	2887	2	31	9	Y	28	29	1			4
10	0		2951	-0-	2951	5869	2916	2	35	9	Y	32	32	1			4
11	0		2741	-0-	2741	8610	2708	2	33	9	Y	30	30	1			4

ALLISON UNIT WELL #: 22 RRCID -> 224535 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8402 - 9517

06	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4170	2	48	9	Y	44	38	1			15
07	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4276	2	54	9	Y	49	61	1			3
08	4154	X	4095	-0-	-59	-0-	4042	2	53	9	Y	48	43	1			8
09	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4150	2	48	9	Y	44	43	1			9
10	0		4303	-0-	4303	4303	4249	2	54	9	Y	49	43	1			15
11	0		4174	-0-	4174	8477	4153	2	21	9	Y	19	21	1			13

GRAVES ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 224699 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9015 - 9505

06	2460	N	2030	-0-	-430	-0-	2012	2	18	9	Y	16	17	1			3
07	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2289	2	21	9	Y	19	18	1			4
08	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2061	2	17	9	Y	15	16	1			3
09	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2222	2	14	9	Y	13	14	1			2
10	0		2377	-0-	2377	2377	2360	2	17	9	Y	15	15	1			2
11	0		2308	-0-	2308	4685	2293	2	15	9	Y	14	14	1			2

HAYGOOD, LOIS WELL #: 12 RRCID -> 224741 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 9038 - 9512

06	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3438	2	34	9	Y	31	32	1			6
07	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2603	2	39	9	Y	35	34	1			7
08	3410	X	2592	-0-	-818	-0-	2558	2	34	9	Y	31	32	1			6
09	0		2291	-0-	2291	2291	2255	2	36	9	Y	33	34	1			5
10	0		524	-0-	524	2815	483	2	41	9	Y	37	37	1			5
11	0		1663	-0-	1663	4478	1629	2	34	9	Y	31	31	1			5

BURTON, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 224917 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 9168 - 9650

06	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3145	2	21	9	Y	19	20	1			4
07	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3239	2	22	9	Y	20	20	1			4
08	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3279	2	22	9	Y	20	20	1			4
09	0		3202	-0-	3202	3202	3180	2	22	9	Y	20	21	1			3
10	0		3278	-0-	3278	6480	3253	2	25	9	Y	23	23	1			3
11	0		3160	-0-	3160	9640	3137	2	23	9	Y	21	21	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BURTON, JOHN W. WELL #: 17 RRCID -> 225082 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8959 - 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
06	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2531	2	43	9	Y	39	35	1			8
07	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2791	2	52	9	Y	47	46	1			9
08	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2797	2	54	9	Y	49	49	1			9
09	0		2982	-0-	2982	2982	2929	2	53	9	Y	48	50	1			7
10	0		3021	-0-	3021	6003	2963	2	58	9	Y	53	53	1			7
11	0		2943	-0-	2943	8946	2888	2	55	9	Y	50	50	1			7

BRANNON WELL #: 6 RRCID -> 225269 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8558 - 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
06	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1872	2	14	9	Y	13	13	1			3
07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1999	2	15	9	Y	14	14	1			3
08	1612	N	1028	-0-	-584	-0-	1015	2	13	9	Y	12	13	1			2
09	0		1973	-0-	1973	1973	1966	2	7	9	Y	6	7	1			1
10	0		1925	-0-	1925	3898	1917	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	0		1285	-0-	1285	5183	1277	2	8	9	Y	7	7	1			1

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 225344 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8716 - 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
06	3450	X	3019	-0-	-431	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3233	-0-	-332	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3187	-0-	-192	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
09	0		3513	-0-	3513	3513	3513	2			N	-0-					-0-
10	0		3521	-0-	3521	7034	3521	2			N	-0-					-0-
11	0		3394	-0-	3394	10428	3394	2			N	-0-					-0-

HALL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225353 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8944 - 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
06	3840	X	3677	-0-	-163	-0-	3642	2	35	9	Y	32	50	1			3
07	3968	X	3750	-0-	-218	-0-	3717	2	33	9	Y	30	27	1			6
08	3906	X	3774	-0-	-132	-0-	3739	2	35	9	Y	32	24	1			14
09	0		3627	-0-	3627	3627	3595	2	32	9	Y	29	27	1			16
10	0		3887	-0-	3887	7514	3821	2	66	9	Y	60	50	1			26
11	0		3646	-0-	3646	11160	3642	2	4	9	Y	4	26	1			4

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
06	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2645	2	43	9	Y	39	40	1			8
07	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2726	2	46	9	Y	42	42	1			8
08	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2798	2	48	9	Y	44	44	1			8
09	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2657	2	46	9	Y	42	44	1			6
10	0		2836	-0-	2836	2836	2781	2	55	9	Y	50	49	1			7
11	0		2713	-0-	2713	5549	2662	2	51	9	Y	46	46	1			7

GRIFFITH WELL #: 7 RRCID -> 225882 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8967 - 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
06	2850	X	2712	-0-	-138	-0-	2687	2	25	9	Y	23	23	1			5
07	2945	X	2743	-0-	-202	-0-	2719	2	24	9	Y	22	23	1			4
08	2945	X	2933	-0-	-12	-0-	2907	2	26	9	Y	24	24	1			4
09	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2805	2	25	9	Y	23	24	1			3
10	0		2833	-0-	2833	2833	2803	2	30	9	Y	27	26	1			4
11	0		2616	-0-	2616	5449	2590	2	26	9	Y	24	24	1			4

MAURITZEN WELL #: 4 RRCID -> 226450 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8713 - 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
06	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	2879	2	53	9	Y	48	49	1			10
07	3055	N	3055	-0-	-0-	-0-	2999	2	56	9	Y	51	51	1			10
08	3100	N	3111	-0-	11	11	3047	2	64	9	Y	58	58	1			10
09	0		2969	-0-	2969	2980	2903	2	66	9	Y	60	61	1			9
10	0		3039	-0-	3039	6019	2965	2	74	9	Y	67	67	1			9
11	0		2796	-0-	2796	8815	2727	2	69	9	Y	63	63	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT B WELL #: B 19 RRCID -> 226503 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8664 - 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
06	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3151	2	14	9	Y	13	12	1			1
07	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3238	2	17	9	Y	15	14	1			2
08	2883	X	2755	-0-	-128	-0-	2742	2	13	9	Y	12	14	1			-0-
09	0		2954	-0-	2954	2954	2939	2	15	9	Y	14	13	1			1
10	0		2922	-0-	2922	5876	2903	2	19	9	Y	17	16	1			2
11	0		2791	-0-	2791	8667	2773	2	18	9	Y	16	16	1			2

TOMPKINS WELL #: 4 RRCID -> 226556 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8996 - 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
06	2640	N	2484	-0-	-156	-0-	2465	2	19	9	Y	17	25	1			19
07	2604	N	2579	-0-	-25	-0-	2569	2	10	9	Y	9					28
08	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2584	2	12	9	Y	11					39
09	0		2508	-0-	2508	2508	2498	2	10	9	Y	9	30	1			18
10	0		2697	-0-	2697	5205	2680	2	17	9	Y	15					33
11	0		2657	-0-	2657	7862	2648	2	9	9	Y	8	27	1			14

WEDGEWORTH WELL #: 5 RRCID -> 226763 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8977 - 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
06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1580	2	14	9	Y	13	13	1			3
07	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1690	2	15	9	Y	14	14	1			3
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1635	2	17	9	Y	15	15	1			3
09	0		1624	-0-	1624	1624	1607	2	17	9	Y	15	16	1			2
10	0		1606	-0-	1606	3230	1587	2	19	9	Y	17	17	1			2
11	0		1474	-0-	1474	4704	1456	2	18	9	Y	16	16	1			2

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 16 RRCID -> 226786 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8553 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		46	-0-	46	46	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		23	-0-	23	69	3	1	20	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		17	-0-	17	86	1	1	16	2	Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 226945 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 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
06	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2642	2	47	9	N	43	50	1			7
07	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2658	2	44	9	N	40	34	1			13
08	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2664	2	48	9	N	44	51	1			6
09	0		2661	-0-	2661	2661	2610	2	51	9	N	46	35	1			17
10	0		2892	-0-	2892	5553	2844	2	48	9	N	44	57	1			4
11	0		2835	-0-	2835	8388	2785	2	50	9	N	45	37	1			12

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
06	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2606	2	31	9	Y	28	28	1			6
07	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2654	2	32	9	Y	29	29	1			6
08	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2735	2	33	9	Y	30	31	1			5
09	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2688	2	33	9	Y	30	31	1			4
10	0		2797	-0-	2797	2797	2758	2	39	9	Y	35	34	1			5
11	0		2678	-0-	2678	5475	2643	2	35	9	Y	32	32	1			5

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
06	2550	N	2310	-0-	-240	-0-	2282	2	28	9	Y	25	27	1			5
07	2604	N	2366	-0-	-238	-0-	2335	2	31	9	Y	28	28	1			5
08	2232	N	1421	-0-	-811	-0-	1402	2	19	9	Y	17	20	1			2
09	0		1950	-0-	1950	1950	1929	2	21	9	Y	19	18	1			3
10	0		2359	-0-	2359	4309	2327	2	32	9	Y	29	28	1			4
11	0		2672	-0-	2672	6981	2640	2	32	9	Y	29	29	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
06	3180	X	3072	-0-	-108	-0-	3068	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	3224	X	3152	-0-	-72	-0-	3146	2	6	9	Y	5	4	1			2
08	3224	X	3106	-0-	-118	-0-	3102	2	4	9	Y	4	4	1			2
09	0		3009	-0-	3009	3009	3005	2	4	9	Y	4	4	1			2
10	0		3141	-0-	3141	6150	3137	2	4	9	Y	4	4	1			2
11	0		3007	-0-	3007	9157	2999	2	8	9	Y	7	7	1			2

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
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1493	2	34	9	Y	31	32	1			6
07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1509	2	39	9	Y	35	34	1			7
08	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1528	2	39	9	Y	35	36	1			6
09	0		1538	-0-	1538	1538	1498	2	40	9	Y	36	37	1			5
10	0		1478	-0-	1478	3016	1432	2	46	9	Y	42	41	1			6
11	0		1425	-0-	1425	4441	1383	2	42	9	Y	38	38	1			6

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
06	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	157	1	2257	2	Y	30	27	1			8
							33	9									
07	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	185	1	2295	2	Y	19	20	1			7
							21	9									
08	2542	N	2449	-0-	-93	-0-	191	1	2233	2	Y	23	21	1			9
							25	9									
09	0		2440	-0-	2440	2440	189	1	2230	2	Y	19	26	1			2
							21	9									
10	0		2585	-0-	2585	5025	192	1	2368	2	Y	23	22	1			3
							25	9									
11	0		2491	-0-	2491	7516	188	1	2281	2	Y	20	14	1			9
							22	9									

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
06	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	127	1	1828	2	Y	36	32	1			10
							40	9									
07	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	150	1	1853	2	Y	21	23	1			8
							23	9									
08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	151	1	1769	2	Y	26	24	1			10
							29	9									
09	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	148	1	1750	2	Y	22	30	1			2
							24	9									
10	0		2014	-0-	2014	2014	149	1	1835	2	Y	27	25	1			4
							30	9									
11	0		1879	-0-	1879	3893	141	1	1713	2	Y	23	17	1			10
							25	9									

WILLIAMSON WELL #: 19 RRCID -> 228374 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8582 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/20/2022

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
06	4050	X	4012	-0-	-38	-0-	3960	2	52	9	Y	47	48	1			10
07	4185	X	4082	-0-	-103	-0-	4026	2	56	9	Y	51	51	1			10
08	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4356	2	57	9	Y	52	53	1			9
09	0		4294	-0-	4294	4294	4236	2	58	9	Y	53	54	1			8
10	0		4295	-0-	4295	8589	4230	2	65	9	Y	59	59	1			8
11	0		4099	-0-	4099	12688	4038	2	61	9	Y	55	55	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
06	1140	N	866	-0-	-274	-0-	841	2	25	9	Y	23	23	1			5
07	1116	N	764	-0-	-352	-0-	738	2	26	9	Y	24	24	1			5
08	1178	N	926	-0-	-252	-0-	916	2	10	9	Y	9	12	1			2
09	0		939	-0-	939	939	917	2	22	9	Y	20	19	1			3
10	0		1008	-0-	1008	1947	990	2	18	9	Y	16	17	1			2
11	0		1027	-0-	1027	2974	1009	2	18	9	Y	16	16	1			2

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
06	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2619	2	34	9	Y	31	28	1			6
07	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2717	2	45	9	Y	41	41	1			6
08	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2616	2	39	9	Y	35	22	1			19
09	0		2651	-0-	2651	2651	2610	2	41	9	Y	37	55	1			1
10	0		2729	-0-	2729	5380	2693	2	36	9	Y	33	32	1			2
11	0		2678	-0-	2678	8058	2642	2	36	9	Y	33	33	1			2

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
06	1680	N	1585	-0-	-95	-0-	1529	2	56	9	Y	51	53	1			10
07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1634	2	55	9	Y	50	50	1			10
08	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1603	2	56	9	Y	51	52	1			9
09	0		1649	-0-	1649	1649	1594	2	55	9	Y	50	52	1			7
10	0		1708	-0-	1708	3357	1644	2	64	9	Y	58	57	1			8
11	0		1604	-0-	1604	4961	1545	2	59	9	Y	54	54	1			8

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
06	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5451	2	55	9	Y	50	48	1			10
07	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5418	2	59	9	Y	54	54	1			10
08	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5570	2	63	9	Y	57	57	1			10
09	0		4448	-0-	4448	4448	4400	2	48	9	Y	44	47	1			7
10	0		5826	-0-	5826	10274	5753	2	73	9	Y	66	64	1			9
11	0		4951	-0-	4951	15225	4884	2	67	9	Y	61	61	1			9

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
06	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1983	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1986	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2018	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	0		1916	-0-	1916	1916	1908	2	8	9	Y	7	7	1			1
10	0		1925	-0-	1925	3841	1917	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	0		1703	-0-	1703	5544	1695	2	8	9	Y	7	7	1			1

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
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	282	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	293	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	310	N	294	-0-	-16	-0-	292	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	345	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	0		224	-0-	224	224	223	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	0		254	-0-	254	478	253	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 229367 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8584 - 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
06	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3022	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3087	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
08	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3134	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	0		3046	-0-	3046	3046	3042	2	4	9	Y	4	3	1			1
10	0		3155	-0-	3155	6201	3152	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	0		2643	-0-	2643	8844	2642	2	1	9	Y	1	1	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 16 RRCID -> 229491 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 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
06	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	5051	2	26	9	Y	24	25	1			5
07	5022	X	4556	-0-	-466	-0-	4527	2	29	9	Y	26	26	1			5
08	5115	X	4803	-0-	-312	-0-	4773	2	30	9	Y	27	27	1			5
09	0		4674	-0-	4674	4674	4644	2	30	9	Y	27	28	1			4
10	0		4720	-0-	4720	9394	4687	2	33	9	Y	30	30	1			4
11	0		4305	-0-	4305	13699	4274	2	31	9	Y	28	28	1			4

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229522 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8598 - 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
06	2670	X	2404	-0-	-266	-0-	2317	2	87	9	N	79	63	1			24
07	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2684	2	78	9	N	71	37	1			58
08	2759	X	2494	-0-	-265	-0-	2424	2	70	9	N	64	114	1			8
09	0		3647	-0-	3647	3647	3580	2	67	9	N	61	45	1			24
10	0		3130	-0-	3130	6777	3063	2	67	9	N	61	48	1			37
11	0		1936	-0-	1936	8713	1869	2	67	9	N	61	54	1			44

GRIFFITH WELL #: 10H RRCID -> 230066 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9455 - 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
06	4230	X	2245	-0-	-1985	-0-	2226	2	19	9	Y	17	17	1			4
07	4371	X	4087	-0-	-284	-0-	4057	2	30	9	Y	27	26	1			5
08	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4451	2	30	9	Y	27	27	1			5
09	0		4449	-0-	4449	4449	4420	2	29	9	Y	26	27	1			4
10	0		4655	-0-	4655	9104	4623	2	32	9	Y	29	29	1			4
11	0		4560	-0-	4560	13664	4530	2	30	9	Y	27	27	1			4

SOAPE, C.P. WELL #: 17 RRCID -> 230181 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8422 - 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
06	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2929	2	15	9	Y	14	13	1			3
07	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2940	2	17	9	Y	15	15	1			3
08	3131	X	1236	-0-	-1895	-0-	1222	2	14	9	Y	13	14	1			2
09	0		2243	-0-	2243	2243	2225	2	18	9	Y	16	16	1			2
10	0		2201	-0-	2201	4444	2193	2	8	9	Y	7	8	1			1
11	0		2033	-0-	2033	6477	2026	2	7	9	Y	6	6	1			1

NEAL WELL #: 15 RRCID -> 230183 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8644 - 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
06	4290	X	4161	-0-	-129	-0-	4128	2	33	9	Y	30	27	1			9
07	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4432	2	35	9	Y	32	28	1			13
08	4309	X	4259	-0-	-50	-0-	4226	2	33	9	Y	30	28	1			15
09	0		4017	-0-	4017	4017	3987	2	30	9	Y	27	28	1			14
10	0		4129	-0-	4129	8146	4094	2	35	9	Y	32	29	1			17
11	0		3990	-0-	3990	12136	3937	2	53	9	Y	48	53	1			12

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
*04	420	N	350	-0-	-70	-0-	28	1	322	2	Y	-0-					-0-
*05	372	N	359	-0-	-13	-0-	31	1	328	2	Y	-0-					-0-
*06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	29	1	357	2	Y	-0-					-0-
*07	372	N	371	-0-	-1	-0-	27	1	344	2	Y	-0-					-0-
*08	341	N	337	-0-	-4	-0-	30	1	307	2	Y	-0-					-0-
*09	330	N	300	-0-	-30	-0-	28	1	272	2	Y	-0-					-0-
*10	341	N	174	-0-	-167	-0-	27	1	147	2	Y	-0-					-0-
*11	330	N	243	-0-	-87	-0-	25	1	218	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MCRAE, BLANCHE WELL #: 10 RRCID -> 230416 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9050 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 230603 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8652 - 9560

06	2700	N	2662	-0-	-38	-0-	2645	2	17	9	N	15	15	1			2
07	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2739	2	17	9	N	15	15	1			2
08	2852	N	2695	-0-	-157	-0-	2658	2	37	9	N	34	27	1			9
09	0		2661	-0-	2661	2661	2627	2	34	9	N	31	32	1			8
10	0		2825	-0-	2825	5486	2753	2	72	9	N	65	57	1			16
11	0		2703	-0-	2703	8189	2638	2	65	9	N	59	62	1			13

BECKWORTH WELL #: 14 RRCID -> 230604 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8506 - 9580

*04	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	149	1	1710	2	Y	41	31	1			13
							45	9									
*05	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	147	1	1581	2	Y	37	41	1			9
							41	9									
*06	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	136	1	1671	2	Y	32	30	1	2	8	9
							35	9									
*07	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	130	1	1594	2	Y	31	32	1	3	8	5
							34	9									
*08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	136	1	1421	2	Y	31	32	1			4
							34	9									
*09	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	142	1	1399	2	Y	38	35	1	2	8	5
							42	9									
*10	1364	N	800	-0-	-564	-0-	118	1	635	2	Y	43	42	1			6
							47	9									
*11	1320	N	1114	-0-	-206	-0-	112	1	970	2	Y	29	30	1	2	8	3
							32	9									

HUDSON, NELL WELL #: 16 RRCID -> 230608 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8903 - 9414

06	2190	N	2166	-0-	-24	-0-	2158	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	2387	N	2247	-0-	-140	-0-	2240	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	2356	N	2217	-0-	-139	-0-	2210	2	7	9	Y	6	6	1			1
09	0		2107	-0-	2107	2107	2100	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	0		2133	-0-	2133	4240	2126	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	0		2081	-0-	2081	6321	2074	2	7	9	Y	6	6	1			1

HEBERT WELL #: 20 RRCID -> 230720 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8963 - 9480

06	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3660	2	11	9	Y	10	10	1			2
07	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3735	2	13	9	Y	12	12	1			2
08	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3748	2	14	9	Y	13	13	1			2
09	0		3674	-0-	3674	3674	3659	2	15	9	Y	14	14	1			2
10	0		3617	-0-	3617	7291	3600	2	17	9	Y	15	15	1			2
11	0		3659	-0-	3659	10950	3644	2	15	9	Y	14	14	1			2

GRAVES ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 230762 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9169 - 9515

06	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3230	2	32	9	Y	29	29	1			6
07	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3260	2	34	9	Y	31	31	1			6
08	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3277	2	37	9	Y	34	34	1			6
09	0		2694	-0-	2694	2694	2658	2	36	9	Y	33	35	1			4
10	0		3353	-0-	3353	6047	3310	2	43	9	Y	39	38	1			5
11	0		3235	-0-	3235	9282	3194	2	41	9	Y	37	37	1			5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2536	2	76	9	Y	69	70	1			14
07	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2684	2	80	9	Y	73	73	1			14
08	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2773	2	91	9	Y	83	82	1			15
09	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2478	2	95	9	Y	86	88	1			13
10	0		2524	-0-	2524	2524	2416	2	108	9	Y	98	97	1			14
11	0		2532	-0-	2532	5056	2433	2	99	9	Y	90	91	1			13

WILLIAMSON WELL #: 17 RRCID -> 230828 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8845 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			Y	-0-					-0-
07	2883	N	2758	-0-	-125	-0-	2758	2			Y	-0-					-0-
08	2852	N	2534	-0-	-318	-0-	2534	2			Y	-0-					-0-
09	0		2640	-0-	2640	2640	2640	2			Y	-0-					-0-
10	0		2685	-0-	2685	5325	2685	2			Y	-0-					-0-
11	0		2567	-0-	2567	7892	2567	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 20 RRCID -> 230887 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8894 - 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
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	932	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	958	2	3	9	Y	3	3	1			1
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	963	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	0		939	-0-	939	939	935	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	0		982	-0-	982	1921	978	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	0		944	-0-	944	2865	940	2	4	9	Y	4	4	1			1

SOAPE, C.P. WELL #: 15 RRCID -> 230915 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8474 - 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
06	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3491	2	11	9	Y	10	10	1			2
07	3565	X	3540	-0-	-25	-0-	3528	2	12	9	Y	11	11	1			2
08	3565	X	3562	-0-	-3	-0-	3554	2	8	9	Y	7	8	1			1
09	0		3455	-0-	3455	3455	3447	2	8	9	Y	7	7	1			1
10	0		3544	-0-	3544	6999	3535	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	0		3416	-0-	3416	10415	3408	2	8	9	Y	7	7	1			1

MCRAE, BLANCHE WELL #: 11 H RRCID -> 230923 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9880 - 11595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	N	1792	-0-	-968	-0-	1789	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2637	2	3	9	Y	3	3	1			1
08	2232	N	1193	-0-	-1039	-0-	1190	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	0		2890	-0-	2890	2890	2884	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	0		1569	-0-	1569	4459	1563	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	0		3308	-0-	3308	7767	3302	2	6	9	Y	5	5	1			1

GRIFFITH WELL #: 11 H RRCID -> 231150 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9850 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4380	X	2427	-0-	-1953	-0-	2420	2	7	9	Y	6	7	1			1
07	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4571	2	25	9	Y	23	19	1			5
08	4526	X	3922	-0-	-604	-0-	3889	2	33	9	Y	30	30	1			5
09	0		4327	-0-	4327	4327	4295	2	32	9	Y	29	30	1			4
10	0		4561	-0-	4561	8888	4521	2	40	9	Y	36	35	1			5
11	0		4393	-0-	4393	13281	4357	2	36	9	Y	33	33	1			5

MOORE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231383 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8638 - 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
06	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4192	2	10	9	Y	9	6	1			4
07	4185	X	3926	-0-	-259	-0-	3915	2	11	9	Y	10	8	1			6
08	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4262	2	10	9	Y	9	13	1			2
09	0		4140	-0-	4140	4140	4131	2	9	9	Y	8	7	1			3
10	0		4280	-0-	4280	8420	4270	2	10	9	Y	9	7	1			5
11	0		4119	-0-	4119	12539	4109	2	10	9	Y	9	7	1			7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2040	N	2017	-0-	-23	-0-	1955	2	62	9	Y	56	66	1			6
07	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2229	2	51	9	Y	46	43	1			9
08	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2620	2	47	9	Y	43	34	1			18
09	0		2704	-0-	2704	2704	2664	2	40	9	Y	36	42	1			12
10	0		1908	-0-	1908	4612	1868	2	40	9	Y	36	39	1			9
11	0		1695	-0-	1695	6307	1670	2	25	9	Y	23	21	1			11

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231579 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8718 - 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
06	2880	X	2618	-0-	-262	-0-	2579	2	39	9	Y	35	45	1			5
07	2976	X	2924	-0-	-52	-0-	2876	2	48	9	Y	44	48	1			1
08	2976	X	2517	-0-	-459	-0-	2484	2	33	9	Y	30					31
09	0		3209	-0-	3209	3209	3174	2	35	9	Y	32	37	1			26
10	0		3213	-0-	3213	6422	3159	2	54	9	Y	49	51	1			24
11	0		3064	-0-	3064	9486	2979	2	85	9	Y	77	63	1			38

WILSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231746 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8712 - 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
06	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3586	2	42	9	Y	38	45	1			6
07	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3701	2	41	9	Y	37	31	1			12
08	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3823	2	45	9	Y	41	47	1			6
09	0		3542	-0-	3542	3542	3497	2	45	9	Y	41	32	1			15
10	0		3797	-0-	3797	7339	3744	2	53	9	Y	48	58	1			5
11	0		3690	-0-	3690	11029	3626	2	64	9	Y	58	47	1			16

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 17 RRCID -> 231750 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8940 - 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
06	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2375	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2482	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2507	2	7	9	Y	6	6	1			1
09	2310	N	2284	-0-	-26	-0-	2277	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	0		2425	-0-	2425	2425	2418	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	0		2415	-0-	2415	4840	2408	2	7	9	Y	6	6	1			1

HEBERT WELL #: 21 RRCID -> 231751 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9058 - 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
06	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3789	2	15	9	Y	14	14	1			3
07	3689	X	3624	-0-	-65	-0-	3606	2	18	9	Y	16	16	1			3
08	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3877	2	19	9	Y	17	17	1			3
09	0		3734	-0-	3734	3734	3716	2	18	9	Y	16	17	1			2
10	0		3754	-0-	3754	7488	3732	2	22	9	Y	20	19	1			3
11	0		3495	-0-	3495	10983	3475	2	20	9	Y	18	18	1			3

MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 231754 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8673 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 17 H RRCID -> 232036 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9482 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	4974	2	47	9	Y	43	44	1			9
07	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5125	2	50	9	Y	45	45	1			9
08	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5389	2	50	9	Y	45	46	1			8
09	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5491	2	51	9	Y	46	47	1			7
10	0		5925	-0-	5925	5925	5869	2	56	9	Y	51	51	1			7
11	0		4787	-0-	4787	10712	4739	2	48	9	Y	44	44	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

GRIFFITH WELL #: 12H RRCID -> 232041 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9662 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	3390	X	3336	-0-	-54	-0-	3316	2	20	9	Y	18	18	1			4
07	3658	X	3380	-0-	-278	-0-	3359	2	21	9	Y	19	19	1			4
08	3658	X	3354	-0-	-304	-0-	3333	2	21	9	Y	19	20	1			3
09	0		3011	-0-	3011	3011	2992	2	19	9	Y	17	18	1			2
10	0		3242	-0-	3242	6253	3220	2	22	9	Y	20	19	1			3
11	0		3126	-0-	3126	9379	3106	2	20	9	Y	18	18	1			3

THOMPSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232233 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8672 - 9594

06	3660	X	3539	-0-	-121	-0-	3518	2	21	9	Y	19	23	1			10
07	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3761	2	23	9	Y	21	21	1			10
08	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3791	2	24	9	Y	22	20	1			12
09	0		3656	-0-	3656	3656	3626	2	30	9	Y	27	26	1			13
10	0		3793	-0-	3793	7449	3769	2	24	9	Y	22	25	1			10
11	0		3422	-0-	3422	10871	3394	2	28	9	Y	25	27	1			8

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 18 RRCID -> 232446 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9461

06	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			Y	-0-					-0-
07	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			Y	-0-					-0-
08	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			Y	-0-					-0-
09	0		2536	-0-	2536	2536	2536	2			Y	-0-					-0-
10	0		2537	-0-	2537	5073	2537	2			Y	-0-					-0-
11	0		2501	-0-	2501	7574	2501	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, M.L. WELL #: 4 H RRCID -> 232447 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12686 PERF. 9870 - 12520

06	4290	X	4004	-0-	-286	-0-	3987	2	17	9	Y	15	15	1			3
07	4433	X	4266	-0-	-167	-0-	4249	2	17	9	Y	15	15	1			3
08	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4134	2	18	9	Y	16	16	1			3
09	0		4060	-0-	4060	4060	4043	2	17	9	Y	15	16	1			2
10	0		4224	-0-	4224	8284	4205	2	19	9	Y	17	17	1			2
11	0		3994	-0-	3994	12278	3976	2	18	9	Y	16	16	1			2

GRAVES, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 232535 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8763 - 9704

06	1260	N	807	-0-	-453	-0-	784	2	23	9	Y	21	22	1			5
07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1325	2	34	9	Y	31	30	1			6
08	1302	N	1202	-0-	-100	-0-	1156	2	46	9	Y	42	40	1			8
09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1033	2	58	9	Y	53	53	1			8
10	0		968	-0-	968	968	903	2	65	9	Y	59	59	1			8
11	0		1128	-0-	1128	2096	1067	2	61	9	Y	55	55	1			8

WILSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232599 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8642 - 9548

06	3300	X	3225	-0-	-75	-0-	3179	2	46	9	Y	42	50	1			6
07	3410	X	3287	-0-	-123	-0-	3242	2	45	9	Y	41	34	1			13
08	3410	X	3273	-0-	-137	-0-	3225	2	48	9	Y	44	51	1			6
09	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3315	2	51	9	Y	46	35	1			17
10	0		3289	-0-	3289	3289	3230	2	59	9	Y	54	66	1			5
11	0		3148	-0-	3148	6437	3075	2	73	9	Y	66	53	1			18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
06	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2496	2	45	9	Y	41	42	1			8
07	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2578	2	45	9	Y	41	41	1			8
08	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2678	2	45	9	Y	41	42	1			7
09	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2629	2	46	9	Y	42	43	1			6
10	0		2539	-0-	2539	2539	2488	2	51	9	Y	46	46	1			6
11	0		2691	-0-	2691	5230	2644	2	47	9	Y	43	43	1			6

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
06	1410	N	1292	-0-	-118	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
07	1395	N	1332	-0-	-63	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-
09	0		1260	-0-	1260	1260	1260	2			Y	-0-					-0-
10	0		1319	-0-	1319	2579	1319	2			Y	-0-					-0-
11	0		676	-0-	676	3255	676	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
06	2610	N	2474	-0-	-136	-0-	2474	2			Y	-0-	6	1			-0-
07	2697	N	2383	-0-	-314	-0-	2329	2	54	9	Y	49	41	1			8
08	2852	X	2483	-0-	-369	-0-	2437	2	46	9	Y	42	43	1			7
09	2730	X	2447	-0-	-283	-0-	2401	2	46	9	Y	42	43	1			6
10	0		2505	-0-	2505	2505	2452	2	53	9	Y	48	47	1			7
11	0		2353	-0-	2353	4858	2306	2	47	9	Y	43	44	1			6

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
06	2400	X	1574	-0-	-826	-0-	1570	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	2821	X	1693	-0-	-1128	-0-	1689	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	2821	X	1969	-0-	-852	-0-	1966	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
09	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3683	2	9	9	Y	8	5	1			3
10	0		3196	-0-	3196	3196	3187	2	9	9	Y	8	10	1			1
11	0		2220	-0-	2220	5416	2211	2	9	9	Y	8	6	1			3

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
06	1080	N	372	-0-	-708	-0-	17	1	336	2	Y	17	16	1	3	8	3
							19	9									
07	620	N	546	-0-	-74	-0-	28	1	497	2	Y	19	14	1	6	8	2
							21	9									
08	682	N	360	-0-	-322	-0-	21	1	329	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
09	0		821	-0-	821	821	50	1	756	2	Y	14	10	1	2	8	3
							15	9									
10	0		276	-0-	276	1097	30	1	235	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
11	0		325	-0-	325	1422	22	1	289	2	Y	13	12	1	2	8	1
							14	9									

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
06	1770	N	1720	-0-	-50	-0-	1679	2	41	9	Y	37	55	1			42
07	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1712	2	17	9	Y	15					57
08	1829	N	1688	-0-	-141	-0-	1675	2	13	9	Y	12					69
09	0		1639	-0-	1639	1639	1629	2	10	9	Y	9	51	1			27
10	0		1740	-0-	1740	3379	1720	2	20	9	Y	18					45
11	0		1693	-0-	1693	5072	1683	2	10	9	Y	9	36	1			18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
06	3750	X	3636	-0-	-114	-0-	173	1	3365	2	Y	89	68	1	20	8	21
							98	9									
07	3813	X	3765	-0-	-48	-0-	197	1	3459	2	Y	99	72	1	38	8	10
							109	9									
08	3813	X	3280	-0-	-533	-0-	192	1	3011	2	Y	70	71	1			9
							77	9									
09	3690	X	3274	-0-	-416	-0-	198	1	2966	2	Y	100	79	1	18	8	12
							110	9									
10	0		1882	-0-	1882	1882	202	1	1574	2	Y	96	95	1			13
							106	9									
11	0		3010	-0-	3010	4892	210	1	2712	2	Y	80	68	1	18	8	7
							88	9									

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 16 RRCID -> 233593 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8566 - 9476

06	540	N	519	-0-	-21	-0-	507	2	12	9	Y	11	12	1			2
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	572	2	14	9	Y	13	13	1			2
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	554	2	12	9	Y	11	11	1			2
09	0		558	-0-	558	558	548	2	10	9	Y	9	9	1			2
10	0		558	-0-	558	1116	548	2	10	9	Y	9	9	1			2
11	0		484	-0-	484	1600	476	2	8	9	Y	7	8	1			1

DAVIS, A. L. WELL #: 22 RRCID -> 233641 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8843 - 9408

06	3720	X	3668	-0-	-52	-0-	3627	2	41	9	Y	37	37	1			8
07	3844	X	3748	-0-	-96	-0-	3704	2	44	9	Y	40	40	1			8
08	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3702	2	44	9	Y	40	41	1			7
09	0		3624	-0-	3624	3624	3579	2	45	9	Y	41	42	1			6
10	0		3738	-0-	3738	7362	3687	2	51	9	Y	46	46	1			6
11	0		3597	-0-	3597	10959	3550	2	47	9	Y	43	43	1			6

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 3 RRCID -> 233644 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8913 - 9981

06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	415	2	1	9	Y	1	5	1			4
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	482	2	1	9	Y	1					5
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	475	2	2	9	Y	2					7
09	0		1083	-0-	1083	1083	1082	2	1	9	Y	1	5	1			3
10	0		1321	-0-	1321	2404	1317	2	4	9	Y	4					7
11	0		1170	-0-	1170	3574	1168	2	2	9	Y	2	6	1			3

HULL UNIT A WELL #: A 99 RRCID -> 233742 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8675 - 9172

06	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1740	2	24	9	N	22	27	1			2
07	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1853	2	22	9	N	20	18	1			4
08	1829	N	1783	-0-	-46	-0-	1764	2	19	9	N	17	14	1			7
09	0		1715	-0-	1715	1715	1698	2	17	9	N	15	17	1			5
10	0		1632	-0-	1632	3347	1607	2	25	9	N	23	21	1			7
11	0		1552	-0-	1552	4899	1531	2	21	9	N	19	17	1			9

MANGHAM UNIT WELL #: 24 RRCID -> 233809 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8530 - 9138

06	3270	X	3211	-0-	-59	-0-	3198	2	13	9	N	12					15
07	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3408	2	11	9	N	10	17	1			8
08	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3384	2	10	9	N	9	16	1			1
09	0		3270	-0-	3270	3270	3262	2	8	9	N	7					8
10	0		3398	-0-	3398	6668	3384	2	14	9	N	13	17	1			4
11	0		3235	-0-	3235	9903	3218	2	17	9	N	15	17	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

LANGFORD WELL #: 6H RRCID -> 233812 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9565 - 13443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1890	N	1293	-0-	-597	-0-	1286	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1996	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1851	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	0		1497	-0-	1497	1497	1489	2	8	9	Y	7	7	1			1
10	0		1506	-0-	1506	3003	1499	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	0		2199	-0-	2199	5202	2191	2	8	9	Y	7	7	1			1

HUDSON, NELL WELL #: 17 RRCID -> 233817 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 8512 - 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
06	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3073	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3135	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3169	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	0		2974	-0-	2974	2974	2970	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	0		2757	-0-	2757	5731	2753	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	0		3259	-0-	3259	8990	3255	2	4	9	Y	4	4	1			1

BLACK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233824 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8824 - 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
06	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2503	2	33	9	Y	30	26	1			7
07	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2525	2	29	9	Y	26	26	1			7
08	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2510	2	30	9	Y	27	26	1			8
09	0		2385	-0-	2385	2385	2351	2	34	9	Y	31	29	1			10
10	0		2389	-0-	2389	4774	2350	2	39	9	Y	35	31	1			14
11	0		2248	-0-	2248	7022	2207	2	41	9	Y	37	49	1			2

DAVIS, A.L. WELL #: 20 RRCID -> 234063 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8839 - 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
06	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3266	2	10	9	Y	9	9	1			2
07	3348	X	3285	-0-	-63	-0-	3274	2	11	9	Y	10	10	1			2
08	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3204	2	11	9	Y	10	10	1			2
09	0		3354	-0-	3354	3354	3344	2	10	9	Y	9	10	1			1
10	0		3563	-0-	3563	6917	3550	2	13	9	Y	12	11	1			2
11	0		2793	-0-	2793	9710	2781	2	12	9	Y	11	11	1			2

HANCOCK UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234067 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9530 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10380	X	10151	-0-	-229	-0-	654	1	9384	2	N	103	93	1			28
							113	9									
07	10726	X	10616	-0-	-110	-0-	788	1	9760	2	N	62	67	1			23
							68	9									
08	10509	X	10036	-0-	-473	-0-	784	1	9167	2	N	77	70	1			30
							85	9									
09	0		9854	-0-	9854	9854	763	1	9018	2	N	66	90	1			6
							73	9									
10	0		10619	-0-	10619	20473	790	1	9742	2	N	79	74	1			11
							87	9									
11	0		9947	-0-	9947	30420	752	1	9120	2	N	68	49	1			30
							75	9									

PAGE, L.E. WELL #: 11 RRCID -> 234128 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 8557 - 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
06	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2538	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2583	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2650	2	9	9	Y	8	8	1			1
09	0		2134	-0-	2134	2134	2126	2	8	9	Y	7	7	1			1
10	0		2570	-0-	2570	4704	2561	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	0		1736	-0-	1736	6440	1729	2	7	9	Y	6	6	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 5 RRCID -> 234146 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8672 - 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
06	420	N	391	-0-	-29	-0-	388	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	434	N	418	-0-	-16	-0-	415	2	3	9	Y	3	3	1			1
08	434	N	409	-0-	-25	-0-	405	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	0		607	-0-	607	607	605	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
10	0		583	-0-	583	1190	577	2	6	9	Y	5	4	1			1
11	0		518	-0-	518	1708	514	2	4	9	Y	4	4	1			1

BRANNON WELL #: 3 RRCID -> 234147 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8623 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2505	2	36	9	Y	33	34	1			7
07	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2523	2	40	9	Y	36	36	1			7
08	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2512	2	42	9	Y	38	38	1			7
09	0		2426	-0-	2426	2426	2383	2	43	9	Y	39	40	1			6
10	0		2494	-0-	2494	4920	2446	2	48	9	Y	44	44	1			6
11	0		2188	-0-	2188	7108	2143	2	45	9	Y	41	41	1			6

BURTON, JOHN W. WELL #: 19 RRCID -> 234148 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9090 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3750	X	3369	-0-	-381	-0-	3336	2	33	9	Y	30	29	1			7
07	3875	X	3559	-0-	-316	-0-	3515	2	44	9	Y	40	39	1			8
08	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3482	2	45	9	Y	41	42	1			7
09	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3590	2	46	9	Y	42	43	1			6
10	0		3662	-0-	3662	3662	3609	2	53	9	Y	48	47	1			7
11	0		3520	-0-	3520	7182	3473	2	47	9	Y	43	44	1			6

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234205 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8694 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	2			Y	-0-					2
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	279	2	1	9	Y	1					3
08	341	N	189	-0-	-152	-0-	188	2	1	9	Y	1					4
09	210	N	202	-0-	-8	-0-	201	2	1	9	Y	1	3	1			2
10	0		267	-0-	267	267	265	2	2	9	Y	2					4
11	0		224	-0-	224	491	222	2	2	9	Y	2	4	1			2

LANGFORD WELL #: 5 RRCID -> 234236 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8606 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	1308	-0-	-402	-0-	1294	2	14	9	Y	13	13	1			3
07	1767	N	842	-0-	-925	-0-	823	2	19	9	Y	17	17	1			3
08	1767	N	1283	-0-	-484	-0-	1275	2	8	9	Y	7	9	1			1
09	0		1808	-0-	1808	1808	1797	2	11	9	Y	10	9	1			2
10	0		1649	-0-	1649	3457	1632	2	17	9	Y	15	15	1			2
11	0		1556	-0-	1556	5013	1543	2	13	9	Y	12	12	1			2

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 234408 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8718 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	N	1989	-0-	-111	-0-	1958	2	31	9	Y	28	27	1			5
07	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2017	2	28	9	Y	25	26	1			4
08	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2068	2	67	9	Y	61	49	1			16
09	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2029	2	62	9	Y	56	58	1			14
10	0		2272	-0-	2272	2272	2138	2	134	9	Y	122	105	1			31
11	0		2202	-0-	2202	4474	2073	2	129	9	Y	117	122	1			26

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	930	N	789	-0-	-141	-0-	61	1	703	2	Y	23	18	1			7
							25	9									
*05	930	N	831	-0-	-99	-0-	69	1	740	2	Y	20	22	1			5
							22	9									
*06	930	N	809	-0-	-121	-0-	59	1	732	2	Y	16	17	1	1	8	3
							18	9									
*07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	68	1	828	2	Y	17	16	1	1	8	3
							19	9									
*08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	73	1	759	2	Y	17	18	1			2
							19	9									
*09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	78	1	762	2	Y	21	20	1			3
							23	9									
*10	899	N	677	-0-	-222	-0-	102	1	550	2	Y	23	23	1			3
							25	9									
*11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	174	1	1507	2	Y	16	17	1			2
							18	9									

DAVIS, A.L. WELL #: 23 RRCID -> 234482 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8954 - 9534

06	3780	X	3128	-0-	-652	-0-	3088	2	40	9	Y	36	37	1			7
07	3906	X	3088	-0-	-818	-0-	3045	2	43	9	Y	39	39	1			7
08	3782	X	3024	-0-	-758	-0-	2983	2	41	9	Y	37	37	1			7
09	0		3616	-0-	3616	3616	3574	2	42	9	Y	38	39	1			6
10	0		3650	-0-	3650	7266	3608	2	42	9	Y	38	38	1			6
11	0		3729	-0-	3729	10995	3686	2	43	9	Y	39	39	1			6

WILLIAMSON WELL #: 21 RRCID -> 234550 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8842 - 9337

06	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3091	2	10	9	Y	9	9	1			2
07	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3212	2	11	9	Y	10	10	1			2
08	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3178	2	11	9	Y	10	10	1			2
09	0		2950	-0-	2950	2950	2937	2	13	9	Y	12	12	1			2
10	0		2716	-0-	2716	5666	2703	2	13	9	Y	12	12	1			2
11	0		3141	-0-	3141	8807	3128	2	13	9	Y	12	12	1			2

BRANNON WELL #: 9 RRCID -> 234809 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8552 - 9485

06	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2489	2	9	9	Y	8	8	1			2
07	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2577	2	10	9	Y	9	9	1			2
08	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2599	2	13	9	Y	12	12	1			2
09	0		2531	-0-	2531	2531	2514	2	17	9	Y	15	15	1			2
10	0		2592	-0-	2592	5123	2573	2	19	9	Y	17	17	1			2
11	0		2403	-0-	2403	7526	2385	2	18	9	Y	16	16	1			2

MAURITZEN WELL #: 8 RRCID -> 235059 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 8776 - 9555

06	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2380	2	23	9	Y	21	22	1			4
07	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2459	2	25	9	Y	23	23	1			4
08	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2559	2	31	9	Y	28	27	1			5
09	0		2577	-0-	2577	2577	2546	2	31	9	Y	28	29	1			4
10	0		2675	-0-	2675	5252	2640	2	35	9	Y	32	32	1			4
11	0		2535	-0-	2535	7787	2502	2	33	9	Y	30	30	1			4

GRAVES ESTATE WELL #: 14 H RRCID -> 235075 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9705 - 12116

06	1500	X	743	-0-	-757	-0-	742	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	1550	X	1546	-0-	-4	-0-	1539	2	7	9	Y	6	5	1			1
08	1457	X	1258	-0-	-199	-0-	1248	2	10	9	Y	9	9	1			1
09	0		1520	-0-	1520	1520	1503	2	17	9	Y	15	15	1			1
10	0		846	-0-	846	2366	839	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	0		1562	-0-	1562	3928	1508	2	54	9	Y	49	46	1			4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	71	-0-	-19	-0-	5	1	62	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*05	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	45	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*06	60	N	49	-0-	-11	-0-	4	1	44	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*07	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	53	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
*08	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	54	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	53	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*10	62	N	31	-0-	-31	-0-	4	1	23	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
*11	60	N	54	-0-	-6	-0-	5	1	47	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

FITE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 235247 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8684 - 9620

06	1170	N	959	-0-	-211	-0-	957	2	2	9	Y	2	4	1			1
07	1023	N	882	-0-	-141	-0-	879	2	3	9	Y	3					4
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	952	2	3	9	Y	3	5	1			2
09	0		980	-0-	980	980	978	2	2	9	Y	2					4
10	0		729	-0-	729	1709	728	2	1	9	Y	1	4	1			1
11	0		740	-0-	740	2449	738	2	2	9	Y	2					3

MANGHAM UNIT WELL #: 26 RRCID -> 235248 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8621 - 9156

06	2550	N	2447	-0-	-103	-0-	2434	2	13	9	Y	12					16
07	2635	N	2449	-0-	-186	-0-	2436	2	13	9	Y	12	19	1			9
08	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2524	2	11	9	Y	10	18	1			1
09	0		2394	-0-	2394	2394	2385	2	9	9	Y	8					9
10	0		2456	-0-	2456	4850	2442	2	14	9	Y	13	18	1			4
11	0		2089	-0-	2089	6939	2070	2	19	9	Y	17	19	1			2

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 19 RRCID -> 235286 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8918 - 9256

06	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2743	2	32	9	Y	29	28	1			6
07	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2744	2	33	9	Y	30	30	1			6
08	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2745	2	33	9	Y	30	31	1			5
09	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2704	2	35	9	Y	32	32	1			5
10	0		2872	-0-	2872	2872	2833	2	39	9	Y	35	35	1			5
11	0		2756	-0-	2756	5628	2720	2	36	9	Y	33	33	1			5

DUNLAP UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235306 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8872 - 9354

06	1710	N	1653	-0-	-57	-0-	1630	2	23	9	Y	21	20	1			7
07	1612	N	1543	-0-	-69	-0-	1528	2	15	9	Y	14	15	1			6
08	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	1769	2	25	9	Y	23	19	1			10
09	0		1741	-0-	1741	1741	1718	2	23	9	Y	21	29	1			2
10	0		1632	-0-	1632	3373	1615	2	17	9	Y	15	15	1			2
11	0		1373	-0-	1373	4746	1359	2	14	9	Y	13	11	1			4

THOMAS, CHARLES WELL #: 14 RRCID -> 235307 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 9426

06	2520	N	2076	-0-	-444	-0-	2069	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	2263	N	1908	-0-	-355	-0-	1901	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	2604	N	1976	-0-	-628	-0-	1972	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	0		2024	-0-	2024	2024	2022	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
10	0		1814	-0-	1814	3838	1808	2	6	9	Y	5	4	1			1
11	0		1343	-0-	1343	5181	1341	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
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
06	1920	N	1796	-0-	-124	-0-	1796	2			Y	-0-					-0-
07	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			Y	-0-					-0-
08	1860	N	1699	-0-	-161	-0-	1699	2			Y	-0-					-0-
09	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			Y	-0-					-0-
10	0		1879	-0-	1879	1879	1879	2			Y	-0-					-0-
11	0		1974	-0-	1974	3853	1974	2			Y	-0-					-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
06	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2255	2	42	9	Y	38	39	1			8
07	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2300	2	43	9	Y	39	40	1			7
08	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2364	2	42	9	Y	38	38	1			7
09	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2302	2	40	9	Y	36	38	1			5
10	0		2301	-0-	2301	2301	2254	2	47	9	Y	43	42	1			6
11	0		2191	-0-	2191	4492	2148	2	43	9	Y	39	39	1			6

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
06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1967	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2111	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2012	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	0		1978	-0-	1978	1978	1972	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	0		1752	-0-	1752	3730	1745	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	0		1649	-0-	1649	5379	1642	2	7	9	Y	6	6	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
06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	420	1	962	2	Y	91	84	1			17
							100	9									
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	465	1	578	2	Y	61	71	1			7
							67	9									
08	1395	N	1260	-0-	-135	-0-	450	1	726	2	Y	76	70	1			13
							84	9									
09	0		972	-0-	972	972	388	1	500	2	Y	76	74	1			15
							84	9									
10	0		290	-0-	290	1262	216	2	74	9	Y	67	72	1			10
11	0		184	-0-	184	1446	119	2	65	9	Y	59	56	1			13

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
06	3000	N	1288	-0-	-1712	516	1263	2	25	9	Y	23	29	1			3
07	1970	N	1454	-0-	-516	-0-	1426	2	28	9	Y	25	22	1			6
08	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	1984	2	52	9	Y	47	45	1			8
09	0		1041	-0-	1041	1041	989	2	52	9	Y	47	48	1			7
10	0		1171	-0-	1171	2212	1113	2	58	9	Y	53	53	1			7
11	0		2253	-0-	2253	4465	2198	2	55	9	Y	50	50	1			7

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
06	2190	N	1726	-0-	-464	-0-	1698	2	28	9	Y	25	25	1			5
07	2170	N	1944	-0-	-226	-0-	1919	2	25	9	Y	23	24	1			4
08	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1872	2	24	9	Y	22	22	1			4
09	0		1852	-0-	1852	1852	1829	2	23	9	Y	21	22	1			3
10	0		1887	-0-	1887	3739	1861	2	26	9	Y	24	24	1			3
11	0		1548	-0-	1548	5287	1524	2	24	9	Y	22	22	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
06	3870	X	3678	-0-	-192	-0-	3617	2	61	9	Y	55	56	1			11
07	3999	X	3783	-0-	-216	-0-	3718	2	65	9	Y	59	59	1			11
08	3999	X	3758	-0-	-241	-0-	3702	2	56	9	Y	51	53	1			9
09	0		3978	-0-	3978	3978	3924	2	54	9	Y	49	51	1			7
10	0		3994	-0-	3994	7972	3931	2	63	9	Y	57	56	1			8
11	0		3774	-0-	3774	11746	3717	2	57	9	Y	52	52	1			8

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
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1101	2	20	9	Y	18	16	1			6
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1195	2	22	9	Y	20	25	1			1
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1178	2	22	9	Y	20	18	1			3
09	0		1164	-0-	1164	1164	1143	2	21	9	Y	19	18	1			4
10	0		1134	-0-	1134	2298	1112	2	22	9	Y	20	18	1			6
11	0		1199	-0-	1199	3497	1191	2	8	9	Y	7	8	1			5

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
06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	104	1	1497	2	Y	14	13	1			4
							15	9									
07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	122	1	1510	2	Y	8	9	1			3
							9	9									
08	1643	N	1597	-0-	-46	-0-	125	1	1460	2	Y	11	10	1			4
							12	9									
09	0		1662	-0-	1662	1662	129	1	1523	2	Y	9	12	1			1
							10	9									
10	0		1989	-0-	1989	3651	148	1	1830	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
11	0		2121	-0-	2121	5772	161	1	1949	2	Y	10	7	1			4
							11	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
06	780	N	578	-0-	-202	-0-	566	2	12	9	Y	11	12	1			2
07	651	N	583	-0-	-68	-0-	571	2	12	9	Y	11	11	1			2
08	620	N	554	-0-	-66	-0-	548	2	6	9	Y	5	6	1			1
09	0		527	-0-	527	527	520	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	0		541	-0-	541	1068	534	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	0		517	-0-	517	1585	510	2	7	9	Y	6	6	1			1

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
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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
06	1620	N	1595	-0-	-25	-0-	1567	2	28	9	Y	25	25	1			5
07	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1548	2	29	9	Y	26	26	1			5
08	1581	N	1458	-0-	-123	-0-	1434	2	24	9	Y	22	23	1			4
09	0		1437	-0-	1437	1437	1413	2	24	9	Y	22	23	1			3
10	0		1595	-0-	1595	3032	1565	2	30	9	Y	27	26	1			4
11	0		1515	-0-	1515	4547	1489	2	26	9	Y	24	24	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1557	2	11	9	Y	10	10	1			2
07	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1561	2	17	9	Y	15	14	1			3
08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1633	2	17	9	Y	15	15	1			3
09	0		1836	-0-	1836	1836	1819	2	17	9	Y	15	16	1			2
10	0		1889	-0-	1889	3725	1870	2	19	9	Y	17	17	1			2
11	0		1836	-0-	1836	5561	1818	2	18	9	Y	16	16	1			2

WILSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 237747 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8588 - 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
06	2100	N	1558	-0-	-542	-0-	1524	2	34	9	Y	31	36	1			5
07	2015	N	1301	-0-	-714	-0-	1280	2	21	9	Y	19	21	1			3
08	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2927	2	20	9	Y	18	19	1			2
09	0		2451	-0-	2451	2451	2437	2	14	9	Y	13	10	1			5
10	0		2907	-0-	2907	5358	2887	2	20	9	Y	18	21	1			2
11	0		2798	-0-	2798	8156	2774	2	24	9	Y	22	18	1			6

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 237976 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8668 - 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
06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1792	2	55	9	Y	50	62	1			6
07	1891	N	1883	-0-	-8	-0-	1825	2	58	9	Y	53	58	1			1
08	1891	N	1857	-0-	-34	-0-	1796	2	61	9	Y	55					56
09	0		1772	-0-	1772	1772	1726	2	46	9	Y	42	66	1			32
10	0		1757	-0-	1757	3529	1704	2	53	9	Y	48	58	1			22
11	0		1683	-0-	1683	5212	1604	2	79	9	Y	72	60	1			34

MAURITZEN WELL #: 5 RRCID -> 238050 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9160 - 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
06	3000	N	3014	-0-	14	14	2940	2	74	9	Y	67	68	1			14
07	3079	N	3065	-0-	-14	-0-	2987	2	78	9	Y	71	71	1			14
08	3044	N	3044	-0-	-0-	-0-	2969	2	75	9	Y	68	70	1			12
09	0		2924	-0-	2924	2924	2849	2	75	9	Y	68	70	1			10
10	0		3008	-0-	3008	5932	2922	2	86	9	Y	78	77	1			11
11	0		2877	-0-	2877	8809	2798	2	79	9	Y	72	72	1			11

WILLIAMS, DUDLEY HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 238056 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9775 - 13595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1830	N	1075	-0-	-755	-0-	1047	2	28	9	Y	25					51
07	713	N	490	-0-	-223	-0-	478	2	12	9	Y	11					62
08	2170	N	1611	-0-	-559	-0-	1593	2	18	9	Y	16	49	1			29
09	0		2024	-0-	2024	2024	1973	2	51	9	Y	46					75
10	0		1637	-0-	1637	3661	1623	2	14	9	Y	13					88
*11	3000	N	14	-0-	-2986	675	14	2			Y	-0-	66	1			22

LILLY UNIT WELL #: 21 RRCID -> 238208 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8700 - 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
06	2340	N	2306	-0-	-34	-0-	2271	2	35	9	Y	32	29	1			6
07	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2394	2	45	9	Y	41	41	1			6
08	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2394	2	39	9	Y	35	22	1			19
09	0		2525	-0-	2525	2525	2486	2	39	9	Y	35	53	1			1
10	0		2579	-0-	2579	5104	2545	2	34	9	Y	31	30	1			2
11	0		2523	-0-	2523	7627	2489	2	34	9	Y	31	31	1			2

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
06	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2464	2	50	9	Y	45	46	1			9
07	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2502	2	56	9	Y	51	50	1			10
08	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2528	2	58	9	Y	53	54	1			9
09	2340	N	2317	-0-	-23	-0-	2258	2	59	9	Y	54	55	1			8
10	0		1995	-0-	1995	1995	1938	2	57	9	Y	52	52	1			8
11	0		2493	-0-	2493	4488	2432	2	61	9	Y	55	55	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
06	870	N	618	-0-	-252	-0-	618	2			N	-0-					-0-
07	899	N	852	-0-	-47	-0-	852	2			N	-0-					-0-
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
09	0		771	-0-	771	771	771	2			N	-0-					-0-
10	0		1072	-0-	1072	1843	1072	2			N	-0-					-0-
11	0		977	-0-	977	2820	977	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
06	3450	X	3300	-0-	-150	-0-	3282	2	18	9	Y	16	15	1			5
07	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3467	2	21	9	Y	19	16	1			8
08	3503	X	3488	-0-	-15	-0-	3469	2	19	9	Y	17	16	1			9
09	0		3294	-0-	3294	3294	3277	2	17	9	Y	15	16	1			8
10	0		3356	-0-	3356	6650	3335	2	21	9	Y	19	17	1			10
11	0		3240	-0-	3240	9890	3217	2	23	9	Y	21	26	1			5

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
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	982	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1028	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1027	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	0		1020	-0-	1020	1020	1014	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	0		1065	-0-	1065	2085	1058	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	0		1015	-0-	1015	3100	1008	2	7	9	Y	6	6	1			1

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
06	2520	N	2209	-0-	-311	-0-	2194	2	15	9	Y	14	14	1			3
07	2480	N	2345	-0-	-135	-0-	2332	2	13	9	Y	12	13	1			2
08	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2553	2	14	9	Y	13	13	1			2
09	0		2606	-0-	2606	2606	2592	2	14	9	Y	13	13	1			2
10	0		2659	-0-	2659	5265	2642	2	17	9	Y	15	15	1			2
11	0		2251	-0-	2251	7516	2236	2	15	9	Y	14	14	1			2

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
06	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2367	2	7	9	Y	6	7	1			1
07	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2431	2	9	9	Y	8	8	1			1
08	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2419	2	9	9	Y	8	8	1			1
09	0		2330	-0-	2330	2330	2321	2	9	9	Y	8	8	1			1
10	0		2373	-0-	2373	4703	2364	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	0		2242	-0-	2242	6945	2233	2	9	9	Y	8	8	1			1

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
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1508	2	53	9	Y	48	32	1			19
07	1519	N	1389	-0-	-130	-0-	1333	2	56	9	Y	51	40	1			30
08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1536	2	55	9	Y	50	67	1			13
09	0		1573	-0-	1573	1573	1530	2	43	9	Y	39	38	1			14
10	0		1655	-0-	1655	3228	1599	2	56	9	Y	51	39	1			26
11	0		1465	-0-	1465	4693	1406	2	59	9	Y	54	39	1			41

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
06	3450	X	3372	-0-	-78	-0-	3349	2	23	9	Y	21	40	1			21
07	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3711	2	19	9	Y	17	25	1			13
08	3627	X	3398	-0-	-229	-0-	3381	2	17	9	Y	15	24	1			4
09	0		3405	-0-	3405	3405	3374	2	31	9	Y	28	22	1			10
10	0		3861	-0-	3861	7266	3833	2	28	9	Y	25	24	1			11
11	0		3657	-0-	3657	10923	3639	2	18	9	Y	16	24	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
06	1320	N	1293	-0-	-27	-0-	1270	2	23	9	Y	21	22	1			4
07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1514	2	25	9	Y	23	23	1			4
08	1271	N	1194	-0-	-77	-0-	1172	2	22	9	Y	20	21	1			3
09	0		1564	-0-	1564	1564	1539	2	25	9	Y	23	23	1			3
10	0		1299	-0-	1299	2863	1269	2	30	9	Y	27	26	1			4
11	0		1029	-0-	1029	3892	1003	2	26	9	Y	24	24	1			4

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
06	3630	X	2632	-0-	-998	-0-	2563	2	69	9	Y	63	62	1			13
07	3720	X	3384	-0-	-336	-0-	3325	2	59	9	Y	54	58	1			9
08	3627	X	3441	-0-	-186	-0-	3391	2	50	9	Y	45	46	1			8
09	0		3510	-0-	3510	3510	3463	2	47	9	Y	43	45	1			6
10	0		3552	-0-	3552	7062	3497	2	55	9	Y	50	49	1			7
11	0		3377	-0-	3377	10439	3326	2	51	9	Y	46	46	1			7

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
06	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2463	2	13	9	Y	12	18	1			1
07	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2540	2	12	9	Y	11	10	1			2
08	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2509	2	13	9	Y	12	9	1			5
09	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2442	2	12	9	Y	11	10	1			6
10	0		2474	-0-	2474	2474	2449	2	25	9	Y	23	19	1			10
11	0		2468	-0-	2468	4942	2467	2	1	9	Y	1	10	1			1

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
06	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	450	1	5261	2	Y	44	45	1			9
							48	9									
07	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	465	1	4989	2	Y	47	47	1			9
							52	9									
08	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	369	1	4793	2	Y	44	45	1			8
							48	9									
09	0		6422	-0-	6422	6422	299	1	6072	2	Y	46	47	1			7
							51	9									
10	0		6187	-0-	6187	12609	310	1	5821	2	Y	51	51	1			7
							56	9									
11	0		2804	-0-	2804	15413	272	1	2484	2	Y	44	45	1			6
							48	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
06	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2632	2	12	9	Y	11	11	1			2
07	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2608	2	15	9	Y	14	13	1			3
08	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2594	2	14	9	Y	13	14	1			2
09	0		2581	-0-	2581	2581	2566	2	15	9	Y	14	14	1			2
10	0		2579	-0-	2579	5160	2562	2	17	9	Y	15	15	1			2
11	0		2377	-0-	2377	7537	2362	2	15	9	Y	14	14	1			2

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
06	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
07	1147	X	956	-0-	-191	-0-	950	2	6	9	Y	5	4	1			1
08	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	0		1056	-0-	1056	1056	1050	2	6	9	Y	5	3	1			2
10	0		-0-	-0-	-0-	1056					Y	-0-	2	1			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	1056					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MAURITZEN WELL #: 10 RRCID -> 242528 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8867 - 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
06	1710	N	1504	-0-	-206	-0-	1480	2	24	9	Y	22	24	1			4
07	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1903	2	28	9	Y	25	24	1			5
08	1767	N	1764	-0-	-3	-0-	1734	2	30	9	Y	27	27	1			5
09	0		1548	-0-	1548	1548	1523	2	25	9	Y	23	25	1			3
10	0		1594	-0-	1594	3142	1563	2	31	9	Y	28	27	1			4
11	0		1534	-0-	1534	4676	1506	2	28	9	Y	25	25	1			4

THOMPSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 242914 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8814 - 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
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1	9	Y	1					1
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	169	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	0		167	-0-	167	167	167	2			Y	-0-					-0-
10	0		141	-0-	141	308	141	2			Y	-0-					-0-
11	0		164	-0-	164	472	164	2			Y	-0-					-0-

MAURITZEN WELL #: 11H RRCID -> 243130 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9654 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	186	1	2032	2	Y	21					37
							23	9									
07	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	183	1	2183	2	Y	22	36	1			23
							24	9									
08	1829	N	1769	-0-	-60	-0-	138	1	1610	2	Y	19	36	1			6
							21	9									
09	0		2348	-0-	2348	2348	188	1	2135	2	Y	23					29
							25	9									
10	0		2192	-0-	2192	4540	168	1	1999	2	Y	23	37	1			15
							25	9									
11	0		2200	-0-	2200	6740	171	1	2003	2	Y	24	32	1			7
							26	9									

MANGHAM UNIT WELL #: 28 RRCID -> 243177 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8705 - 9321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	N	1818	-0-	-252	-0-	1800	2	18	9	Y	16					21
07	2170	N	1870	-0-	-300	-0-	1853	2	17	9	Y	15	24	1			12
08	1922	N	1765	-0-	-157	-0-	1752	2	13	9	Y	12	23	1			1
09	0		1782	-0-	1782	1782	1771	2	11	9	Y	10					11
10	0		1811	-0-	1811	3593	1791	2	20	9	Y	18	23	1			6
11	0		1701	-0-	1701	5294	1680	2	21	9	Y	19	23	1			2

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
06	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2107	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	2170	N	1725	-0-	-445	-0-	1722	2	3	9	Y	3	3	1			1
08	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2335	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	0		1607	-0-	1607	1607	1605	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
10	0		2568	-0-	2568	4175	2561	2	7	9	Y	6	5	1			1
11	0		2233	-0-	2233	6408	2227	2	6	9	Y	5	5	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	15	1	289	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	15	1	260	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	14	1	221	2	Y	-0-					-0-
09	0		234	-0-	234	234	15	1	219	2	Y	-0-					-0-
10	0		113	-0-	113	347	13	1	100	2	Y	-0-					-0-
11	0		193	-0-	193	540	14	1	179	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
06	5340	X	4677	-0-	-663	-0-	4673	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	5518	X	5274	-0-	-244	-0-	5268	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5552	2	7	9	Y	6	6	1			1
09	0		5036	-0-	5036	5036	5028	2	8	9	Y	7	7	1			1
10	0		5362	-0-	5362	10398	5353	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	0		3871	-0-	3871	14269	3863	2	8	9	Y	7	7	1			1

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
06	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
09	0		137	-0-	137	137	137	2			Y	-0-					-0-
10	0		167	-0-	167	304	167	2			Y	-0-					-0-
11	0		161	-0-	161	465	161	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
06	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3398	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3347	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3209	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	0		3213	-0-	3213	3213	3212	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	0		3193	-0-	3193	6406	3192	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	0		3182	-0-	3182	9588	3181	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
06	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1849	2	9	9	Y	8	8	1			1
07	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1935	2	9	9	Y	8	8	1			1
08	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1785	2	19	9	Y	17	14	1			4
09	0		1185	-0-	1185	1185	1170	2	15	9	Y	14	15	1			3
10	0		1180	-0-	1180	2365	1140	2	40	9	Y	36	29	1			10
11	0		1097	-0-	1097	3462	1069	2	28	9	Y	25	29	1			6

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
06	2940	X	2913	-0-	-27	-0-	2913	2			Y	-0-					-0-
07	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			Y	-0-					-0-
08	3038	X	2974	-0-	-64	-0-	2974	2			Y	-0-					-0-
09	0		2463	-0-	2463	2463	2463	2			Y	-0-					-0-
10	0		1998	-0-	1998	4461	1998	2			Y	-0-					-0-
11	0		2272	-0-	2272	6733	2272	2			Y	-0-					-0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
09	0		220	-0-	220	220	220	2			Y	-0-					-0-
10	0		143	-0-	143	363	143	2			Y	-0-					-0-
11	0		170	-0-	170	533	170	2			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 #: 13 RRCID -> 244527 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8579 - 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
06	2910	X	2778	-0-	-132	-0-	2750	2	28	9	Y	25	26	1			5
07	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	2987	2	31	9	Y	28	28	1			5
08	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3088	2	31	9	Y	28	28	1			5
09	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	2980	2	29	9	Y	26	27	1			4
10	0		2976	-0-	2976	2976	2943	2	33	9	Y	30	30	1			4
11	0		2953	-0-	2953	5929	2922	2	31	9	Y	28	28	1			4

DAVIS, A. L. WELL #: 24 RRCID -> 244659 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8928 - 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
06	4620	X	3675	-0-	-945	-0-	3653	2	22	9	Y	20	21	1			4
07	4557	X	3943	-0-	-614	-0-	3920	2	23	9	Y	21	21	1			4
08	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3868	2	24	9	Y	22	22	1			4
09	0		3407	-0-	3407	3407	3384	2	23	9	Y	21	22	1			3
10	0		2920	-0-	2920	6327	2895	2	25	9	Y	23	23	1			3
11	0		3224	-0-	3224	9551	3200	2	24	9	Y	22	22	1			3

DAVIS, M.L. WELL #: 10 H RRCID -> 244726 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9900 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	7508	2	36	9	Y	33	33	1			7
07	7347	X	6965	-0-	-382	-0-	6929	2	36	9	Y	33	34	1			6
08	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	7404	2	35	9	Y	32	32	1			6
09	0		8061	-0-	8061	8061	8021	2	40	9	Y	36	37	1			5
10	0		7995	-0-	7995	16056	7950	2	45	9	Y	41	40	1			6
11	0		7574	-0-	7574	23630	7532	2	42	9	Y	38	38	1			6

ALLISON UNIT WELL #: 25 RRCID -> 245011 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8564 - 9221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1020	N	472	-0-	-548	-0-	469	2	3	9	Y	3	2	1			1
07	1054	N	886	-0-	-168	-0-	882	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	950	2	6	9	Y	5	4	1			1
09	0		1038	-0-	1038	1038	1032	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	0		977	-0-	977	2015	971	2	6	9	Y	5	4	1			2
11	0		921	-0-	921	2936	919	2	2	9	Y	2	3	1			1

CHADWICK UNIT WELL #: 27 RRCID -> 245065 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8643 - 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
06	2250	N	2150	-0-	-100	-0-	2133	2	17	9	N	15	23	1			15
07	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2149	2	17	9	N	15	20	1			10
08	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2177	2	12	9	N	11	18	1			3
09	0		2149	-0-	2149	2149	2126	2	23	9	N	21	17	1			7
10	0		2166	-0-	2166	4315	2145	2	21	9	N	19	18	1			8
11	0		2044	-0-	2044	6359	2031	2	13	9	N	12	18	1			2

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 18 RRCID -> 245077 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8581 - 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
06	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	169	1	2100	2	Y	41	36	1	5	8	11
							45	9									
07	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	180	1	1897	2	Y	43	38	1	10	8	6
							47	9									
08	1829	X	1788	-0-	-41	-0-	164	1	1583	2	Y	37	38	1			5
							41	9									
09	0		1565	-0-	1565	1565	146	1	1366	2	Y	48	42	1	5	8	6
							53	9									
10	0		948	-0-	948	2513	152	1	740	2	Y	51	50	1			7
							56	9									
11	0		1398	-0-	1398	3911	147	1	1209	2	Y	38	36	1	5	8	4
							42	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MASON WELL #: 24A RRCID -> 245404 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8590 - 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
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	632	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
09	0		770	-0-	770	770	770	2			Y	-0-					-0-
10	0		720	-0-	720	1490	720	2			Y	-0-					-0-
11	0		629	-0-	629	2119	629	2			Y	-0-					-0-

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245414 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8872 - 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
06	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			Y	-0-					17
07	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3155	2	19	9	Y	17					34
08	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2965	2	21	9	Y	19					53
09	0		2872	-0-	2872	2872	2830	2	42	9	Y	38	60	1			31
10	0		2884	-0-	2884	5756	2884	2			Y	-0-					31
11	0		2769	-0-	2769	8525	2750	2	19	9	Y	17					48

MCRAE, BLANCHE WELL #: 13 RRCID -> 245509 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9202 - 9559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
09	0		333	-0-	333	333	333	2			Y	-0-					-0-
10	0		129	-0-	129	462	129	2			Y	-0-					-0-
11	0		68	-0-	68	530	68	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 245697 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8736 - 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
06	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2230	2	10	9	Y	9	14	1			4
07	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2323	2	8	9	Y	7					11
08	2170	N	2111	-0-	-59	-0-	2098	2	13	9	Y	12	17	1			6
09	0		1891	-0-	1891	1891	1884	2	7	9	Y	6					12
10	0		1659	-0-	1659	3550	1649	2	10	9	Y	9	17	1			4
11	0		1346	-0-	1346	4896	1340	2	6	9	Y	5					9

SUMMERS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 245727 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9900 - 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
06	2130	X	2020	-0-	-110	-0-	1992	2	28	9	Y	25					53
07	2201	X	2056	-0-	-145	-0-	2036	2	20	9	Y	18					71
08	2046	N	1983	-0-	-63	-0-	1955	2	28	9	Y	25	57	1			39
09	0		1465	-0-	1465	1465	1451	2	14	9	Y	13					52
10	0		1724	-0-	1724	3189	1710	2	14	9	Y	13					65
11	0		562	-0-	562	3751	548	2	14	9	Y	13	49	1			29

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
06	1830	N	1357	-0-	-473	-0-	1332	2	25	9	Y	23	23	1			5
07	1891	N	1314	-0-	-577	-0-	1288	2	26	9	Y	24	24	1			5
08	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1660	2	17	9	Y	15	17	1			3
09	0		1574	-0-	1574	1574	1557	2	17	9	Y	15	16	1			2
10	0		1598	-0-	1598	3172	1579	2	19	9	Y	17	17	1			2
11	0		2032	-0-	2032	5204	2014	2	18	9	Y	16	16	1			2

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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
06	3450	X	3258	-0-	-192	-0-	3254	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4195	2	3	9	Y	3	3	1			1
08	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3907	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3627	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
10	0		3705	-0-	3705	3705	3702	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	0		3219	-0-	3219	6924	3216	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

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
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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1710	2	26	9	Y	24	25	1			5
07	1581	N	1562	-0-	-19	-0-	1533	2	29	9	Y	26	26	1			5
08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1852	2	35	9	Y	32	31	1			6
09	1740	N	1734	-0-	-6	-0-	1699	2	35	9	Y	32	33	1			5
10	0		2019	-0-	2019	2019	1979	2	40	9	Y	36	36	1			5
11	0		1746	-0-	1746	3765	1711	2	35	9	Y	32	32	1			5

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
06	1470	N	1440	-0-	-30	-0-	1429	2	11	9	Y	10	10	1			2
07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1455	2	12	9	Y	11	11	1			2
08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1505	2	8	9	Y	7	8	1			1
09	0		1457	-0-	1457	1457	1448	2	9	9	Y	8	8	1			1
10	0		1496	-0-	1496	2953	1486	2	10	9	Y	9	9	1			1
11	0		1453	-0-	1453	4406	1444	2	9	9	Y	8	8	1			1

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
06	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	4970	2	52	9	Y	47	48	1			10
07	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4164	2	47	9	Y	43	44	1			9
08	5487	X	3315	-0-	-2172	-0-	3258	2	57	9	Y	52	52	1			9
09	0		1824	-0-	1824	1824	1767	2	57	9	Y	52	53	1			8
10	0		2106	-0-	2106	3930	2042	2	64	9	Y	58	58	1			8
11	0		2394	-0-	2394	6324	2335	2	59	9	Y	54	54	1			8

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
06	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3581	2	113	9	Y	103	105	1			21
07	3658	X	3596	-0-	-62	-0-	3475	2	121	9	Y	110	110	1			21
08	3658	X	3551	-0-	-107	-0-	3433	2	118	9	Y	107	110	1			18
09	0		3469	-0-	3469	3469	3375	2	94	9	Y	85	91	1			12
10	0		3667	-0-	3667	7136	3557	2	110	9	Y	100	98	1			14
11	0		3679	-0-	3679	10815	3578	2	101	9	Y	92	92	1			14

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
06	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			Y	-0-					-0-
07	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			Y	-0-					-0-
08	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			Y	-0-					-0-
09	0		1847	-0-	1847	1847	1847	2			Y	-0-					-0-
10	0		1498	-0-	1498	3345	1498	2			Y	-0-					-0-
11	0		289	-0-	289	3634	289	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
DAVIS, M.L. WELL #: 1 RRCID -> 246526 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8924 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/03/2022																

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 13 RRCID -> 246574 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8523 - 9410

06	2910	N	2860	-0-	-50	-0-	2860	2			Y	-0-					-0-
07	2976	N	2885	-0-	-91	-0-	2885	2			Y	-0-					-0-
08	2976	N	2703	-0-	-273	-0-	2703	2			Y	-0-					-0-
09	0		2924	-0-	2924	2924	2917	2	7	9	Y	6	5	1			1
10	0		3052	-0-	3052	5976	3044	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	0		2880	-0-	2880	8856	2873	2	7	9	Y	6	6	1			1

BURTON, JOHN W. WELL #: 21 RRCID -> 246623 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8628 - 9520

06	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3184	2	25	9	Y	23	23	1			5
07	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3306	2	26	9	Y	24	24	1			5
08	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3449	2	26	9	Y	24	25	1			4
09	0		3351	-0-	3351	3351	3322	2	29	9	Y	26	26	1			4
10	0		3410	-0-	3410	6761	3379	2	31	9	Y	28	28	1			4
11	0		3182	-0-	3182	9943	3153	2	29	9	Y	26	26	1			4

HAYGOOD, LOIS WELL #: 7 H RRCID -> 246761 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9595 - 11405

06	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	2			Y	-0-					-0-
07	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2			Y	-0-					-0-
08	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			Y	-0-					-0-
09	0		4808	-0-	4808	4808	4808	2			Y	-0-					-0-
10	0		4849	-0-	4849	9657	4815	2	34	9	Y	31	26	1			5
11	0		3548	-0-	3548	13205	3513	2	35	9	Y	32	34	1			3

METCALF GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247142 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 8724 - 10155

06	7110	X	5768	-0-	-1342	-0-	480	1	5229	2	Y	54					99
							59	9									
07	7223	X	6990	-0-	-233	-0-	535	1	6386	2	Y	63	98	1			64
							69	9									
08	6758	X	6362	-0-	-396	-0-	498	1	5805	2	Y	54	101	1			17
							59	9									
09	0		5875	-0-	5875	5875	471	1	5346	2	Y	53					70
							58	9									
10	0		7243	-0-	7243	13118	555	1	6603	2	Y	77	94	1			53
							85	9									
11	0		6945	-0-	6945	20063	539	1	6321	2	Y	77	108	1			22
							85	9									

BRANNON WELL #: 10 RRCID -> 247322 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9000 - 9484

06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1115	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1112	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	937	2	7	9	Y	6	6	1			1
09	1110	N	860	-0-	-250	-0-	856	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	0		1016	-0-	1016	1016	1009	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	0		705	-0-	705	1721	698	2	7	9	Y	6	6	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

FENDER, H. R. WELL #: 19 RRCID -> 247564 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8546 - 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
06	2910	N	2829	-0-	-81	-0-	2822	2	7	9	Y	6	7	1			1
07	3038	N	2802	-0-	-236	-0-	2794	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	2759	N	2616	-0-	-143	-0-	2610	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	0		2325	-0-	2325	2325	2321	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	0		2471	-0-	2471	4796	2465	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	0		2537	-0-	2537	7333	2533	2	4	9	Y	4	4	1			1

SOAPE, C.P. WELL #: 19 RRCID -> 248056 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8470 - 9334

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3690	2	42	9	Y	38	38	1			8
07	3813	X	3766	-0-	-47	-0-	3722	2	44	9	Y	40	40	1			8
08	3813	X	3710	-0-	-103	-0-	3670	2	40	9	Y	36	38	1			6
09	0		3543	-0-	3543	3543	3504	2	39	9	Y	35	36	1			5
10	0		3625	-0-	3625	7168	3580	2	45	9	Y	41	40	1			6
11	0		3349	-0-	3349	10517	3309	2	40	9	Y	36	37	1			5

METCALF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248064 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8683 - 9647

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	504	N	504	-0-	-0-	-0-	42	1	458	2	Y	4					7
							4	9									
07	589	N	396	-0-	-193	-0-	30	1	362	2	Y	4	6	1			5
							4	9									
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	32	1	373	2	Y	3	7	1			1
							3	9									
09	0		654	-0-	654	654	52	1	592	2	Y	9					10
							10	9									
10	0		449	-0-	449	1103	35	1	411	2	Y	3	10	1			3
							3	9									
11	0		480	-0-	480	1583	37	1	433	2	Y	9	11	1			1
							10	9									

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 16 RRCID -> 249089 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8624 - 9526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2471	2	29	9	Y	26	27	1			5
07	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2632	2	34	9	Y	31	30	1			6
08	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2516	2	35	9	Y	32	32	1			6
09	0		2378	-0-	2378	2378	2345	2	33	9	Y	30	32	1			4
10	0		2542	-0-	2542	4920	2502	2	40	9	Y	36	35	1			5
11	0		2440	-0-	2440	7360	2404	2	36	9	Y	33	33	1			5

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 13 RRCID -> 249112 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8571 - 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
06	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2026	2	28	9	Y	25	26	1			5
07	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2174	2	33	9	Y	30	29	1			6
08	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2181	2	33	9	Y	30	31	1			5
09	0		2128	-0-	2128	2128	2095	2	33	9	Y	30	31	1			4
10	0		2182	-0-	2182	4310	2143	2	39	9	Y	35	34	1			5
11	0		2046	-0-	2046	6356	2011	2	35	9	Y	32	32	1			5

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 250009 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 8738 - 9297

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			Y	-0-					6
07	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			Y	-0-					6
08	1984	N	1879	-0-	-105	-0-	1879	2			Y	-0-					6
09	0		2029	-0-	2029	2029	2022	2	7	9	Y	6	5	1			7
10	0		2127	-0-	2127	4156	2120	2	7	9	Y	6					13
11	0		1982	-0-	1982	6138	1976	2	6	9	Y	5	11	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MULLINS WELL #: 7 RRCID -> 250119 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9328 - 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
06	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	172	1	3356	2	Y	76	63	1	6	8	23
							84	9									
07	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	221	1	3875	2	Y	98	81	1	26	8	14
							108	9									
08	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	217	1	3400	2	Y	77	81	1			10
							85	9									
09	0		3438	-0-	3438	3438	208	1	3114	2	Y	105	89	1	12	8	14
							116	9									
10	0		1807	-0-	1807	5245	192	1	1496	2	Y	108	107	1			15
							119	9									
11	0		2731	-0-	2731	7976	190	1	2451	2	Y	82	77	1	12	8	8
							90	9									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 15 RRCID -> 254844 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8490 - 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
06	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2437	2	47	9	Y	43	43	1			9
07	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2523	2	50	9	Y	45	45	1			9
08	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2552	2	47	9	Y	43	45	1			7
09	0		2556	-0-	2556	2556	2514	2	42	9	Y	38	40	1			5
10	0		2582	-0-	2582	5138	2534	2	48	9	Y	44	43	1			6
11	0		2464	-0-	2464	7602	2419	2	45	9	Y	41	41	1			6

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 16 RRCID -> 254853 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8643 - 9517

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2828	2	28	9	Y	25	26	1			5
07	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	2876	2	30	9	Y	27	27	1			5
08	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2918	2	33	9	Y	30	29	1			6
09	0		2788	-0-	2788	2788	2752	2	36	9	Y	33	34	1			5
10	0		2901	-0-	2901	5689	2859	2	42	9	Y	38	38	1			5
11	0		2850	-0-	2850	8539	2810	2	40	9	Y	36	36	1			5

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 20 RRCID -> 255046 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8542 - 9453

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2610	N	2578	-0-	-32	-0-	2549	2	29	9	Y	26	27	1			5
07	2697	N	2672	-0-	-25	-0-	2642	2	30	9	Y	27	27	1			5
08	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2694	2	31	9	Y	28	28	1			5
09	0		2644	-0-	2644	2644	2614	2	30	9	Y	27	28	1			4
10	0		2783	-0-	2783	5427	2749	2	34	9	Y	31	31	1			4
11	0		2614	-0-	2614	8041	2582	2	32	9	Y	29	29	1			4

HAYGOOD, LOIS WELL #: 16 RRCID -> 255135 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8556 - 9489

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	683	N	683	-0-	-0-	-0-	300	1	383	2	Y	-0-					-0-
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	283	1	397	2	Y	-0-					-0-
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	306	1	446	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	0		821	-0-	821	821	293	1	509	2	Y	17	15	1			2
							19	9									
10	0		773	-0-	773	1594	290	1	461	2	Y	20	19	1			3
							22	9									
11	0		772	-0-	772	2366	270	1	482	2	Y	18	18	1			3
							20	9									

FENDER, H. R. WELL #: 26 RRCID -> 256093 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9076 - 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
06	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3596	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3644	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3668	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	3510	X	3470	-0-	-40	-0-	3462	2	8	9	Y	7	7	1			1
10	0		3634	-0-	3634	3634	3625	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	0		3496	-0-	3496	7130	3488	2	8	9	Y	7	7	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
06	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3864	2	9	9	Y	8	8	1			2
07	3999	X	3954	-0-	-45	-0-	3947	2	7	9	Y	6	7	1			1
08	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3969	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	0		3889	-0-	3889	3889	3880	2	9	9	Y	8	8	1			1
10	0		4002	-0-	4002	7891	3993	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	0		3879	-0-	3879	11770	3870	2	9	9	Y	8	8	1			1

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
06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1701	2	90	9	Y	82	82	1			17
07	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1686	2	107	9	Y	97	95	1			19
08	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1750	2	109	9	Y	99	100	1			18
09	0		1773	-0-	1773	1773	1665	2	108	9	Y	98	102	1			14
10	0		1817	-0-	1817	3590	1693	2	124	9	Y	113	111	1			16
11	0		1737	-0-	1737	5327	1624	2	113	9	Y	103	104	1			15

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
06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1565	2	12	9	Y	11	12	1			2
07	1612	N	1534	-0-	-78	-0-	1523	2	11	9	Y	10	10	1			2
08	1643	N	1529	-0-	-114	-0-	1519	2	10	9	Y	9	9	1			2
09	0		1361	-0-	1361	1361	1352	2	9	9	Y	8	9	1			1
10	0		1343	-0-	1343	2704	1332	2	11	9	Y	10	10	1			1
11	0		1329	-0-	1329	4033	1319	2	10	9	Y	9	9	1			1

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
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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	2130	N	2078	-0-	-52	-0-	2052	2	26	9	Y	24	24	1			5
07	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2227	2	26	9	Y	24	24	1			5
08	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2233	2	26	9	Y	24	25	1			4
09	0		2182	-0-	2182	2182	2154	2	28	9	Y	25	25	1			4
10	0		2158	-0-	2158	4340	2127	2	31	9	Y	28	28	1			4
11	0		2076	-0-	2076	6416	2047	2	29	9	Y	26	26	1			4

BURTON, JOHN W. WELL #: 25 RRCID -> 257672 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8574 - 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
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
09	0		837	-0-	837	837	837	2			Y	-0-					-0-
10	0		862	-0-	862	1699	862	2			Y	-0-					-0-
11	0		827	-0-	827	2526	827	2			Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 23 RRCID -> 257991 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8804 - 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
06	3390	X	3068	-0-	-322	-0-	3028	2	40	9	Y	36	38	1			7
07	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3617	2	23	9	Y	21	24	1			4
08	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3604	2	25	9	Y	23	23	1			4
09	0		3612	-0-	3612	3612	3588	2	24	9	Y	22	23	1			3
10	0		3793	-0-	3793	7405	3764	2	29	9	Y	26	25	1			4
11	0		3505	-0-	3505	10910	3480	2	25	9	Y	23	24	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HANCOCK UNIT WELL #: 19 RRCID -> 258518 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8839 - 9309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3712	2	54	9	Y	49	44	1			14
07	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3944	2	32	9	Y	29	32	1			11
08	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4655	2	40	9	Y	36	33	1			14
09	0		3966	-0-	3966	3966	3931	2	35	9	Y	32	43	1			3
10	0		3944	-0-	3944	7910	3903	2	41	9	Y	37	35	1			5
*11	11745	X	3835	-0-	-7910	-0-	3800	2	35	9	Y	32	23	1			14

MASON WELL #: 32 RRCID -> 258875 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8610 - 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
06	3030	X	2813	-0-	-217	-0-	2807	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	3131	X	2849	-0-	-282	-0-	2843	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	3131	X	2901	-0-	-230	-0-	2894	2	7	9	Y	6	6	1			1
09	0		2766	-0-	2766	2766	2759	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	0		3057	-0-	3057	5823	3049	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	0		2945	-0-	2945	8768	2937	2	8	9	Y	7	7	1			1

MASON WELL #: 33 RRCID -> 259384 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8530 - 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
06	3330	X	3300	-0-	-30	-0-	3278	2	22	9	Y	20	21	1			4
07	3441	X	3243	-0-	-198	-0-	3220	2	23	9	Y	21	21	1			4
08	3410	X	3347	-0-	-63	-0-	3326	2	21	9	Y	19	20	1			3
09	0		3237	-0-	3237	3237	3215	2	22	9	Y	20	20	1			3
10	0		3333	-0-	3333	6570	3309	2	24	9	Y	22	22	1			3
11	0		3052	-0-	3052	9622	3030	2	22	9	Y	20	20	1			3

MANGHAM UNIT WELL #: 29 RRCID -> 259517 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8704 - 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
06	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2050	2	25	9	Y	23					30
07	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2041	2	25	9	Y	23	36	1			17
08	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1930	2	21	9	Y	19	34	1			2
09	0		1853	-0-	1853	1853	1836	2	17	9	Y	15					17
10	0		1735	-0-	1735	3588	1706	2	29	9	Y	26	35	1			8
11	0		1403	-0-	1403	4991	1369	2	34	9	Y	31	35	1			4

SOAPE, C.P. WELL #: 18 RRCID -> 259523 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8868 - 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
06	3540	X	3262	-0-	-278	-0-	3228	2	34	9	Y	31	32	1			6
07	3472	X	3366	-0-	-106	-0-	3330	2	36	9	Y	33	33	1			6
08	3379	X	3352	-0-	-27	-0-	3316	2	36	9	Y	33	33	1			6
09	0		3195	-0-	3195	3195	3159	2	36	9	Y	33	34	1			5
10	0		3424	-0-	3424	6619	3383	2	41	9	Y	37	37	1			5
11	0		3241	-0-	3241	9860	3204	2	37	9	Y	34	34	1			5

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5538	2			Y	-0-					-0-
07	5363	X	4924	-0-	-439	-0-	4924	2			Y	-0-					-0-
08	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	2			Y	-0-					-0-
09	0		5192	-0-	5192	5192	5192	2			Y	-0-					-0-
10	0		5098	-0-	5098	10290	5098	2			Y	-0-					-0-
11	0		5442	-0-	5442	15732	5442	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MORGAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 260683 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8659 - 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
06	3300	X	2946	-0-	-354	-0-	2946	2			Y	-0-					-0-
07	3410	X	3289	-0-	-121	-0-	3289	2			Y	-0-					-0-
08	3410	X	3216	-0-	-194	-0-	3216	2			Y	-0-					-0-
09	0		3041	-0-	3041	3041	3041	2			Y	-0-					-0-
10	0		3302	-0-	3302	6343	3302	2			Y	-0-					-0-
11	0		3138	-0-	3138	9481	3138	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 15 RRCID -> 260789 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8605 - 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
06	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2162	2	94	9	Y	85	87	1			17
07	2356	N	2248	-0-	-108	-0-	2201	2	47	9	Y	43	52	1			8
08	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2189	2	44	9	Y	40	41	1			7
09	0		2146	-0-	2146	2146	2102	2	44	9	Y	40	41	1			6
10	0		2217	-0-	2217	4363	2167	2	50	9	Y	45	45	1			6
11	0		2071	-0-	2071	6434	2025	2	46	9	Y	42	42	1			6

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260869 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270	N	233	-0-	-37	-0-	230	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	279	N	223	-0-	-56	-0-	220	2	3	9	Y	3	3	1			1
08	279	N	221	-0-	-58	-0-	219	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
09	0		223	-0-	223	223	221	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	0		273	-0-	273	496	271	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	0		258	-0-	258	754	255	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

HEBERT WELL #: 24 RRCID -> 261010 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8672 - 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
06	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2223	2	10	9	Y	9	8	1			2
07	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2244	2	10	9	Y	9	9	1			2
08	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2232	2	10	9	Y	9	9	1			2
09	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2113	2	9	9	Y	8	9	1			1
10	0		2243	-0-	2243	2243	2232	2	11	9	Y	10	10	1			1
11	0		2177	-0-	2177	4420	2167	2	10	9	Y	9	9	1			1

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			Y	-0-					-0-
07	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			Y	-0-					-0-
08	2697	X	2610	-0-	-87	-0-	2610	2			Y	-0-					-0-
09	0		2444	-0-	2444	2444	2444	2			Y	-0-					-0-
10	0		2531	-0-	2531	4975	2531	2			Y	-0-					-0-
11	0		2258	-0-	2258	7233	2258	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 #: 27 RRCID -> 261576 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8984 - 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
06	3480	X	3415	-0-	-65	-0-	3403	2	12	9	Y	11	12	1			2
07	3565	X	3457	-0-	-108	-0-	3446	2	11	9	Y	10	10	1			2
08	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3435	2	11	9	Y	10	10	1			2
09	0		3356	-0-	3356	3356	3346	2	10	9	Y	9	10	1			1
10	0		3428	-0-	3428	6784	3415	2	13	9	Y	12	11	1			2
11	0		3233	-0-	3233	10017	3222	2	11	9	Y	10	10	1			2

HEBERT WELL #: 25 RRCID -> 261602 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9053 - 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
06	3840	X	3471	-0-	-369	-0-	3428	2	43	9	Y	39	42	1			8
07	3968	X	3421	-0-	-547	-0-	3376	2	45	9	Y	41	41	1			8
08	3534	X	3515	-0-	-19	-0-	3469	2	46	9	Y	42	43	1			7
09	0		3398	-0-	3398	3398	3352	2	46	9	Y	42	43	1			6
10	0		3519	-0-	3519	6917	3466	2	53	9	Y	48	47	1			7
11	0		3324	-0-	3324	10241	3277	2	47	9	Y	43	44	1			6

MAURITZEN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 263832 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8647 - 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
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1771	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1748	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1814	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	0		1630	-0-	1630	1630	1621	2	9	9	Y	8	8	1			1
10	0		1797	-0-	1797	3427	1788	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	0		1796	-0-	1796	5223	1787	2	9	9	Y	8	8	1			1

THOMAS, CHARLES WELL #: 18 RRCID -> 263835 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9114 - 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
06	1530	N	1234	-0-	-296	-0-	1213	2	21	9	Y	19	19	1			4
07	1581	N	1098	-0-	-483	-0-	1084	2	14	9	Y	13	14	1			3
08	1581	N	1561	-0-	-20	-0-	1511	2	50	9	Y	45	40	1			8
09	0		1466	-0-	1466	1466	1412	2	54	9	Y	49	50	1			7
10	0		1502	-0-	1502	2968	1440	2	62	9	Y	56	55	1			8
11	0		1128	-0-	1128	4096	1074	2	54	9	Y	49	50	1			7

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 18 RRCID -> 263841 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8988 - 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
06	2340	N	2278	-0-	-62	-0-	2261	2	17	9	Y	15	16	1			3
07	2418	N	2267	-0-	-151	-0-	2249	2	18	9	Y	16	16	1			3
08	2325	N	2187	-0-	-138	-0-	2168	2	19	9	Y	17	17	1			3
09	2250	N	2122	-0-	-128	-0-	2104	2	18	9	Y	16	17	1			2
10	0		2288	-0-	2288	2288	2266	2	22	9	Y	20	19	1			3
11	0		2139	-0-	2139	4427	2119	2	20	9	Y	18	18	1			3

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
06	2340	N	1483	-0-	-857	-0-	1471	2	12	9	Y	11	14	1			2
07	2170	N	1227	-0-	-943	-0-	1220	2	7	9	Y	6	7	1			1
08	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2141	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	0		3216	-0-	3216	3216	3192	2	24	9	Y	22	20	1			3
10	0		3185	-0-	3185	6401	3153	2	32	9	Y	29	28	1			4
11	0		2859	-0-	2859	9260	2829	2	30	9	Y	27	27	1			4

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
06	1860	N	1815	-0-	-45	-0-	1765	2	50	9	Y	45	50	1			8
07	1922	N	1810	-0-	-112	-0-	1769	2	41	9	Y	37	38	1			7
08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1645	2	42	9	Y	38	38	1			7
09	0		1568	-0-	1568	1568	1529	2	39	9	Y	35	37	1			5
10	0		1819	-0-	1819	3387	1771	2	48	9	Y	44	43	1			6
11	0		1720	-0-	1720	5107	1676	2	44	9	Y	40	40	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2	Y	-0-					-0-
07	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2	Y	-0-					-0-
08	4867	X	3469	-0-	-1398	-0-	3469	2	Y	-0-					-0-
09	0		3217	-0-	3217	3217	3217	2	Y	-0-					-0-
10	0		4756	-0-	4756	7973	4756	2	Y	-0-					-0-
11	0		3970	-0-	3970	11943	3970	2	Y	-0-					-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2670	N	2614	-0-	-56	-0-	2564	2 50 9	Y	45	46	1			9
07	2790	N	2640	-0-	-150	-0-	2595	2 45 9	Y	41	43	1			7
08	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2580	2 35 9	Y	32	33	1			6
09	0		2527	-0-	2527	2527	2492	2 35 9	Y	32	33	1			5
10	0		2605	-0-	2605	5132	2565	2 40 9	Y	36	36	1			5
11	0		2491	-0-	2491	7623	2455	2 36 9	Y	33	33	1			5

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11		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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	8457	2 47 9	Y	43	43	1			9
07	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	8295	2 50 9	Y	45	45	1			9
08	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	8388	2 51 9	Y	46	47	1			8
09	0		8031	-0-	8031	8031	7979	2 52 9	Y	47	48	1			7
10	0		8283	-0-	8283	16314	8226	2 57 9	Y	52	52	1			7
11	0		8195	-0-	8195	24509	8141	2 54 9	Y	49	49	1			7

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20400	X	19570	-0-	-830	-0-	19528	2 42 9	Y	38	39	1			8
07	21080	X	19450	-0-	-1630	-0-	19406	2 44 9	Y	40	40	1			8
08	19665	X	19665	-0-	-0-	-0-	19620	2 45 9	Y	41	42	1			7
09	0		18862	-0-	18862	18862	18817	2 45 9	Y	41	42	1			6
10	0		19397	-0-	19397	38259	19346	2 51 9	Y	46	46	1			6
11	0		18416	-0-	18416	56675	18369	2 47 9	Y	43	43	1			6

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11		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

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
06	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	9337	2 11 9	Y	10	10	1			2
07	8773	X	8646	-0-	-127	-0-	8634	2 12 9	Y	11	11	1			2
08	10137	X	7504	-0-	-2633	-0-	7492	2 12 9	Y	11	11	1			2
09	0		8182	-0-	8182	8182	8169	2 13 9	Y	12	12	1			2
10	0		7402	-0-	7402	15584	7388	2 14 9	Y	13	13	1			2
11	0		7778	-0-	7778	23362	7765	2 13 9	Y	12	12	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WILLIAMSON WELL #: 5 L RRCID -> 274138 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9182 - 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
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	300	1	211	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	310	1	207	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
08	496	N	481	-0-	-15	-0-	310	1	163	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
09	0		512	-0-	512	512	300	1	202	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
10	0		561	-0-	561	1073	310	1	240	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
11	0		551	-0-	551	1624	300	1	240	2	Y	10	10	1			1
							11	9									

FITE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 293234 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8386 - 9505

06	7831	X	1792	-0-	-6039	-0-	1760	2	32	9	N	29	63	1			10
07	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2619	2	12	9	N	11					21
08	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2752	2	12	9	N	11	26	1			6
09	0		2322	-0-	2322	2322	2314	2	8	9	N	7					13
10	0		1843	-0-	1843	4165	1826	2	17	9	N	15	22	1			6
11	0		1731	-0-	1731	5896	1721	2	10	9	N	9					15

SLANT OPERATING, LLC 786697
BROWNING, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 209198 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6764 - 9877

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

RALEY WELL #: 1 RRCID -> 209534 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9868 - 9914

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	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

06	330	N	175	-0-	-155	-0-	175	2			N	-0-					172
07	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	2			N	-0-	114	1			58
08	279	N	195	-0-	-84	-0-	195	2			N	-0-					58
09	180	N	123	-0-	-57	-0-	123	2			N	-0-					58
10	0		105	-0-	105	105	105	2			N	-0-					58
11	0		167	-0-	167	272	167	2			N	-0-					58

TAYLOR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 214776 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9196 - 9984

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/16/2022

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218354 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8872 - 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
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	450	N	359	-0-	-91	-0-	359	2			N	-0-					97
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					97
08	403	N	317	-0-	-86	-0-	317	2			N	-0-					97
09	0		354	-0-	354	354	354	2			N	-0-					97
10	0		684	-0-	684	1038	684	2			N	-0-					97
11	0		532	-0-	532	1570	532	2			N	-0-					97

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220934 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8860 - 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
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/16/2021

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
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1236	2	12	9	N	11	2	8			113
07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1316	2	1	9	N	1	1	8			113
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1345	2	4	9	N	4	2	8			115
09	0		1315	-0-	1315	1315	1291	2	24	9	N	22	2	8			135
10	0		1517	-0-	1517	2832	1517	2			N	-0-					135
11	0		1521	-0-	1521	4353	1521	2			N	-0-					135

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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
06	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			N	-0-					58
07	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4334	2	15	9	N	14	4	8			68
08	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4677	2	2	9	N	2	2	8			68
09	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4022	2	2	9	N	2	2	8			68
10	0		4003	-0-	4003	4003	4003	2			N	-0-					68
11	0		3938	-0-	3938	7941	3936	2	2	9	N	2					70

DOBBINS GU WELL #: 1 RRCID -> 222576 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8918 - 10093

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	1590	N	1447	-0-	-143	-0-	1436	2	11	9	N	10	2	8			210
07	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1779	2	28	9	N	25	163	1	4	8	68
08	1612	N	1553	-0-	-59	-0-	1552	2	1	9	N	1	1	8			68
09	1440	N	1431	-0-	-9	-0-	1429	2	2	9	N	2	2	8			68
10	0		2125	-0-	2125	2125	2125	2			N	-0-					68
11	0		1491	-0-	1491	3616	1491	2			N	-0-					68

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225338 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9841 - 9926

06	360	N	257	-0-	-103	-0-	257	2			N	-0-					75
07	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	2			N	-0-					75
08	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-					75
09	0		270	-0-	270	270	270	2			N	-0-					75
10	0		1436	-0-	1436	1706	1430	2	6	9	N	5					80
11	0		1421	-0-	1421	3127	1418	2	3	9	N	3					83

WEIR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 228832 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8890 - 10058

06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					112
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					112
08	651	N	301	-0-	-350	-0-	301	2			N	-0-					112
09	360	N	271	-0-	-89	-0-	271	2			N	-0-					112
10	0		433	-0-	433	433	433	2			N	-0-					112
11	0		324	-0-	324	757	302	2	22	9	N	20	105	1			27

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229273 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8840 - 9990

06	1830	N	1589	-0-	-241	-0-	1587	2	2	9	N	2	2	8			203
07	1891	N	1774	-0-	-117	-0-	1770	2	4	9	N	4	152	1	4	8	51
08	1860	N	1574	-0-	-286	-0-	1573	2	1	9	N	1	1	8			51
09	0		1564	-0-	1564	1564	1563	2	1	9	N	1	1	8			51
10	3018	N	1454	-0-	-1564	-0-	1453	2	1	9	N	1	1	8			51
*11	1530	N	1494	-0-	-36	-0-	1494	2			N	-0-					51

SHAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229504 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10094 PERF. 9055 - 9954

06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					58
07	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-					58
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					58
09	0		31	-0-	31	31	31	2			N	-0-					58
10	0		13	-0-	13	44	13	2			N	-0-					58
11	0		36	-0-	36	80	36	2			N	-0-					58

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					125
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	695	2	1	9	N	1	1	8			125
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					125
09	0		625	-0-	625	625	624	2	1	9	N	1	1	8			125
10	0		683	-0-	683	1308	683	2			N	-0-					125
11	0		613	-0-	613	1921	613	2			N	-0-					125

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
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
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
06	510	N	413	-0-	-97	-0-	412	2	1	9	N	1	1	8			123
07	527	N	434	-0-	-93	-0-	428	2	6	9	N	5	1	8			127
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					127
09	0		437	-0-	437	437	436	2	1	9	N	1	1	8			127
10	0		567	-0-	567	1004	567	2			N	-0-					127
11	0		328	-0-	328	1332	328	2			N	-0-					127

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3206	2	3	9	N	3	3	8			259
07	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3173	2	3	9	N	3	3	8			259
08	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3136	2	2	9	N	2	2	8			259
09	0		2914	-0-	2914	2914	2912	2	2	9	N	2	2	8			259
10	4678	X	1764	-0-	-2914	-0-	1758	2	6	9	N	5	5	8			259
*11	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2393	2	6	9	N	5					264

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
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
REED ESTATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242127 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8862 - 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
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/20/2021

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
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	240	N	143	-0-	-97	-0-	143	2			N	-0-					60
07	310	N	230	-0-	-80	-0-	230	2			N	-0-					60
08	310	N	172	-0-	-138	-0-	172	2			N	-0-					60
09	0		174	-0-	174	174	174	2			N	-0-					60
10	0		138	-0-	138	312	138	2			N	-0-					60
11	0		157	-0-	157	469	157	2			N	-0-					60

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
06	870	N	777	-0-	-93	-0-	734	2	43	9	N	39	184	1			88
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	739	2	129	9	N	117					205
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	730	2	179	9	N	163	178	1			190
09	0		840	-0-	840	840	715	2	125	9	N	114	174	1			130
10	0		718	-0-	718	1558	594	2	124	9	N	113					243
11	0		893	-0-	893	2451	774	2	119	9	N	108	168	1			183

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
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
10	14B2 EXT		634	-0-	634	634	590	2	44	9	N	40					207
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	634					N	-0-					207

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
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					45
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	746	2	1	9	N	1	1	8			45
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					45
09	0		412	-0-	412	412	412	2			N	-0-					45
10	0		696	-0-	696	1108	696	2			N	-0-					45
11	0		847	-0-	847	1955	847	2			N	-0-					45

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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
06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1436	2	14	9	N	13	3	8			62
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1224	2	45	9	N	41	1	8			102
08	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	1125	2			N	-0-					102
09	0		1402	-0-	1402	1402	1402	2			N	-0-					102
10	0		905	-0-	905	2307	899	2	6	9	N	5	5	8			102
11	0		723	-0-	723	3030	723	2			N	-0-					102

BROOKS, C. WELL #: 6 RRCID -> 249385 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8936 - 10031

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	14B2 EXT		1916	-0-	1916	1916	1899	2	17	9	N	15					128
11	14B2 EXT		496	-0-	496	2412	496	2			N	-0-					128

AUSTIN, ZELMA WELL #: 4 RRCID -> 252551 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9384 - 10088

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	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

06	990	N	273	-0-	-717	-0-	273	2			N	-0-					105
07	496	N	284	-0-	-212	-0-	284	2			N	-0-					105
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					105
09	0		404	-0-	404	404	404	2			N	-0-					105
10	0		197	-0-	197	601	197	2			N	-0-					105
11	0		140	-0-	140	741	140	2			N	-0-					105

DOBBINS GU WELL #: 2 RRCID -> 253378 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9038 - 10176

06	1770	N	1697	-0-	-73	-0-	1689	2	8	9	N	7	4	8			83
07	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2192	2	8	9	N	7	3	8			87
08	1984	N	1954	-0-	-30	-0-	1952	2	2	9	N	2	2	8			87
09	0		1463	-0-	1463	1463	1461	2	2	9	N	2	2	8			87
10	0		1369	-0-	1369	2832	1369	2			N	-0-					87
11	0		2889	-0-	2889	5721	2875	2	14	9	N	13					100

TAYLOR HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 257153 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9342 - 10052

06	210	N	84	-0-	-126	-0-	84	2			N	-0-					62
07	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					62
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					62
09	0		79	-0-	79	79	79	2			N	-0-					62
10	0		172	-0-	172	251	172	2			N	-0-					62
11	0		73	-0-	73	324	73	2			N	-0-					62

DOBBINS GU WELL #: 3 RRCID -> 257157 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9024 - 10172

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1348	2	1	9	Y	1	1	8			51
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					51
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1286	2	7	9	Y	6	1	8			56
09	0		991	-0-	991	991	979	2	12	9	Y	11					67
10	0		1264	-0-	1264	2255	1229	2	35	9	Y	32					99
11	0		1033	-0-	1033	3288	1012	2	21	9	Y	19					118

WEIR ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 258072 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9236 - 10427

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					165
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					165
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					165
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					165
10	14B2 EXT	958	-0-	958	958	958	2				N	-0-					165
11	14B2 EXT	524	-0-	524	1482	524	2				N	-0-					165

TAYLOR HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 258135 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9135 - 10262

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					113
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					113
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					113

BROOKS, C. WELL #: 10 RRCID -> 258785 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9150 - 10072

06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1081	2	4	9	N	4	4	8			129
07	992	N	869	-0-	-123	-0-	866	2	3	9	N	3	3	8			129
08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					129
09	0		803	-0-	803	803	802	2	1	9	N	1	1	8			129
10	1617	N	814	-0-	-803	-0-	814	2			N	-0-					129
*11	1290	N	937	-0-	-353	-0-	937	2			N	-0-					129

BROWNING, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 258870 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8704 - 9980

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	1426	N	1402	-0-	-24	-0-	1378	2	24	9	Y	22			145
*04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-			145
*05	992	N	889	-0-	-103	-0-	889	2			Y	-0-			145
*06	1350	N	564	-0-	-786	-0-	564	2			Y	-0-			145
*07	1178	N	1027	-0-	-151	-0-	1027	2			Y	-0-			145
*08	899	N	840	-0-	-59	-0-	840	2			Y	-0-			145
*09	570	N	321	-0-	-249	-0-	321	2			Y	-0-			145
*10	1023	N	614	-0-	-409	-0-	614	2			Y	-0-			145
*11	810	N	615	-0-	-195	-0-	615	2			Y	-0-			145

BROOKS, C. WELL #: 5 RRCID -> 259642 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9078 - 10172

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
11	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

06	600	N	410	-0-	-190	-0-	404	2	6	9	Y	5			23
07	341	N	218	-0-	-123	-0-	218	2			Y	-0-			23
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-			23
09	0		616	-0-	616	616	616	2			Y	-0-			23
10	0		489	-0-	489	1105	489	2			Y	-0-			23
11	0		556	-0-	556	1661	556	2			Y	-0-			23

J. H. BROWNING WELL #: 7 RRCID -> 260893 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9072 - 10211

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
TAYLOR HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 262101 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8772 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RALEY WELL #: 4 RRCID -> 262108 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8829 - 9935

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DOBBINS GU WELL #: 5 RRCID -> 262198 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9211 - 10096

06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1328	2	30	9	N	27	1	8			248
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	963	2	41	9	N	37	2	8			283
08	837	N	803	-0-	-34	-0-	769	2	34	9	N	31	1	8			313
09	0		884	-0-	884	884	848	2	36	9	N	33	182	1	6	8	158
10	0		564	-0-	564	1448	527	2	37	9	N	34					192
11	0		353	-0-	353	1801	322	2	31	9	N	28					220

WEIR ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 263678 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 9105 - 10061

06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	915	2	3	9	N	3	3	8			140
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	573	2	4	9	N	4	2	8			142
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					142
09	0		217	-0-	217	217	217	2			N	-0-					142
10	0		660	-0-	660	877	659	2	1	9	N	1	1	8			142
11	0		484	-0-	484	1361	484	2			N	-0-					142

DOBBINS GU WELL #: 9 RRCID -> 263853 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9035 - 10254

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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	3000	N	2634	-0-	-366	1361	2614	2	20	9	Y	18	18	8			210
07	3908	X	2547	-0-	-1361	-0-	2528	2	19	9	Y	17	42	1	17	8	168
08	2821	X	2448	-0-	-373	-0-	2441	2	7	9	Y	6	6	8			168
09	0		2252	-0-	2252	2252	2245	2	7	9	Y	6	6	8			168
10	4547	X	2295	-0-	-2252	-0-	2263	2	32	9	Y	29					197
*11	2640	X	2517	-0-	-123	-0-	2507	2	10	9	Y	9					206

TAYLOR HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 265082 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9036 - 10325

06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					210
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-	56	1			154
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					154
09	0		373	-0-	373	373	373	2			Y	-0-					154
*10	720	N	347	-0-	-373	-0-	347	2			Y	-0-					154
*11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					154

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
RITTER GAS UNIT 1 WELL #: RRCID -> 265868 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 9628 PERF.10148 - 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
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
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2019

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 292352 COMPL. DATE 03/01/2022 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9973 - 17200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	211610	X	211610	-0-	-0-	-0-	211489	2	121	9	N	110	110	8			336
07	180971	X	180971	-0-	-0-	-0-	180703	2	268	9	N	244	359	1	140	8	81
08	157190	X	157190	-0-	-0-	-0-	157056	2	134	9	N	122	36	8			167
09	0		133342	-0-	133342	133342	133126	2	216	9	N	196	187	1	64	8	112
10	0		124101	-0-	124101	257443	123925	2	176	9	N	160	189	1	7	8	76
11	0		110664	-0-	110664	368107	110547	2	117	9	N	106					182

SM ENERGY COMPANY 788997
OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 094264 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8582 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

SUN RIVER OPERATING, INC. 829434
HINCHEN WELL #: 2 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
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	78	1	422	3	N	12	80	1			84
							13	9									
07	558	N	516	-0-	-42	-0-	78	1	421	3	N	15					99
							17	9									
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	65	1	429	3	N	25	79	1			45
							28	9									
09	0		523	-0-	523	523	67	1	441	3	N	14					59
							15	9									
10	0		189	-0-	189	712	17	1	117	3	N	50					109
							55	9									
11	0		205	-0-	205	917	22	1	147	3	N	33					142
							36	9									

EDENS WELL #: 4 RRCID -> 163957 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8776 - 9637

06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	235	1	940	3	N	-0-					69
07	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	218	1	847	3	N	-0-					69
08	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	210	1	880	3	N	-0-					69
09	0		684	-0-	684	684	146	1	536	3	N	2					71
							2	9									
10	0		808	-0-	808	1492	173	1	629	3	N	5					76
							6	9									
11	0		804	-0-	804	2296	199	1	598	3	N	6					82
							7	9									

METCALF "A" WELL #: 2 RRCID -> 165134 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8734 - 10010

06	240	N	146	-0-	-94	-0-	9	1	137	3	N	-0-					-0-
07	279	N	65	-0-	-214	-0-	4	1	60	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	186	N	88	-0-	-98	-0-	6	1	81	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	0		118	-0-	118	118	7	1	111	3	N	-0-					-0-
10	0		24	-0-	24	142	1	1	23	3	N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	142					N	-0-					-0-

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 165461 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8756 - 10028

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166791 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8712 - 10004

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	85	1	1310	3	N	-0-					-0-
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	88	1	1299	3	N	25	25	1			-0-
							28	9									
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	95	1	1252	3	N	22	22	1			-0-
							24	9									
09	0		1342	-0-	1342	1342	79	1	1263	3	N	-0-					-0-
10	0		1553	-0-	1553	2895	86	1	1434	3	N	30	30	1			-0-
							33	9									
11	0		1183	-0-	1183	4078	65	1	1118	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
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	63	1	978	3	N	-0-					-0-
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	57	1	834	3	N	16	16	1			-0-
							18	9									
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	59	1	779	3	N	13	13	1			-0-
							14	9									
09	0		756	-0-	756	756	45	1	711	3	N	-0-					-0-
10	0		593	-0-	593	1349	33	1	548	3	N	11	11	1			-0-
							12	9									
11	0		423	-0-	423	1772	23	1	400	3	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	58	1	893	3	N	-0-					-0-
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	55	1	809	3	N	16	16	1			-0-
							18	9									
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	81	1	1066	3	N	18	18	1			-0-
							20	9									
09	0		1079	-0-	1079	1079	64	1	1015	3	N	-0-					-0-
10	0		1017	-0-	1017	2096	57	1	939	3	N	19	19	1			-0-
							21	9									
11	0		817	-0-	817	2913	45	1	772	3	N	-0-					-0-

METCALF "D" WELL #: 5 RRCID -> 222407 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9869 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	124	1	1891	3	N	-0-					-0-
07	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	141	1	2100	3	N	40	40	1			-0-
							44	9									
08	2294	N	2148	-0-	-146	-0-	148	1	1963	3	N	34	34	1			-0-
							37	9									
09	0		1946	-0-	1946	1946	115	1	1831	3	N	-0-					-0-
10	0		1661	-0-	1661	3607	93	1	1531	3	N	34	34	1			-0-
							37	9									
11	0		1511	-0-	1511	5118	82	1	1429	3	N	-0-					-0-

METCALF "F" WELL #: 7 RRCID -> 224172 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9904 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	465	-0-	-45	-0-	28	1	437	3	N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	29	1	427	3	N	8	8	1			-0-
							9	9									
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	34	1	456	3	N	8	8	1			-0-
							9	9									
09	0		438	-0-	438	438	26	1	412	3	N	-0-					-0-
10	0		437	-0-	437	875	24	1	404	3	N	8	8	1			-0-
							9	9									
11	0		437	-0-	437	1312	24	1	413	3	N	-0-					-0-

METCALF "G" WELL #: 8 RRCID -> 232211 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8762 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	44	1	678	3	N	-0-					-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	39	1	572	3	N	11	11	1			-0-
							12	9									
08	558	N	555	-0-	-3	-0-	38	1	507	3	N	9	9	1			-0-
							10	9									
09	0		489	-0-	489	489	29	1	460	3	N	-0-					-0-
10	0		636	-0-	636	1125	35	1	588	3	N	12	12	1			-0-
							13	9									
11	0		562	-0-	562	1687	31	1	531	3	N	-0-					-0-

METCALF "H" WELL #: 9 RRCID -> 233640 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 7883 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	94	1	1454	3	N	-0-					-0-
07	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	98	1	1446	3	N	28	28	1			-0-
							31	9									
08	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	107	1	1416	3	N	24	24	1			-0-
							26	9									
09	0		1640	-0-	1640	1640	97	1	1543	3	N	-0-					-0-
10	0		1797	-0-	1797	3437	100	1	1660	3	N	34	34	1			-0-
							37	9									
11	0		1609	-0-	1609	5046	88	1	1521	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
METCALF "I" WELL #: 10 RRCID -> 235417 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8642 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

EDENS WELL #: 21 RRCID -> 242523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8776 - 10098

06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	325	1	1301	3	N	16					37
							18	9									
07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	311	1	1205	3	N	10					47
							11	9									
08	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	317	1	1329	3	N	12	2	5			57
							13	9									
09	0		1703	-0-	1703	1703	363	1	1329	3	N	10					67
							11	9									
10	0		1641	-0-	1641	3344	347	1	1269	3	N	23					90
							25	9									
11	0		1294	-0-	1294	4638	319	1	956	3	N	17					107
							19	9									

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
CHADWICK, MARLETA WELL #: 1 RRCID -> 199848 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8783 - 9588

06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					48
07	403	N	157	-0-	-246	-0-	157	2			N	-0-					48
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					48
09	420	N	262	-0-	-158	-0-	262	2			N	-0-					48
10	0		333	-0-	333	333	333	2			N	-0-					48
11	0		355	-0-	355	688	355	2			N	-0-					48

WEST BAY WELL #: 2 RRCID -> 213081 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9629

06	270	N	197	-0-	-73	-0-	197	2			Y	-0-					52
07	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	2			Y	-0-					52
08	186	N	140	-0-	-46	-0-	139	2	1	9	Y	1					53
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					53
10	0		244	-0-	244	244	244	2			Y	-0-					53
11	0		264	-0-	264	508	29	1	235	2	Y	-0-					53

BECKHAM WELL #: 4 RRCID -> 221825 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8780 - 9675

06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	305	2	1	9	N	1					91
07	372	N	328	-0-	-44	-0-	318	2	10	9	N	9					100
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	516	2	7	9	N	6					106
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	630	2	9	9	N	8					114
10	0		597	-0-	597	597	497	2	100	9	N	91					205
11	0		600	-0-	600	1197	38	1	562	2	N	-0-					205

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1178	-0-	-82	-0-	1157	2	21	9	N	19	2	8			75
07	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1668	2	10	9	N	9	1	8			83
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1383	2	23	9	N	21	2	8			102
*09	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1347	2	17	9	N	15	77	1	5	8	35
*10	1488	N	1163	-0-	-325	-0-	1110	2	53	9	N	48	6	8			77
*11	1350	N	517	-0-	-833	-0-	56	1	451	2	N	9	3	8			83
							10	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	870	N	627	-0-	-243	-0-	619	2	8	9	N	7	1	8			63
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1116	2	3	9	N	3	1	8			65
08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1451	2	12	9	N	11	1	8			75
09	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1593	2	2	9	N	2					77
10	0		1234	-0-	1234	1234	1234	2			N	-0-					77
11	0		153	-0-	153	1387	10	1	143	2	N	-0-					77

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
06	990	N	925	-0-	-65	-0-	879	2	46	9	N	42	175	1			45
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1013	2	9	9	N	8					53
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1034	2	8	9	N	7					60
09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1004	2	30	9	N	27					87
10	0		793	-0-	793	793	775	2	18	9	N	16					103
11	0		970	-0-	970	1763	106	1	849	2	N	14					117
							15	9									

MAURITZEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257389 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8984 - 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
06	1650	N	1598	-0-	-52	-0-	1596	2	2	9	N	2	2	8			63
07	1829	N	1688	-0-	-141	-0-	1684	2	4	9	N	4	2	8			65
08	1736	N	1490	-0-	-246	-0-	1484	2	6	9	N	5	3	8			67
09	1590	N	1536	-0-	-54	-0-	1532	2	4	9	N	4	4	8			67
10	0		1673	-0-	1673	1673	1673	2			N	-0-					67
11	0		2324	-0-	2324	3997	144	1	2151	2	N	26					93
							29	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BECKHAM WELL #: 10H RRCID -> 286232 COMPL. DATE 01/20/2019 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9952 - 17252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	56017	X	53038	-0-	-2979	-0-	3825	1	47978	2	N	1123	1148	1	3	8	122
							1235	9									
*04	52920	X	49192	-0-	-3728	-0-	3521	1	44725	2	N	860	755	1	4	8	223
							946	9									
05	54684	X	52765	-0-	-1919	-0-	3867	1	47960	2	N	853	901	1	5	8	170
							938	9									
06	52920	X	46851	-0-	-6069	-0-	3488	1	42598	2	N	695	736	1	4	8	125
							765	9									
07	53537	X	52076	-0-	-1461	-0-	3781	1	47492	2	N	730	723	1			132
							803	9									
08	53041	X	49440	-0-	-3601	-0-	3661	1	45013	2	N	696	542	1	1	8	285
							766	9									
09	51060	X	48728	-0-	-2332	-0-	3696	1	44199	2	N	757	917	1	3	8	122
							833	9									
10	52762	X	46449	-0-	-6313	-0-	3738	1	41889	2	N	747	732	1	2	8	135
							822	9									
11	50400	X	37282	-0-	-13118	-0-	2285	1	34181	2	N	742	759	1	3	8	115
							816	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. (I) GAS 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	59580	X	48390	-0-	-11190	-0-	1490	1	45824	2	Y	978	941	1	1	8	226
							1076	9									
07	55986	X	53973	-0-	-2013	-0-	1686	1	51140	2	Y	1043	1128	1			141
							1147	9									
08	51476	X	51476	-0-	-0-	-0-	1668	1	48653	2	Y	1050	1003	1			188
							1155	9									
09	50104	X	50104	-0-	-0-	-0-	1644	1	47341	2	Y	1017	966	1	4	8	235
							1119	9									
10	0		50649	-0-	50649	50649	1699	1	47634	2	Y	1196	1312	1			119
							1316	9									
11	0		47440	-0-	47440	98089	767	1	45534	2	Y	1035	985	1			169
							1139	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. (I) GAS 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	38070	X	29028	-0-	-9042	-0-	897	1	27600	2	N	483	391	1	1	8	187
							531	9									
07	34936	X	34936	-0-	-0-	-0-	1096	1	33244	2	N	542	610	1			119
							596	9									
08	36859	X	33247	-0-	-3612	-0-	1082	1	31571	2	N	540	464	1			195
							594	9									
09	35670	X	32230	-0-	-3440	-0-	1061	1	30555	2	N	558	620	1			133
							614	9									
10	0		32165	-0-	32165	32165	1088	1	30512	2	N	514	585	1			62
							565	9									
11	0		28617	-0-	28617	60782	466	1	27653	2	N	453	374	1			141
							498	9									

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
06	83760	X	72285	-0-	-11475	-0-	4353	1	66488	2	Y	1313	1287	1	2	8	124
							1444	9									
07	82119	X	72751	-0-	-9368	-0-	4522	1	66803	2	Y	1296	1275	1			145
							1426	9									
08	78182	X	70137	-0-	-8045	-0-	4514	1	64226	2	Y	1270	1271	1			144
							1397	9									
09	75660	X	64948	-0-	-10712	-0-	3865	1	59741	2	Y	1220	1092	1	1	8	271
							1342	9									
10	0		65816	-0-	65816	65816	3695	1	60645	2	Y	1342	1469	1			144
							1476	9									
11	0		51234	-0-	51234	117050	825	1	48970	2	Y	1308	1318	1			134
							1439	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
06	107370	X	83756	-0-	-23614	-0-	2578 1735	1 9	79443	2	N	1577	1688	1	2	8	148
07	101153	X	85505	-0-	-15648	-0-	2669 1807	1 9	81029	2	N	1643	1504	1			287
08	101153	X	79554	-0-	-21599	-0-	2579 1741	1 9	75234	2	N	1583	1581	1			289
09	94770	X	76115	-0-	-18655	-0-	2498 1705	1 9	71912	2	N	1550	1569	1	1	8	269
10	0		74815	-0-	74815	74815	2519 1673	1 9	70623	2	N	1521	1576	1			214
11	0		70587	-0-	70587	145402	1142 1635	1 9	67810	2	N	1486	1404	1			296

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
06	135420	X	95547	-0-	-39873	-0-	128 1912	1 9	93507	2	N	1738	1749	1			175
07	132184	X	62188	-0-	-69996	-0-	96 1214	1 9	60878	2	N	1104	1221	1			58
08	125209	X	76122	-0-	-49087	-0-	120 1470	1 9	74532	2	N	1336	1289	1			105
09	112260	X	83724	-0-	-28536	-0-	131 1828	1 9	81765	2	N	1662	1673	1	1	8	93
10	0		70488	-0-	70488	70488	128 1308	1 9	69052	2	N	1189	1089	1			193
11	0		81361	-0-	81361	151849	1328 1210	1 9	78823	2	N	1100	1098	1			195

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
06	57030	X	41951	-0-	-15079	-0-	1279 1225	1 9	39447	2	N	1114	1104	1	8	8	185
07	51832	X	51423	-0-	-409	-0-	1589 1580	1 9	48254	2	N	1436	1337	1			284
08	55056	X	47342	-0-	-7714	-0-	1521 1442	1 9	44379	2	N	1311	1389	1			206
09	53280	X	44548	-0-	-8732	-0-	1446 1461	1 9	41641	2	N	1328	1206	1	1	8	327
10	55056	X	43326	-0-	-11730	-0-	1441 1489	1 9	40396	2	N	1354	1560	1			121
11	0		35515	-0-	35515	35515	571 1038	1 9	33906	2	N	944	936	1			129

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
06	174660	X	127972	-0-	-46688	-0-	169 2428	1 9	125375	2	N	2207	2227	1			115
07	180482	X	117942	-0-	-62540	-0-	182 2225	1 9	115535	2	N	2023	1940	1			198
08	174499	X	107317	-0-	-67182	-0-	171 2156	1 9	104990	2	N	1960	2050	1			108
09	162330	X	101378	-0-	-60952	-0-	155 1950	1 9	99273	2	N	1773	1771	1	1	8	109
10	152706	X	88955	-0-	-63751	-0-	167 1896	1 9	86892	2	N	1724	1699	1			134
11	0		91438	-0-	91438	91438	1488 1616	1 9	88334	2	N	1469	1316	1			287

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
06	40350	X	27652	-0-	-12698	-0-	27619	2	33	9	N	30	1	8			262
07	30349	X	22219	-0-	-8130	-0-	22200	2	19	9	N	17	172	1			107
08	30349	X	20684	-0-	-9665	-0-	20662	2	22	9	N	20					127
09	28920	X	18589	-0-	-10331	-0-	18558	2	31	9	N	28					155
10	0		18647	-0-	18647	18647	18629	2	18	9	N	16	1	8			170
11	0		15507	-0-	15507	34154	1724	1	13775	2	N	7	2	8			175
							8	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
06	204630	X	155242	-0-	-49388	-0-	522	1	152121	2	N	2363	2442	1	3	8	82
							2599	9									
07	211451	X	140175	-0-	-71276	-0-	538	1	137139	2	N	2271	2143	1			210
							2498	9									
08	211451	X	123962	-0-	-87489	-0-	524	1	121208	2	N	2027	2134	1	1	8	102
							2230	9									
09	190800	X	107100	-0-	-83700	-0-	509	1	104565	2	N	1842	1810	1	2	8	132
							2026	9									
10	0		95034	-0-	95034	95034	497	1	92691	2	N	1678	1673	1			137
							1846	9									
11	0		85452	-0-	85452	180486	570	1	83268	2	N	1467	1470	1			134
							1614	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
08	0		96046	-0-	96046	96046	239	1	94157	2	N	1500	1351	1	22	8	127
							1650	9									
*09	221156	X	125110	-0-	-96046	-0-	286	1	122540	2	N	2076	2022	1	11	8	170
							2284	9									
10	165137	X	105318	-0-	-59819	-0-	266	1	103006	2	N	1860	1843	1			187
							2046	9									
11	159810	X	93802	-0-	-66008	-0-	1532	1	90969	2	N	1183	1260	1			110
							1301	9									

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. (I) GAS 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		4941	-0-	4941	4941	329	1	4612	9	N	4193	4082	1	91	8	20
08	0		173218	-0-	173218	178159	1180	1	166374	2	N	5149	4786	1	132	8	251
							5664	9									
*09	307602	X	129443	-0-	-178159	-0-	1533	1	123456	2	N	4049	3901	1	165	8	234
							4454	9									
10	189565	X	109054	-0-	-80511	-0-	2086	1	103603	2	N	3059	3112	1	1	8	180
							3365	9									
11	183450	X	89320	-0-	-94130	-0-	1989	1	84867	2	N	2240	2359	1	1	8	60
							2464	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. (I) GAS 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		127903	-0-	127903	127903	346	1	122782	2	N	4341	3755	1	93	8	493
							4775	9									
08	0		220823	-0-	220823	348726	1504	1	212280	2	N	6399	6418	1	170	8	304
							7039	9									
09	0		183787	-0-	183787	532513	2173	1	176254	2	N	4873	4838	1	167	8	172
							5360	9									
10	0		156296	-0-	156296	688809	2987	1	148382	2	N	4479	4395	1			256
							4927	9									
11	0		129027	-0-	129027	817836	2876	1	122713	2	N	3125	3240	1	1	8	140
							3438	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
BECKVILLE WELL #: 1 RRCID -> 221748 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10220 - 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
06	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	3			N	-0-					80
07	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	3			N	-0-					80
08	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					80
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-					80
10	0		102	-0-	102	102	6	1	96	3	N	-0-					80
11	0		53	-0-	53	155	3	1	50	3	N	-0-					80

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
BOREN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 063606 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8413 - 8481

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

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 065951 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BORDERS-SMITH UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 068657 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8414 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2460	N	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	4437	-0-	1337	1337	4437	3			N	-0-					-0-
08	1337	N	-0-	-0-	-1337	-0-					N	-0-					-0-
09	3000	N	3875	-0-	875	875	3875	3			N	-0-					-0-
10	0		1619	-0-	1619	2494	1619	3			N	-0-					-0-
11	0		644	-0-	644	3138	644	3			N	-0-					-0-

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
06	4530	X	3163	-0-	-1367	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
07	4681	X	4181	-0-	-500	-0-	4181	3			N	-0-					-0-
08	4681	X	4081	-0-	-600	-0-	4081	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	940	-0-	-3590	-0-	940	3			N	-0-					-0-
10	0		3630	-0-	3630	3630	3630	3			N	-0-					-0-
11	0		1266	-0-	1266	4896	1266	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
06	270	N	153	-0-	-117	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	0		150	-0-	150	150	150	3			N	-0-					-0-
11	0		130	-0-	130	280	130	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
06	660	N	596	-0-	-64	-0-	596	3			N	-0-					-0-
07	651	N	574	-0-	-77	-0-	574	3			N	-0-					-0-
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
10	0		668	-0-	668	668	668	3			N	-0-					-0-
11	0		587	-0-	587	1255	587	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-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
06	600	N	590	-0-	-10	-0-	590	3			N	-0-					-0-
07	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	3			N	-0-					-0-
08	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	3			N	-0-					-0-
09	600	N	582	-0-	-18	-0-	582	3			N	-0-					-0-
10	0		596	-0-	596	596	596	3			N	-0-					-0-
11	0		582	-0-	582	1178	582	3			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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-					-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
10	0		217	-0-	217	217	217	3			N	-0-					-0-
11	0		210	-0-	210	427	210	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 12 WELL #: 2 RRCID -> 073225 COMPL. DATE 09/03/1977 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8415 - 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
06	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	3			N	-0-					-0-
07	496	N	18	-0-	-478	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	496	N	39	-0-	-457	-0-	39	3			N	-0-					-0-
09	450	N	24	-0-	-426	-0-	24	3			N	-0-					-0-
10	0		4	-0-	4	4	4	3			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 2 RRCID -> 074173 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8666 - 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
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1012	-0-	-104	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	880	-0-	-320	-0-	880	3			N	-0-					-0-
10	0		2129	-0-	2129	2129	2129	3			N	-0-					-0-
11	0		2223	-0-	2223	4352	2223	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 4 RRCID -> 075031 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8394 - 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
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
08	434	N	221	-0-	-213	-0-	221	3			N	-0-					-0-
09	420	N	157	-0-	-263	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	0		693	-0-	693	693	693	3			N	-0-					-0-
11	0		766	-0-	766	1459	766	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075636 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9120 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 26 WELL #: 2 RRCID -> 076147 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8442 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1170	N	801	-0-	-369	-0-	801	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	245	-0-	-995	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
10	0		1265	-0-	1265	1265	1265	3			N	-0-					-0-
11	0		998	-0-	998	2263	998	3			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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 23 WELL #: 3 RRCID -> 078423 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8364 - 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
06	810	N	435	-0-	-375	-0-	435	3			N	-0-					-0-
07	682	N	561	-0-	-121	-0-	561	3			N	-0-					-0-
08	744	N	684	-0-	-60	-0-	684	3			N	-0-					-0-
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
10	0		561	-0-	561	561	561	3			N	-0-					-0-
11	0		2223	-0-	2223	2784	2223	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 2 RRCID -> 078945 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8446 - 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
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
10	0		261	-0-	261	261	261	3			N	-0-					-0-
11	0		110	-0-	110	371	110	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 4 RRCID -> 079063 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8559 - 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
06	1440	N	1103	-0-	-337	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
07	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1232	-0-	-535	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	851	-0-	-259	-0-	851	3			N	-0-					-0-
10	0		1045	-0-	1045	1045	1045	3			N	-0-					-0-
11	0		1381	-0-	1381	2426	1381	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 3 RRCID -> 079578 COMPL. DATE 10/08/1978 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 8535 - 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
06	600	N	478	-0-	-122	-0-	478	3			N	-0-					-0-
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
10	0		833	-0-	833	833	833	3			N	-0-					-0-
11	0		755	-0-	755	1588	755	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 2 RRCID -> 079579 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8361 - 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
06	810	N	772	-0-	-38	-0-	772	3			N	-0-					-0-
07	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
08	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3016	-0-	16	16	3016	3			N	-0-					-0-
10	0		3080	-0-	3080	3096	3080	3			N	-0-					-0-
11	0		2770	-0-	2770	5866	2770	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 4 RRCID -> 079793 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8487 - 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
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
10	0		864	-0-	864	864	864	3			N	-0-					-0-
11	0		699	-0-	699	1563	699	3			N	-0-					-0-

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
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
08	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	3			N	-0-					-0-
09	300	N	140	-0-	-160	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	0		191	-0-	191	191	191	3			N	-0-					-0-
11	0		185	-0-	185	376	185	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, FRED WELL #: 2 RRCID -> 079928 COMPL. DATE 09/15/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8423 - 8457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	1035	-0-	-15	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
10	0		1067	-0-	1067	1067	1067	3			N	-0-					-0-
11	0		1029	-0-	1029	2096	1029	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 4 RRCID -> 080629 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8594 - 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
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
10	0		822	-0-	822	822	822	3			N	-0-					-0-
11	0		1177	-0-	1177	1999	1177	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081259 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8412 - 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
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	0		134	-0-	134	134	134	3			N	-0-					-0-
11	0		143	-0-	143	277	143	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 3 RRCID -> 082164 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8411 - 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
06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	302	-0-	-1018	-0-	302	3			N	-0-					-0-
10	0		23	-0-	23	23	23	3			N	-0-					-0-
11	0		1019	-0-	1019	1042	1019	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082258 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8318 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
07	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
08	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
09	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
10	0		2324	-0-	2324	2324	2324	3			N	-0-					-0-
11	0		2300	-0-	2300	4624	2300	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082473 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8760 - 9105

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

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
06	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
07	13638	X	13638	-0-	-0-	-0-	13638	3			N	-0-					-0-
08	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	3			N	-0-					-0-
09	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	3			N	-0-					-0-
10	0		2642	-0-	2642	2642	2642	3			N	-0-					-0-
*11	5416	X	2774	-0-	-2642	-0-	2774	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 33 WELL #: 2 RRCID -> 083407 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8508 - 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
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-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 2 RRCID -> 083504 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8489 - 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
06	1650	N	1645	-0-	-5	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
07	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
08	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
09	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
10	0		1825	-0-	1825	1825	1825	3			N	-0-					-0-
11	0		1831	-0-	1831	3656	1831	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 2 RRCID -> 083505 COMPL. DATE 06/16/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8380 - 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
06	2610	X	1913	-0-	-697	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
07	2697	X	1841	-0-	-856	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
08	2604	X	1938	-0-	-666	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
09	2220	X	1846	-0-	-374	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
10	0		1734	-0-	1734	1734	1734	3			N	-0-					-0-
11	0		1651	-0-	1651	3385	1651	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 4 RRCID -> 083987 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8292 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 1 RRCID -> 084137 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8550 - 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
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	949	3	8	9	N	7	11	1			18
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	775	3	4	9	N	4	11	1			11
08	806	N	737	-0-	-69	-0-	726	3	11	9	N	10	1	8			20
09	960	N	646	-0-	-314	-0-	636	3	10	9	N	9	9	1			20
10	0		724	-0-	724	724	714	3	10	9	N	9	16	1			13
11	0		852	-0-	852	1576	838	3	14	9	N	13	17	1			9

CGU 8 WELL #: 3 RRCID -> 084142 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8445 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	3			N	-0-					-0-
08	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	3			N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	0		3	-0-	3	3	3	3			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 27 WELL #: 2 RRCID -> 085373 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8584 - 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
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 3 RRCID -> 086572 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8664 - 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
06	2010	N	1967	-0-	-43	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
07	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1999	-0-	-16	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1842	-0-	-138	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
10	0		1945	-0-	1945	1945	1945	3			N	-0-					-0-
11	0		1897	-0-	1897	3842	1897	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 2 RRCID -> 086573 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8342 - 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
06	1560	N	150	-0-	-1410	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	70	-0-	-1542	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	119	-0-	-1152	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09	150	N	82	-0-	-68	-0-	82	3			N	-0-					-0-
10	0		14	-0-	14	14	14	3			N	-0-					-0-
11	0		1039	-0-	1039	1053	1039	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086763 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9092 - 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
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	0		37	-0-	37	37	37	3			N	-0-					-0-
11	0		39	-0-	39	76	39	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 2 RRCID -> 087091 COMPL. DATE 02/07/1980 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 8623 - 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
06	1350	N	1218	-0-	-132	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1158	-0-	-51	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
10	0		2165	-0-	2165	2165	2165	3			N	-0-					-0-
11	0		1298	-0-	1298	3463	1298	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 2-T RRCID -> 088649 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8698 - 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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	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
FROST, H.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089513 COMPL. DATE 11/12/1979 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9070 - 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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
10	0		48	-0-	48	48	48	3			N	-0-					-0-
11	0		50	-0-	50	98	50	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089878 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8646 - 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
06	2170	N	2133	-0-	-37	-0-	2119	3	14	9	Y	13	15	1			10
07	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2193	3	14	9	Y	13	15	1			8
08	2294	N	2209	-0-	-85	-0-	2189	3	20	9	Y	18	21	1			5
09	2130	N	2092	-0-	-38	-0-	2078	3	14	9	Y	13	10	1			8
10	0		2133	-0-	2133	2133	2116	3	17	9	Y	15	15	1			8
11	0		2145	-0-	2145	4278	2130	3	15	9	Y	14	16	1			6

CGU 36 WELL #: 2 RRCID -> 089880 COMPL. DATE 09/10/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8952 - 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
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	490	3	9	9	Y	8	10	1			5
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	509	3	4	9	Y	4					9
08	558	N	513	-0-	-45	-0-	510	3	3	9	Y	3	8	1			4
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	611	3	4	9	Y	4					8
10	0		629	-0-	629	629	619	3	10	9	Y	9	10	1			7
11	0		607	-0-	607	1236	603	3	4	9	Y	4					11

COOKE WELL #: 2 RRCID -> 090856 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8394 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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 #: 5 RRCID -> 096104 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 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
06	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	3			N	-0-					-0-
07	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	3			N	-0-					-0-
08	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	3			N	-0-					-0-
09	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	3			N	-0-					-0-
10	0		3016	-0-	3016	3016	3016	3			N	-0-					-0-
11	0		3448	-0-	3448	6464	3448	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 4 RRCID -> 096329 COMPL. DATE 11/08/1981 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9178 - 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
06	1110	N	874	-0-	-236	-0-	874	3			N	-0-					-0-
07	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
10	0		1648	-0-	1648	1648	1648	3			N	-0-					-0-
11	0		846	-0-	846	2494	846	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 5 RRCID -> 096853 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8460 - 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
06	3390	X	2867	-0-	-523	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	2023	-0-	-1480	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	1619	-0-	-1574	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	1379	-0-	-1681	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
10	0		1351	-0-	1351	1351	1351	3			N	-0-					-0-
11	0		1215	-0-	1215	2566	1215	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 5 RRCID -> 097191 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8410 - 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
06	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	3			N	-0-					-0-
07	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	3			N	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
10	0		398	-0-	398	398	398	3			N	-0-					-0-
11	0		376	-0-	376	774	376	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 4 RRCID -> 097645 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8375 - 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
06	1110	N	851	-0-	-259	-0-	851	3			N	-0-					-0-
07	682	N	634	-0-	-48	-0-	634	3			N	-0-					-0-
08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
10	0		190	-0-	190	190	190	3			N	-0-					-0-
11	0		742	-0-	742	932	742	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 4 RRCID -> 097939 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8513 - 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
06	900	N	849	-0-	-51	-0-	849	3			N	-0-					-0-
07	930	N	813	-0-	-117	-0-	813	3			N	-0-					-0-
08	899	N	814	-0-	-85	-0-	814	3			N	-0-					-0-
09	840	N	762	-0-	-78	-0-	762	3			N	-0-					-0-
10	0		793	-0-	793	793	793	3			N	-0-					-0-
11	0		1139	-0-	1139	1932	1139	3			N	-0-					-0-

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
06	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
07	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
08	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
09	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
10	0		2689	-0-	2689	2689	2689	3			N	-0-					-0-
11	0		2632	-0-	2632	5321	2632	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
COOKE WELL #: 3 RRCID -> 098592 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8341 - 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
06	3000	N	3041	-0-	41	567	3041	3			Y	-0-					-0-
07	2807	N	2240	-0-	-567	-0-	2240	3			Y	-0-					-0-
08	3627	X	2848	-0-	-779	-0-	2848	3			Y	-0-					-0-
09	3510	X	1949	-0-	-1561	-0-	1949	3			Y	-0-					-0-
10	0		2178	-0-	2178	2178	2178	3			Y	-0-					-0-
11	0		2554	-0-	2554	4732	2554	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 5 RRCID -> 098791 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3100	N	8868	-0-	5768	5768	8868	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	7621	-0-	4621	10389	7621	3			N	-0-					-0-
10	0		4680	-0-	4680	15069	4680	3			N	-0-					-0-
11	0		4355	-0-	4355	19424	4355	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 4 RRCID -> 099470 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8397 - 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
06	420	X	191	-0-	-229	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	558	X	412	-0-	-146	-0-	412	3			N	-0-					-0-
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
09	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	3			N	-0-					-0-
10	0		7	-0-	7	7	7	3			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 3 RRCID -> 100002 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8460 - 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
06	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
07	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
08	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1471	-0-	-119	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
10	0		1446	-0-	1446	1446	1446	3			N	-0-					-0-
11	0		1880	-0-	1880	3326	1880	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 3 RRCID -> 100003 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8386 - 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
06	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
07	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
08	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
09	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
10	0		2750	-0-	2750	2750	2750	3			N	-0-					-0-
11	0		3865	-0-	3865	6615	3865	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 3 RRCID -> 100004 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8580 - 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
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
09	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
10	0		1660	-0-	1660	1660	1660	3			N	-0-					-0-
11	0		1110	-0-	1110	2770	1110	3			N	-0-					-0-

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
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					15
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					15
08	434	N	201	-0-	-233	-0-	201	3			Y	-0-					15
09	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	3			Y	-0-					15
10	0		240	-0-	240	240	234	3	6	9	Y	5	12	1			8
11	0		89	-0-	89	329	89	3			Y	-0-					8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 23 WELL #: 4 RRCID -> 100329 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 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
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
08	403	N	312	-0-	-91	-0-	312	3			N	-0-					-0-
09	390	N	300	-0-	-90	-0-	300	3			N	-0-					-0-
10	0		325	-0-	325	325	325	3			N	-0-					-0-
11	0		307	-0-	307	632	307	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 3 RRCID -> 100844 COMPL. DATE 06/11/1982 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8379 - 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
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
07	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
10	0		1803	-0-	1803	1803	1803	3			N	-0-					-0-
11	0		1718	-0-	1718	3521	1718	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 3 RRCID -> 101090 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8557 - 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
06	1680	N	1378	-0-	-302	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1215	-0-	-428	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1158	-0-	-454	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	929	-0-	-451	-0-	929	3			N	-0-					-0-
10	0		935	-0-	935	935	935	3			N	-0-					-0-
11	0		673	-0-	673	1608	673	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 4 RRCID -> 101212 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 8360 - 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
06	720	N	715	-0-	-5	-0-	715	3			N	-0-					-0-
07	775	N	748	-0-	-27	-0-	748	3			N	-0-					-0-
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
10	0		742	-0-	742	742	742	3			N	-0-					-0-
11	0		703	-0-	703	1445	703	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 3 RRCID -> 102073 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8692 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 4 RRCID -> 102956 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8410 - 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
06	600	N	545	-0-	-55	-0-	545	3			N	-0-					-0-
07	682	N	616	-0-	-66	-0-	616	3			N	-0-					-0-
08	682	N	601	-0-	-81	-0-	601	3			N	-0-					-0-
09	540	N	434	-0-	-106	-0-	434	3			N	-0-					-0-
10	0		407	-0-	407	407	407	3			N	-0-					-0-
11	0		408	-0-	408	815	408	3			N	-0-					-0-

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
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
10	0		1397	-0-	1397	1397	1397	3			N	-0-					-0-
11	0		1153	-0-	1153	2550	1153	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 #: 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
06	1950	N	1409	-0-	-541	-0-	1409	3			N	-0-					3
07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					3
08	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					3
09	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			N	-0-					3
10	0		3184	-0-	3184	3184	3184	3			N	-0-					3
11	0		2776	-0-	2776	5960	2776	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
06	480	N	439	-0-	-41	-0-	439	3			N	-0-					-0-
07	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	3			N	-0-					-0-
08	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					-0-
09	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	3			N	-0-					-0-
10	0		466	-0-	466	466	466	3			N	-0-					-0-
11	0		448	-0-	448	914	448	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
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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	600	N	541	-0-	-59	-0-	522	3	19	9	Y	17	5	1			16
07	589	N	533	-0-	-56	-0-	526	3	7	9	Y	6	17	1			5
08	DLQ G-10		503	-0-	503	503	500	3	3	9	Y	3	5	1			3
09	DLQ G-10		471	-0-	471	974	448	3	23	9	Y	21	13	1			11
10	DLQ G-10		490	-0-	490	1464	486	3	4	9	Y	4	12	1			3
11	0		449	-0-	449	1913	446	3	3	9	Y	3	4	1			2

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
06	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
07	93	X	29	-0-	-64	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
10	0		63	-0-	63	63	63	3			Y	-0-					-0-
11	0		19	-0-	19	82	19	3			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
06	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			Y	-0-	18	1			-0-
07	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	1999	3	23	9	Y	21	3	1			18
08	2480	N	2008	-0-	-472	-0-	1994	3	14	9	Y	13	19	1			12
09	2250	N	1894	-0-	-356	-0-	1894	3			Y	-0-	12	1			-0-
10	0		1856	-0-	1856	1856	1839	3	17	9	Y	15	5	1			10
11	0		1860	-0-	1860	3716	1842	3	18	9	Y	16	16	1			10

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
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	901	3	7	9	Y	6	8	1			4
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	497	3	3	9	Y	3	5	1			2
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1295	3	12	9	Y	11	10	1			3
09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	949	3	7	9	Y	6	5	1			4
10	0		697	-0-	697	697	693	3	4	9	Y	4	6	1			2
11	0		1172	-0-	1172	1869	1163	3	9	9	Y	8	7	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 5 WELL #: 3 RRCID -> 116259 COMPL. DATE 04/06/1985 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8473 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

06	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	279	N	118	-0-	-161	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
10	0		373	-0-	373	373	373	3			N	-0-					-0-
11	0		371	-0-	371	744	371	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 3 RRCID -> 116789 COMPL. DATE 05/16/1985 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 8618 - 9419

06	750	N	715	-0-	-35	-0-	715	3			N	-0-					-0-
07	744	N	689	-0-	-55	-0-	689	3			N	-0-					-0-
08	744	N	678	-0-	-66	-0-	678	3			N	-0-					-0-
09	720	N	643	-0-	-77	-0-	643	3			N	-0-					-0-
10	0		676	-0-	676	676	676	3			N	-0-					-0-
11	0		663	-0-	663	1339	663	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 116796 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8782 - 9104

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 3 RRCID -> 117154 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8567 - 9311

06	750	N	506	-0-	-244	-0-	506	3			N	-0-					-0-
07	775	N	499	-0-	-276	-0-	499	3			N	-0-					-0-
08	744	N	489	-0-	-255	-0-	489	3			N	-0-					-0-
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
10	0		540	-0-	540	540	540	3			N	-0-					-0-
11	0		555	-0-	555	1095	555	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 3 RRCID -> 117311 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8382 - 9284

06	2550	N	2425	-0-	-125	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	2512	-0-	-123	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
08	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
09	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
10	0		2500	-0-	2500	2500	2500	3			N	-0-					-0-
11	0		2488	-0-	2488	4988	2488	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 4 RRCID -> 118757 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9167 - 9767

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 31 WELL #: 3 RRCID -> 118774 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8694 - 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
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
10	0		307	-0-	307	307	307	3			N	-0-					-0-
11	0		299	-0-	299	606	299	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 4 RRCID -> 118935 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8547 - 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
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	0		321	-0-	321	321	321	3			N	-0-					-0-
11	0		9	-0-	9	330	9	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 3 RRCID -> 119418 COMPL. DATE 11/13/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	X	119	-0-	-601	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	744	N	80	-0-	-664	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	3			N	-0-					-0-
09	120	N	42	-0-	-78	-0-	42	3			N	-0-					-0-
10	0		127	-0-	127	127	127	3			N	-0-					-0-
11	0		84	-0-	84	211	84	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 3 RRCID -> 119602 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 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
06	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	2931	3			N	-0-					-0-
07	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
08	3095	N	3095	-0-	-0-	-0-	3095	3			N	-0-					-0-
09	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
10	0		2832	-0-	2832	2832	2832	3			N	-0-					-0-
11	0		2791	-0-	2791	5623	2791	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 4 RRCID -> 126554 COMPL. DATE 01/04/1988 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8576 - 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
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
10	0		1273	-0-	1273	1273	1273	3			N	-0-					-0-
11	0		1267	-0-	1267	2540	1267	3			N	-0-					-0-

LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 128222 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8976 - 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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
FROST LUMBER CO. (SPRR) UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 129071 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9569 - 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
06	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	3			N	-0-					-0-
07	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3			N	-0-					-0-
08	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
09	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
10	0		3384	-0-	3384	3384	3384	3			N	-0-					-0-
11	0		2597	-0-	2597	5981	2597	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 4 RRCID -> 129708 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8424 - 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
06	1470	N	1253	-0-	-217	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1398	-0-	-121	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1407	-0-	-112	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
10	0		1521	-0-	1521	1521	1521	3			N	-0-					-0-
11	0		1378	-0-	1378	2899	1378	3			N	-0-					-0-

ALEXANDER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 129947 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 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
06	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
07	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
08	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
09	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
10	0		2843	-0-	2843	2843	2843	3			N	-0-					-0-
11	0		2568	-0-	2568	5411	2568	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 130161 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8340 - 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
06	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
07	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
08	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
09	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
10	0		2814	-0-	2814	2814	2814	3			N	-0-					-0-
11	0		5403	-0-	5403	8217	5403	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 4 RRCID -> 130164 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8362 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 3 WELL #: 5 RRCID -> 130392 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8490 - 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
06	1290	N	1206	-0-	-84	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
08	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
09	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
10	0		1411	-0-	1411	1411	1411	3			N	-0-					-0-
11	0		1427	-0-	1427	2838	1427	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 25 WELL #: 4 RRCID -> 130596 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8997 - 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
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
07	682	N	618	-0-	-64	-0-	618	3			N	-0-					-0-
08	713	N	646	-0-	-67	-0-	646	3			N	-0-					-0-
09	720	N	632	-0-	-88	-0-	632	3			N	-0-					-0-
10	0		619	-0-	619	619	619	3			N	-0-					-0-
11	0		574	-0-	574	1193	574	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 4 C RRCID -> 130599 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 9750 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
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
09	450	N	418	-0-	-32	-0-	418	3			N	-0-					-0-
10	0		424	-0-	424	424	424	3			N	-0-					-0-
11	0		394	-0-	394	818	394	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 6 RRCID -> 131170 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8366 - 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
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
07	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
10	0		883	-0-	883	883	883	3			N	-0-					-0-
11	0		753	-0-	753	1636	753	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 4 C RRCID -> 131171 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8552 - 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
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
08	868	N	855	-0-	-13	-0-	855	3			N	-0-					-0-
09	840	N	839	-0-	-1	-0-	839	3			N	-0-					-0-
10	0		844	-0-	844	844	844	3			N	-0-					-0-
11	0		815	-0-	815	1659	815	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 4-T RRCID -> 131413 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8419 - 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
06	1050	N	994	-0-	-56	-0-	994	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1003	-0-	-51	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
09	990	N	957	-0-	-33	-0-	957	3			N	-0-					-0-
10	0		957	-0-	957	957	957	3			N	-0-					-0-
11	0		935	-0-	935	1892	935	3			N	-0-					-0-

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
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
08	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	3			N	-0-					-0-
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
10	0		617	-0-	617	617	617	3			N	-0-					-0-
11	0		579	-0-	579	1196	579	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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 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
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	0		152	-0-	152	152	152	3			N	-0-					-0-
11	0		64	-0-	64	216	64	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
06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
07	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
08	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	3			N	-0-					-0-
09	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	3			N	-0-					-0-
10	0		1811	-0-	1811	1811	1811	3			N	-0-					-0-
11	0		1587	-0-	1587	3398	1587	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
06	1170	N	1063	-0-	-107	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	895	-0-	-314	-0-	895	3			N	-0-					-0-
08	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
09	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
10	0		1722	-0-	1722	1722	1722	3			N	-0-					-0-
11	0		1712	-0-	1712	3434	1712	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
06	2160	N	2065	-0-	-95	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
07	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	2141	-0-	-29	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	2050	-0-	-20	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
10	0		2163	-0-	2163	2163	2163	3			N	-0-					-0-
11	0		2056	-0-	2056	4219	2056	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
06	1230	N	680	-0-	-550	-0-	680	3			N	-0-					-0-
07	868	N	804	-0-	-64	-0-	804	3			N	-0-					-0-
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
10	0		1375	-0-	1375	1375	1375	3			N	-0-					-0-
11	0		1993	-0-	1993	3368	1993	3			N	-0-					-0-

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
06	990	N	262	-0-	-728	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	176	-0-	-847	-0-	176	3			N	-0-					-0-
08	837	N	100	-0-	-737	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09	270	N	74	-0-	-196	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	0		585	-0-	585	585	585	3			N	-0-					-0-
11	0		1997	-0-	1997	2582	1997	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 5 RRCID -> 132034 COMPL. DATE 08/31/1989 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8424 - 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
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
07	837	N	184	-0-	-653	-0-	184	3			N	-0-					-0-
08	837	N	148	-0-	-689	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09	270	N	131	-0-	-139	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	0		24	-0-	24	24	24	3			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 11 WELL #: 6 RRCID -> 132214 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8398 - 9532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
10	0		443	-0-	443	443	443	3			N	-0-					-0-
11	0		407	-0-	407	850	407	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 6 RRCID -> 132221 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8242 - 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
06	2130	X	539	-0-	-1591	-0-	539	3			N	-0-					-0-
07	2201	X	502	-0-	-1699	-0-	502	3			N	-0-					-0-
08	1116	X	569	-0-	-547	-0-	569	3			N	-0-					-0-
09	540	X	151	-0-	-389	-0-	151	3			N	-0-					-0-
10	0		554	-0-	554	554	554	3			N	-0-					-0-
11	0		4197	-0-	4197	4751	4197	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 4 RRCID -> 132425 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 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
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 5 RRCID -> 132437 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8660 - 9822

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	960	N	761	-0-	-199	-0-	761	3			N	-0-					-0-
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
08	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
09	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
10	0		1697	-0-	1697	1697	1697	3			N	-0-					-0-
11	0		1400	-0-	1400	3097	1400	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 6 RRCID -> 132438 COMPL. DATE 10/08/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8428 - 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
06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
07	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	932	-0-	-328	-0-	932	3			N	-0-					-0-
10	0		3004	-0-	3004	3004	3004	3			N	-0-					-0-
11	0		1722	-0-	1722	4726	1722	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 5 T RRCID -> 132439 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8488 - 9688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2700	N	2234	-0-	-466	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	2279	-0-	-232	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
08	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
09	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
10	0		3656	-0-	3656	3656	3656	3			N	-0-					-0-
11	0		2822	-0-	2822	6478	2822	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 6 RRCID -> 132440 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8406 - 9527

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
07	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
08	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
09	2280	N	2265	-0-	-15	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
10	0		2269	-0-	2269	2269	2269	3			N	-0-					-0-
11	0		2234	-0-	2234	4503	2234	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 16 WELL #: 5 RRCID -> 132441 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 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
06	420	N	18	-0-	-402	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
10	0		1050	-0-	1050	1050	1050	3			N	-0-					-0-
11	0		1001	-0-	1001	2051	1001	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132523 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8405 - 8459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1230	N	894	-0-	-336	-0-	894	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	891	-0-	-473	-0-	891	3			N	-0-					-0-
08	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
09	900	N	882	-0-	-18	-0-	882	3			N	-0-					-0-
10	0		1531	-0-	1531	1531	1531	3			N	-0-					-0-
11	0		1599	-0-	1599	3130	1599	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 5 RRCID -> 132840 COMPL. DATE 11/25/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8446 - 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
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
10	0		439	-0-	439	439	439	3			N	-0-					-0-
11	0		420	-0-	420	859	420	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 5 RRCID -> 133068 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8388 - 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
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
09	480	N	63	-0-	-417	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	0		25	-0-	25	25	25	3			N	-0-					-0-
11	0		491	-0-	491	516	491	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 5 RRCID -> 133069 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8697 - 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
06	930	N	625	-0-	-305	-0-	625	3			N	-0-					-0-
07	899	N	569	-0-	-330	-0-	569	3			N	-0-					-0-
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
10	0		414	-0-	414	414	414	3			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	414					N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 29 WELL #: 5 RRCID -> 133311 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9930 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
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
08	651	N	597	-0-	-54	-0-	597	3			N	-0-					-0-
09	630	N	567	-0-	-63	-0-	567	3			N	-0-					-0-
10	0		17	-0-	17	17	17	3			N	-0-					-0-
11	0		1168	-0-	1168	1185	1168	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 21 WELL #: 5 RRCID -> 133322 COMPL. DATE 12/09/1989 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8656 - 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
06	3000	N	5762	-0-	2762	7213	5762	3			N	-0-					-0-
07	12415	X	5202	-0-	-7213	-0-	5202	3			N	-0-					-0-
08	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	3			N	-0-					-0-
09	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	3			N	-0-					-0-
10	0		4246	-0-	4246	4246	4246	3			N	-0-					-0-
*11	7931	X	3685	-0-	-4246	-0-	3685	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 6 RRCID -> 133324 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8496 - 9602

06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
07	682	N	594	-0-	-88	-0-	594	3			N	-0-					-0-
08	682	N	636	-0-	-46	-0-	636	3			N	-0-					-0-
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
10	0		408	-0-	408	408	408	3			N	-0-					-0-
11	0		673	-0-	673	1081	673	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133326 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9245

06	570	N	428	-0-	-142	-0-	428	3			N	-0-					-0-
07	558	N	429	-0-	-129	-0-	429	3			N	-0-					-0-
08	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	3			N	-0-					-0-
09	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	3			N	-0-					-0-
10	0		614	-0-	614	614	614	3			N	-0-					-0-
11	0		630	-0-	630	1244	630	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133327 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8742 - 9052

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-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
10	0		265	-0-	265	265	265	3			N	-0-					-0-
11	0		245	-0-	245	510	245	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133633 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8317 - 9564

06	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	3			N	-0-					-0-
07	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	3			N	-0-					-0-
08	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	3160	-0-	-560	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
10	0		2977	-0-	2977	2977	2977	3			N	-0-					-0-
11	0		2689	-0-	2689	5666	2689	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 5-T RRCID -> 133671 COMPL. DATE 02/03/1990 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8598 - 9628

06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3000	N	3748	-0-	748	748	3748	3			N	-0-					-0-
10	0		3073	-0-	3073	3821	3073	3			N	-0-					-0-
11	0		1797	-0-	1797	5618	1797	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 26 WELL #: 5-T RRCID -> 133673 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8526 - 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
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
08	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
09	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
10	0		336	-0-	336	336	336	3			N	-0-					-0-
11	0		767	-0-	767	1103	767	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 5 RRCID -> 133707 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 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
06	1020	N	856	-0-	-164	-0-	856	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	680	-0-	-374	-0-	680	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	690	-0-	-364	-0-	690	3			N	-0-					-0-
09	870	N	654	-0-	-216	-0-	654	3			N	-0-					-0-
10	0		633	-0-	633	633	633	3			N	-0-					-0-
11	0		620	-0-	620	1253	620	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 5 T RRCID -> 133911 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8564 - 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
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
07	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	1977	-0-	-286	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	1455	-0-	-585	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
10	0		1769	-0-	1769	1769	1769	3			N	-0-					-0-
11	0		1276	-0-	1276	3045	1276	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 7 T RRCID -> 134176 COMPL. DATE 03/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8490 - 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
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
09	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	3			N	-0-					-0-
10	0		237	-0-	237	237	237	3			N	-0-					-0-
11	0		237	-0-	237	474	237	3			N	-0-					-0-

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
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
07	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
09	690	N	619	-0-	-71	-0-	619	3			N	-0-					-0-
10	0		1277	-0-	1277	1277	1277	3			N	-0-					-0-
11	0		1280	-0-	1280	2557	1280	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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 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
06	600	N	174	-0-	-426	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	558	N	122	-0-	-436	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	651	N	571	-0-	-80	-0-	571	3			N	-0-					-0-
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
10	0		408	-0-	408	408	408	3			N	-0-					-0-
11	0		871	-0-	871	1279	871	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
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
08	775	N	686	-0-	-89	-0-	686	3			N	-0-					-0-
09	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
10	0		484	-0-	484	484	484	3			N	-0-					-0-
11	0		1045	-0-	1045	1529	1045	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
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
08	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
09	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
10	0		1381	-0-	1381	1381	1381	3			N	-0-					-0-
11	0		1304	-0-	1304	2685	1304	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
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
08	775	N	633	-0-	-142	-0-	633	3			N	-0-					-0-
09	750	N	563	-0-	-187	-0-	563	3			N	-0-					-0-
10	0		547	-0-	547	547	547	3			N	-0-					-0-
11	0		489	-0-	489	1036	489	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
06	1410	N	600	-0-	-810	-0-	600	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	256	-0-	-1108	-0-	256	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	38	-0-	-1419	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09	600	N	9	-0-	-591	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	0		778	-0-	778	778	778	3			N	-0-					-0-
11	0		931	-0-	931	1709	931	3			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390	N	358	-0-	-32	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
10	0		374	-0-	374	374	374	3			N	-0-					-0-
11	0		358	-0-	358	732	358	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 18 WELL #: 6 RRCID -> 135771 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9578 - 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
06	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
07	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
08	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
09	799	X	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
10	0		1018	-0-	1018	1018	1018	3			N	-0-					-0-
11	0		972	-0-	972	1990	972	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 6 RRCID -> 135772 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8442 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 6 RRCID -> 135840 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8464 - 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
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
10	0		564	-0-	564	564	564	3			N	-0-					-0-
11	0		631	-0-	631	1195	631	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135842 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8886 - 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
06	480	N	411	-0-	-69	-0-	408	3	3	9	Y	3	3	1			2
07	465	N	409	-0-	-56	-0-	406	3	3	9	Y	3	3	1			2
08	403	N	373	-0-	-30	-0-	370	3	3	9	Y	3	4	1			1
09	420	N	374	-0-	-46	-0-	371	3	3	9	Y	3	2	1			2
10	0		358	-0-	358	358	356	3	2	9	Y	2	3	1			1
11	0		348	-0-	348	706	345	3	3	9	Y	3	3	1			1

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
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	0		65	-0-	65	65	65	3			N	-0-					-0-
11	0		69	-0-	69	134	69	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 4 RRCID -> 136142 COMPL. DATE 06/08/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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 #: 5 RRCID -> 136350 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9262 - 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
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	0		202	-0-	202	202	202	3			N	-0-					-0-
11	0		648	-0-	648	850	648	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 7-T RRCID -> 136474 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8942 - 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
06	1350	X	1114	-0-	-236	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	572	-0-	-668	-0-	572	3			N	-0-					-0-
08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
09	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
10	0		1191	-0-	1191	1191	1191	3			N	-0-					-0-
11	0		1025	-0-	1025	2216	1025	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 138786 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9012 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 5 RRCID -> 139001 COMPL. DATE 06/03/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8684 - 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
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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2022

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139322 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8686 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	630	N	569	-0-	-61	-0-	569	3			N	-0-					-0-
07	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	3			N	-0-					-0-
08	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	3			N	-0-					-0-
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
10	0		560	-0-	560	560	560	3			N	-0-					-0-
11	0		520	-0-	520	1080	520	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 #: 4-T RRCID -> 140333 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9021 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1590	N	1481	-0-	-109	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1298	-0-	-407	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1814	-0-	-15	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
09	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
10	0		1782	-0-	1782	1782	1782	3			N	-0-					-0-
11	0		1638	-0-	1638	3420	1638	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 6-T RRCID -> 140444 COMPL. DATE 10/19/1991 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8548 - 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
06	300	N	197	-0-	-103	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
08	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	3			N	-0-					-0-
09	210	N	136	-0-	-74	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	0		689	-0-	689	689	689	3			N	-0-					-0-
11	0		1813	-0-	1813	2502	1813	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 140517 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 2230 - 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
06	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
07	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
08	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
09	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
10	0		1860	-0-	1860	1860	1860	3			N	-0-					-0-
11	0		1731	-0-	1731	3591	1731	3			N	-0-					-0-

FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 140775 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8894 - 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
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
10	0		583	-0-	583	583	583	3			N	-0-					-0-
11	0		776	-0-	776	1359	776	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 141001 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8428 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	0		7	-0-	7	7	7	3			N	-0-					-0-
11	0		20	-0-	20	27	20	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 141447 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8384 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	0		224	-0-	224	224	224	3			N	-0-					-0-
11	0		214	-0-	214	438	214	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141675 COMPL. DATE 04/08/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9080 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2340	X	680	-0-	-1660	-0-	680	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	493	-0-	-4281	-0-	493	3			N	-0-					-0-
08	4774	X	716	-0-	-4058	-0-	716	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	750	-0-	-3870	-0-	750	3			N	-0-					-0-
10	0		7845	-0-	7845	7845	7845	3			N	-0-					-0-
*11	7845	X	-0-	-0-	-7845	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 141676 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8414 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	1434	-0-	-66	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1478	-0-	-10	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
08	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
09	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
10	0		2296	-0-	2296	2296	2296	3			N	-0-					-0-
11	0		1680	-0-	1680	3976	1680	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 141822 COMPL. DATE 06/07/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8380 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
07	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
08	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
09	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	3			N	-0-					-0-
10	0		3182	-0-	3182	3182	3182	3			N	-0-					-0-
11	0		3793	-0-	3793	6975	3793	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 141824 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8920 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
07	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
08	2697	N	2018	-0-	-679	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
09	2610	N	2301	-0-	-309	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
10	0		2070	-0-	2070	2070	2070	3			N	-0-					-0-
11	0		3579	-0-	3579	5649	3579	3			N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	3			N	-0-					-0-
08	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	3			N	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
10	0		261	-0-	261	261	261	3			N	-0-					-0-
11	0		260	-0-	260	521	260	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	213	-0-	-57	-0-	211	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1973	3	14	9	Y	13	6	1			8
08	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1764	3	15	9	Y	14	18	1			4
09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1227	3	10	9	Y	9	8	1			5
10	0		1292	-0-	1292	1292	1282	3	10	9	Y	9	9	1			5
11	0		1944	-0-	1944	3236	1929	3	15	9	Y	14	13	1			6

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
08	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					-0-
09	240	N	161	-0-	-79	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	0		155	-0-	155	155	155	3			N	-0-					-0-
11	0		147	-0-	147	302	147	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	526	-0-	-134	-0-	526	3			N	-0-					-0-
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
10	0		487	-0-	487	487	487	3			N	-0-					-0-
11	0		415	-0-	415	902	415	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
08	496	N	411	-0-	-85	-0-	411	3			N	-0-					-0-
09	420	N	283	-0-	-137	-0-	283	3			N	-0-					-0-
10	0		118	-0-	118	118	118	3			N	-0-					-0-
11	0		844	-0-	844	962	844	3			N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
10	0		329	-0-	329	329	329	3			N	-0-					-0-
11	0		320	-0-	320	649	320	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 #: 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
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1037	3	3	9	Y	3					169
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			Y	-0-					169
08	1271	N	956	-0-	-315	-0-	956	3			Y	-0-					169
09	1050	N	1004	-0-	-46	-0-	1004	3			Y	-0-					169
10	0		1080	-0-	1080	1080	1058	3	22	9	Y	20	131	1			58
11	0		1076	-0-	1076	2156	1076	3			Y	-0-					58

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
06	840	N	619	-0-	-221	-0-	619	3			N	-0-					-0-
07	682	N	615	-0-	-67	-0-	615	3			N	-0-					-0-
08	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
09	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
10	0		1048	-0-	1048	1048	1048	3			N	-0-					-0-
11	0		757	-0-	757	1805	757	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
06	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3041	3	21	9	Y	19	21	1			14
07	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3026	3	21	9	Y	19	21	1			12
08	3286	X	2886	-0-	-400	-0-	2861	3	25	9	Y	23	28	1			7
09	3120	X	2840	-0-	-280	-0-	2819	3	21	9	Y	19	14	1			12
10	0		2031	-0-	2031	2031	2017	3	14	9	Y	13	18	1			7
11	0		2022	-0-	2022	4053	2007	3	15	9	Y	14	15	1			6

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
06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1266	-0-	-174	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
10	0		1379	-0-	1379	1379	1379	3			N	-0-					-0-
11	0		1420	-0-	1420	2799	1420	3			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
06	390	N	349	-0-	-41	-0-	349	3			N	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
10	0		532	-0-	532	532	532	3			N	-0-					-0-
11	0		782	-0-	782	1314	782	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
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	758	3	6	9	Y	5	5	1			4
07	992	N	956	-0-	-36	-0-	949	3	7	9	Y	6	6	1			4
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	707	3	7	9	Y	6	8	1			2
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	906	3	7	9	Y	6	4	1			4
10	0		980	-0-	980	980	973	3	7	9	Y	6	6	1			4
11	0		299	-0-	299	1279	297	3	2	9	Y	2	5	1			1

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
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3787	-0-	787	787	3787	3			N	-0-					-0-
10	0		3892	-0-	3892	4679	3892	3			N	-0-					-0-
11	0		2922	-0-	2922	7601	2922	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 #: 8-T RRCID -> 143476 COMPL. DATE 11/16/1992 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8390 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

06	210	N	67	-0-	-143	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	186	N	18	-0-	-168	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 8 RRCID -> 143570 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8678 - 9544

06	840	N	787	-0-	-53	-0-	787	3			N	-0-					-0-
07	868	N	784	-0-	-84	-0-	784	3			N	-0-					-0-
08	837	N	799	-0-	-38	-0-	799	3			N	-0-					-0-
09	780	N	774	-0-	-6	-0-	774	3			N	-0-					-0-
10	0		805	-0-	805	805	805	3			N	-0-					-0-
11	0		785	-0-	785	1590	785	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143597 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8680 - 9778

06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1023	3	8	9	Y	7	3	1			5
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	591	3	3	9	Y	3	6	1			2
08	DLQ G-10		363	-0-	363	363	360	3	3	9	Y	3	4	1			1
09	DLQ G-10		500	-0-	500	863	497	3	3	9	Y	3	2	1			2
10	DLQ G-10		337	-0-	337	1200	335	3	2	9	Y	2	3	1			1
11	0		284	-0-	284	1484	282	3	2	9	Y	2	2	1			1

CGU 12 WELL #: 6-T RRCID -> 143653 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8576 - 9560

06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
08	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
09	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
10	0		1500	-0-	1500	1500	1500	3			N	-0-					-0-
11	0		1498	-0-	1498	2998	1498	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 8-T RRCID -> 143792 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9472

06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
07	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
08	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	320	-0-	-1000	-0-	320	3			N	-0-					-0-
10	0		550	-0-	550	550	550	3			N	-0-					-0-
11	0		547	-0-	547	1097	547	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 6-T RRCID -> 144010 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9300

06	150	N	80	-0-	-70	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09	90	N	12	-0-	-78	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	0		102	-0-	102	102	102	3			N	-0-					-0-
11	0		24	-0-	24	126	24	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 22 WELL #: 6 RRCID -> 144012 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9060 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 3 WELL #: 7 RRCID -> 144017 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9104 - 9504

06	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
07	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
08	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
09	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
10	0		2305	-0-	2305	2305	2305	3			N	-0-					-0-
11	0		2218	-0-	2218	4523	2218	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 144524 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8420 - 9120

06	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
07	713	X	410	-0-	-303	-0-	410	3			N	-0-					-0-
08	713	X	602	-0-	-111	-0-	602	3			N	-0-					-0-
09	690	N	435	-0-	-255	-0-	435	3			N	-0-					-0-
10	0		478	-0-	478	478	478	3			N	-0-					-0-
11	0		506	-0-	506	984	506	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 7 RRCID -> 144584 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8584 - 9310

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

06	1170	N	250	-0-	-920	-0-	250	3			N	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
10	0		798	-0-	798	798	798	3			N	-0-					-0-
11	0		73	-0-	73	871	73	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144709 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8420 - 9290

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144731 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8960 - 9270

06	180	X	114	-0-	-66	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	3			N	-0-					-0-
10	0		96	-0-	96	96	96	3			N	-0-					-0-
11	0		111	-0-	111	207	111	3			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 #: 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
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
10	0		1059	-0-	1059	1059	1059	3			N	-0-					-0-
11	0		1022	-0-	1022	2081	1022	3			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
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
10	0		1547	-0-	1547	1547	1547	3			N	-0-					-0-
11	0		1472	-0-	1472	3019	1472	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
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
08	465	N	46	-0-	-419	-0-	46	3			N	-0-					-0-
09	450	N	37	-0-	-413	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	0		349	-0-	349	349	349	3			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	349					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
06	870	N	843	-0-	-27	-0-	843	3			N	-0-					-0-
07	899	N	868	-0-	-31	-0-	868	3			N	-0-					-0-
08	868	N	864	-0-	-4	-0-	864	3			N	-0-					-0-
09	840	N	837	-0-	-3	-0-	837	3			N	-0-					-0-
10	0		877	-0-	877	877	877	3			N	-0-					-0-
11	0		856	-0-	856	1733	856	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
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
10	0		1178	-0-	1178	1178	1178	3			N	-0-					-0-
11	0		917	-0-	917	2095	917	3			N	-0-					-0-

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
06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
07	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
08	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
09	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
10	0		2437	-0-	2437	2437	2437	3			N	-0-					-0-
11	0		1941	-0-	1941	4378	1941	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
07	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
08	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
09	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
10	0		2305	-0-	2305	2305	2305	3			N	-0-					-0-
11	0		2136	-0-	2136	4441	2136	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	581	-0-	-739	-0-	581	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	526	-0-	-497	-0-	526	3			N	-0-					-0-
08	837	N	390	-0-	-447	-0-	390	3			N	-0-					-0-
09	570	N	253	-0-	-317	-0-	253	3			N	-0-					-0-
10	0		280	-0-	280	280	280	3			N	-0-					-0-
11	0		269	-0-	269	549	269	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
07	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
09	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
10	0		1869	-0-	1869	1869	1869	3			N	-0-					-0-
11	0		1870	-0-	1870	3739	1870	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	566	-0-	-214	-0-	566	3			N	-0-					-0-
07	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
08	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
10	0		2483	-0-	2483	2483	2483	3			N	-0-					-0-
11	0		1305	-0-	1305	3788	1305	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	85	-0-	-65	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	3			N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
10	0		104	-0-	104	104	104	3			N	-0-					-0-
11	0		97	-0-	97	201	97	3			N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2490	X	2478	-0-	-12	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
07	2573	X	2506	-0-	-67	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
08	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	3			N	-0-					-0-
09	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
10	0		2175	-0-	2175	2175	2175	3			N	-0-					-0-
11	0		4032	-0-	4032	6207	4032	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
06	1050	N	927	-0-	-123	-0-	927	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	947	-0-	-107	-0-	947	3			N	-0-					-0-
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
10	0		1265	-0-	1265	1265	1265	3			N	-0-					-0-
11	0		1034	-0-	1034	2299	1034	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 147154 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8344 - 9570

06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
10	0		225	-0-	225	225	225	3			N	-0-					-0-
11	0		233	-0-	233	458	233	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 7 RRCID -> 147168 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8435 - 9520

06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
10	0		459	-0-	459	459	459	3			N	-0-					-0-
11	0		394	-0-	394	853	394	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147204 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9615 - 9910

06	630	N	622	-0-	-8	-0-	616	3	6	9	Y	5	5	1			3
07	651	N	542	-0-	-109	-0-	539	3	3	9	Y	3	4	1			2
08	682	N	624	-0-	-58	-0-	618	3	6	9	Y	5	6	1			1
09	630	N	594	-0-	-36	-0-	590	3	4	9	Y	4	3	1			2
10	0		784	-0-	784	784	777	3	7	9	Y	6	5	1			3
11	0		611	-0-	611	1395	607	3	4	9	Y	4	5	1			2

MARKEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147724 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9400 - 9796

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-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-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

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147751 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8435 - 9100

06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
07	527	N	400	-0-	-127	-0-	400	3			N	-0-					-0-
08	527	N	405	-0-	-122	-0-	405	3			N	-0-					-0-
09	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	3			N	-0-					-0-
10	0		418	-0-	418	418	418	3			N	-0-					-0-
11	0		505	-0-	505	923	505	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 10 WELL #: 9-T RRCID -> 147886 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8412 - 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
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-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 7 RRCID -> 148055 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8490 - 9622

06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
09	450	N	385	-0-	-65	-0-	385	3			N	-0-					-0-
10	0		384	-0-	384	384	384	3			N	-0-					-0-
11	0		399	-0-	399	783	399	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 7-T RRCID -> 148575 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8960 - 9698

06	1620	X	1575	-0-	-45	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
07	1674	X	1430	-0-	-244	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
08	1705	X	1246	-0-	-459	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1341	-0-	-249	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
10	0		1592	-0-	1592	1592	1592	3			N	-0-					-0-
11	0		1623	-0-	1623	3215	1623	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 7 RRCID -> 148581 COMPL. DATE 01/18/1994 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8604 - 9720

06	270	N	119	-0-	-151	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
08	186	N	19	-0-	-167	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
10	0		386	-0-	386	386	386	3			N	-0-					-0-
11	0		308	-0-	308	694	308	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 8 RRCID -> 148672 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8486 - 9602

06	2970	X	2228	-0-	-742	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2390	-0-	-679	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	2759	-0-	-310	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2566	-0-	-344	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
10	0		2592	-0-	2592	2592	2592	3			N	-0-					-0-
11	0		1883	-0-	1883	4475	1883	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 8-T RRCID -> 148906 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 9628

06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
10	0		190	-0-	190	190	190	3			N	-0-					-0-
11	0		75	-0-	75	265	75	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148960 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 8460 - 9150

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SMITH, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 149081 COMPL. DATE 03/06/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9292 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 7 RRCID -> 149083 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8406 - 9538

06	3000	N	3445	-0-	445	445	3445	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	4465	-0-	1365	1810	4465	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3498	-0-	398	2208	3498	3			N	-0-					-0-
09	4043	X	1835	-0-	-2208	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
10	0		1524	-0-	1524	1524	1524	3			N	-0-					-0-
11	0		1365	-0-	1365	2889	1365	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149087 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8870 - 9100

06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
10	0		669	-0-	669	669	669	3			N	-0-					-0-
11	0		605	-0-	605	1274	605	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 9 RRCID -> 149449 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8413 - 9534

06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
09	540	N	321	-0-	-219	-0-	321	3			N	-0-					-0-
10	0		333	-0-	333	333	333	3			N	-0-					-0-
11	0		322	-0-	322	655	322	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 9-T RRCID -> 149471 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8958 - 9496

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 10 RRCID -> 149623 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9236 - 9607

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KANGAROO UNIT 16 WELL #: 4 RRCID -> 149634 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8740 - 9172

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 11 WELL #: 9 RRCID -> 149711 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8395 - 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
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3		N	-0-			-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-			-0-
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-			-0-
09	570	N	463	-0-	-107	-0-	463	3		N	-0-			-0-
10	0		424	-0-	424	424	424	3		N	-0-			-0-
11	0		435	-0-	435	859	435	3		N	-0-			-0-

CGU 28 WELL #: 7 RRCID -> 149837 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8704 - 9715

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 7-T RRCID -> 149989 COMPL. DATE 05/14/1994 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 8870 - 9120

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	330	N	93	-0-	-237	-0-	93	3		N	-0-			-0-
07	341	N	114	-0-	-227	-0-	114	3		N	-0-			-0-
08	310	N	133	-0-	-177	-0-	133	3		N	-0-			-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
10	0		268	-0-	268	268	268	3		N	-0-			-0-
11	0		193	-0-	193	461	193	3		N	-0-			-0-

CGU 7 WELL #: 7 RRCID -> 150201 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8704 - 9340

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3		N	-0-			-0-
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3		N	-0-			-0-
08	899	N	885	-0-	-14	-0-	885	3		N	-0-			-0-
09	870	N	567	-0-	-303	-0-	567	3		N	-0-			-0-
10	0		1507	-0-	1507	1507	1507	3		N	-0-			-0-
11	0		2119	-0-	2119	3626	2119	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
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-			18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	14 1		4
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4

CGU 17 WELL #: 8 T RRCID -> 150270 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9078 - 9538

06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3		N	-0-			-0-
07	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3		N	-0-			-0-
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3		N	-0-			-0-
09	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3		N	-0-			-0-
10	0		1691	-0-	1691	1691	1691	3		N	-0-			-0-
11	0		1729	-0-	1729	3420	1729	3		N	-0-			-0-

CGU 22 WELL #: 7-T RRCID -> 150527 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9170 - 9646

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-
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-

CGU 19 WELL #: 7-T RRCID -> 150560 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9070 - 9538

06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
10	0		1	-0-	1	1	1	3		N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 150612 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8404 - 9112

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3		N	-0-			-0-
10	0		1297	-0-	1297	1297	1297	3		N	-0-			-0-
11	0		783	-0-	783	2080	783	3		N	-0-			-0-

CGU 15 WELL #: 10 RRCID -> 150666 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9102 - 9560

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0		-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

06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	0		19	-0-	19	19	19	3		N	-0-			-0-
11	0		32	-0-	32	51	32	3		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
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	798	-0-	-318	-0-	798	3			N	-0-					-0-
08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
10	0		1732	-0-	1732	1732	1732	3			N	-0-					-0-
11	0		1138	-0-	1138	2870	1138	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 9-T RRCID -> 150940 COMPL. DATE 03/07/1994 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8896 - 9504

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151012 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9835 - 9916

06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	939	3	7	9	Y	6	7	1			4
07	961	N	858	-0-	-103	-0-	852	3	6	9	Y	5	6	1			3
08	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2163	3	20	9	Y	18	16	1			5
09	960	N	722	-0-	-238	-0-	713	3	9	9	Y	8	8	1			5
10	0		670	-0-	670	670	666	3	4	9	Y	4	7	1			2
11	0		684	-0-	684	1354	678	3	6	9	Y	5	5	1			2

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151050 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8410 - 9118

06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	15	N	2	-0-	-13	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

06	780	N	623	-0-	-157	-0-	623	3			N	-0-					-0-
07	775	N	648	-0-	-127	-0-	648	3			N	-0-					-0-
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
09	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
10	0		1463	-0-	1463	1463	1463	3			N	-0-					-0-
11	0		1333	-0-	1333	2796	1333	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151281 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8708 - 9832

06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	267	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	130	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	248	N	144	-0-	-104	-0-	143	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	268	3	2	9	Y	2	1	1			1
10	0		395	-0-	395	395	393	3	2	9	Y	2	2	1			1
11	0		428	-0-	428	823	425	3	3	9	Y	3	3	1			1

CGU 30 WELL #: 7 RRCID -> 151292 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 8638 - 9800

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
07	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
08	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
09	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
10	0		780	-0-	780	780	780	3			N	-0-					-0-
11	0		1358	-0-	1358	2138	1358	3			N	-0-					-0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 151790 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9260 - 9360

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151804 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9270 - 9360

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152227 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8403 - 9076

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 27 WELL #: 9-T RRCID -> 152253 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8596 - 9736

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 152332 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9010 - 9288

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
10	0		109	-0-	109	109	109	3		N	-0-			-0-
11	0		112	-0-	112	221	112	3		N	-0-			-0-

CGU 8 WELL #: 8 RRCID -> 152472 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8862 - 9294

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152576 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 9146 - 9240

06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3		N	-0-			-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-			-0-
08	465	N	359	-0-	-106	-0-	359	3		N	-0-			-0-
09	450	N	442	-0-	-8	-0-	442	3		N	-0-			-0-
10	0		471	-0-	471	471	471	3		N	-0-			-0-
11	0		453	-0-	453	924	453	3		N	-0-			-0-

CGU 17 WELL #: 9-T RRCID -> 152581 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8417 - 9580

06	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3		N	-0-			-0-
07	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3		N	-0-			-0-
08	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3		N	-0-			-0-
09	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3		N	-0-			-0-
10	0		1981	-0-	1981	1981	1981	3		N	-0-			-0-
11	0		871	-0-	871	2852	871	3		N	-0-			-0-

CGU 25 WELL #: 7 RRCID -> 152586 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8530 - 9658

06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3		N	-0-			-0-
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3		N	-0-			-0-
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3		N	-0-			-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-			-0-
10	0		356	-0-	356	356	356	3		N	-0-			-0-
11	0		434	-0-	434	790	434	3		N	-0-			-0-

CGU 13 WELL #: 10 RRCID -> 153254 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8472 - 9475

06	690	N	523	-0-	-167	-0-	523	3		N	-0-			-0-
07	713	N	177	-0-	-536	-0-	177	3		N	-0-			-0-
08	620	N	150	-0-	-470	-0-	150	3		N	-0-			-0-
09	510	N	75	-0-	-435	-0-	75	3		N	-0-			-0-
10	0		806	-0-	806	806	806	3		N	-0-			-0-
11	0		891	-0-	891	1697	891	3		N	-0-			-0-

CGU 10 WELL #: 11 RRCID -> 153270 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8418 - 9488

06	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3		N	-0-			-0-
07	2170	N	1933	-0-	-237	-0-	1933	3		N	-0-			-0-
08	2077	N	1336	-0-	-741	-0-	1336	3		N	-0-			-0-
09	2190	N	1586	-0-	-604	-0-	1586	3		N	-0-			-0-
10	0		1552	-0-	1552	1552	1552	3		N	-0-			-0-
11	0		1598	-0-	1598	3150	1598	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 8 RRCID -> 153787 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8583 - 9110

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153961 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9154 - 9238

06	930	N	809	-0-	-121	-0-	809	3			N	-0-					-0-
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
10	0		1254	-0-	1254	1254	1254	3			N	-0-					-0-
11	0		992	-0-	992	2246	992	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154201 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9014 - 9293

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 9 RRCID -> 154209 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8624 - 9624

06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
07	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
08	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1301	-0-	-109	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
10	0		1050	-0-	1050	1050	1050	3			N	-0-					-0-
11	0		592	-0-	592	1642	592	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 8 RRCID -> 154265 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8555 - 9656

06	812	X	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
07	744	X	672	-0-	-72	-0-	672	3			N	-0-					-0-
08	744	X	678	-0-	-66	-0-	678	3			N	-0-					-0-
09	720	X	542	-0-	-178	-0-	542	3			N	-0-					-0-
10	0		576	-0-	576	576	576	3			N	-0-					-0-
11	0		644	-0-	644	1220	644	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154318 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 8346 - 9222

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	3		N	-0-			-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-			-0-
08	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3		N	-0-			-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-			-0-
10	0		375	-0-	375	375	375	3		N	-0-			-0-
11	0		357	-0-	357	732	357	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	10880	X	10880	-0-	-0-	-0-	10880	3		N	-0-			-0-
07	14702	X	14702	-0-	-0-	-0-	14702	3		N	-0-			-0-
08	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3		N	-0-			-0-
09	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3		N	-0-			-0-
10	0		2107	-0-	2107	2107	2107	3		N	-0-			-0-
*11	3919	X	1812	-0-	-2107	-0-	1812	3		N	-0-			-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154938 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8992 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0		-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

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3		N	-0-			-0-
07	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3		N	-0-			-0-
08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3		N	-0-			-0-
09	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3		N	-0-			-0-
10	0		1362	-0-	1362	1362	1362	3		N	-0-			-0-
11	0		1373	-0-	1373	2735	1373	3		N	-0-			-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 5 RRCID -> 155251 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9034 - 9117

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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 155586 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9340 - 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
06	2340	X	984	-0-	-1356	-0-	976	3	8	9	Y	7	12	1			5
07	2418	X	1435	-0-	-983	-0-	1426	3	9	9	Y	8	8	1			5
08	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2452	3	23	9	Y	21	20	1			6
09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1402	3	11	9	Y	10	10	1			6
10		0	2649	-0-	2649	2649	2629	3	20	9	Y	18	14	1			10
11		0	2483	-0-	2483	5132	2464	3	19	9	Y	17	20	1			7

FROST GILLASPY WELL #: 3RL RRCID -> 156276 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9302 - 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
06		0	N -0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0	N -0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0	N -0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0	N -0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 8 RRCID -> 156392 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8970 - 9995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
10		0	196	-0-	196	196	196	3			N	-0-					-0-
11		0	188	-0-	188	384	188	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC. WELL #: 2 RRCID -> 156502 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9388 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 26 WELL #: 9 RRCID -> 158224 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8626 - 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
06	660	N	515	-0-	-145	-0-	515	3			N	-0-					-0-
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3472	-0-	372	372	3472	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3007	-0-	7	379	3007	3			N	-0-					-0-
10		0	2422	-0-	2422	2801	2422	3			N	-0-					-0-
11		0	2370	-0-	2370	5171	2370	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 10 RRCID -> 158407 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8600 - 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
06	600	N	562	-0-	-38	-0-	562	3			N	-0-					-0-
07	620	N	495	-0-	-125	-0-	495	3			N	-0-					-0-
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
10		0	514	-0-	514	514	514	3			N	-0-					-0-
11		0	577	-0-	577	1091	577	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
10	0		703	-0-	703	703	703	3			N	-0-					-0-
11	0		609	-0-	609	1312	609	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 11 RRCID -> 158904 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8512 - 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
06	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
07	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
08	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
09	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
10	0		797	-0-	797	797	797	3			N	-0-					-0-
11	0		857	-0-	857	1654	857	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 8 RRCID -> 159093 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9086 - 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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 11 RRCID -> 159099 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 9042 - 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
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
08	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					-0-
09	390	N	362	-0-	-28	-0-	362	3			N	-0-					-0-
10	0		365	-0-	365	365	365	3			N	-0-					-0-
11	0		397	-0-	397	762	397	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 11 RRCID -> 159108 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9014 - 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
06	630	N	608	-0-	-22	-0-	608	3			N	-0-					-0-
07	868	N	799	-0-	-69	-0-	799	3			N	-0-					-0-
08	744	N	659	-0-	-85	-0-	659	3			N	-0-					-0-
09	600	N	508	-0-	-92	-0-	508	3			N	-0-					-0-
10	0		868	-0-	868	868	868	3			N	-0-					-0-
11	0		667	-0-	667	1535	667	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 10 RRCID -> 159117 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8976 - 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
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
08	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
10	0		1124	-0-	1124	1124	1124	3			N	-0-					-0-
11	0		946	-0-	946	2070	946	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
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-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		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

06	1050	N	1026	-0-	-24	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1009	-0-	-76	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	870	-0-	-150	-0-	870	3			N	-0-					-0-
10	0		739	-0-	739	739	739	3			N	-0-					-0-
11	0		622	-0-	622	1361	622	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 10 RRCID -> 159437 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8370 - 9446

06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
07	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
09	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
10	0		2079	-0-	2079	2079	2079	3			N	-0-					-0-
11	0		2071	-0-	2071	4150	2071	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 11 RRCID -> 159539 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8394 - 9486

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 11 RRCID -> 159699 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8380 - 9516

06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	279	N	157	-0-	-122	-0-	157	3			N	-0-					-0-
08	372	N	161	-0-	-211	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
10	0		151	-0-	151	151	151	3			N	-0-					-0-
11	0		331	-0-	331	482	331	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 10 RRCID -> 159711 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8614 - 9714

06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
10	0		1566	-0-	1566	1566	1566	3			N	-0-					-0-
11	0		1605	-0-	1605	3171	1605	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 9-T RRCID -> 159804 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9086 - 9217

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-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3	N	-0-					-0-
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3	N	-0-					-0-
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3	N	-0-					-0-
10	0		456	-0-	456	456	456	3	N	-0-					-0-
11	0		435	-0-	435	891	435	3	N	-0-					-0-

COOKE WELL #: 5 RRCID -> 160096 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8460 - 9752

06	3000	N	2646	-0-	-354	6966	2646	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2801	-0-	-299	6667	2801	3	Y	-0-					-0-
08	9378	X	2711	-0-	-6667	-0-	2711	3	Y	-0-					-0-
09	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3	Y	-0-					-0-
10	0		2812	-0-	2812	2812	2812	3	Y	-0-					-0-
11	0		2790	-0-	2790	5602	2790	3	Y	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160239 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8734 - 9814

06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	338	3	2 9	Y	2	2	1		2
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	367	3	1 9	Y	1	2	1		1
08	341	N	335	-0-	-6	-0-	332	3	3 9	Y	3	3	1		1
09	330	N	313	-0-	-17	-0-	311	3	2 9	Y	2	2	1		1
10	0		337	-0-	337	337	335	3	2 9	Y	2	2	1		1
11	0		317	-0-	317	654	315	3	2 9	Y	2	2	1		1

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 7-T RRCID -> 160820 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9090

06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-				Y	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	T. A.		381	-0-	381	381	381	3		Y	-0-				-0-
11	T. A.		286	-0-	286	667	286	3		Y	-0-				-0-

CGU 21 WELL #: 9 RRCID -> 162612 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8552 - 9064

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 7 RRCID -> 162919 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8500 - 9386

06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3		N	-0-				-0-
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3		N	-0-				-0-
08	837	N	836	-0-	-1	-0-	836	3		N	-0-				-0-
09	840	N	781	-0-	-59	-0-	781	3		N	-0-				-0-
10	0		776	-0-	776	776	776	3		N	-0-				-0-
11	0		665	-0-	665	1441	665	3		N	-0-				-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163098 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 9266 - 9344

06	1500	N	1373	-0-	-127	-0-	1361	3	12 9	Y	11	9	1		10
07	1488	N	1294	-0-	-194	-0-	1280	3	14 9	Y	13	12	1		11
08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1179	3	10 9	Y	9	12	1		8
09	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1312	3	10 9	Y	9	12	1		5
10	0		963	-0-	963	963	955	3	8 9	Y	7	7	1		5
11	0		1314	-0-	1314	2277	1301	3	13 9	Y	12	10	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
06	420	N	387	-0-	-33	-0-	384	3	3	9	Y	3	3	1			3
07	434	N	233	-0-	-201	-0-	230	3	3	9	Y	3	3	1			3
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	468	3	6	9	Y	5	4	1			4
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	417	3	3	9	Y	3	6	1			1
10	0		400	-0-	400	400	397	3	3	9	Y	3	2	1			2
11	0		399	-0-	399	799	395	3	4	9	Y	4	4	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 8 RRCID -> 163247 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8397 - 9302

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
07	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
08	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
09	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
10	0		1987	-0-	1987	1987	1987	3			N	-0-					-0-
11	0		1549	-0-	1549	3536	1549	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 8 T RRCID -> 163351 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8830 - 9770

06	2130	N	2090	-0-	-40	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
07	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
08	2635	N	2390	-0-	-245	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
09	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
10	0		2283	-0-	2283	2283	2283	3			N	-0-					-0-
11	0		2194	-0-	2194	4477	2194	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 9 RRCID -> 163602 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8440 - 9571

06	2400	X	1785	-0-	-615	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
07	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
08	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
09	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
10	0		2233	-0-	2233	2233	2233	3			N	-0-					-0-
11	0		2800	-0-	2800	5033	2800	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 11 RRCID -> 164314 COMPL. DATE 07/07/1997 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8508 - 9630

06	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
07	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
09	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
10	0		2700	-0-	2700	2700	2700	3			N	-0-					-0-
*11	5755	X	3055	-0-	-2700	-0-	3055	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 12-T RRCID -> 164328 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8854 - 9470

06	780	N	765	-0-	-15	-0-	765	3			N	-0-					-0-
07	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	3			N	-0-					-0-
08	775	N	763	-0-	-12	-0-	763	3			N	-0-					-0-
09	780	N	747	-0-	-33	-0-	747	3			N	-0-					-0-
10	0		788	-0-	788	788	788	3			N	-0-					-0-
11	0		767	-0-	767	1555	767	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
06	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
07	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
08	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
09	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
10	0		2656	-0-	2656	2656	2656	3			N	-0-					-0-
11	0		3353	-0-	3353	6009	3353	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
06	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	3			N	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
10	0		334	-0-	334	334	334	3			N	-0-					-0-
11	0		344	-0-	344	678	344	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
06	180	N	6	-0-	-174	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
09	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
10	0		243	-0-	243	243	243	3			N	-0-					-0-
11	0		612	-0-	612	855	612	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
06	690	N	673	-0-	-17	-0-	667	3	6	9	Y	5	4	1			3
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	876	3	6	9	Y	5	5	1			3
08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1772	3	17	9	Y	15	14	1			4
09	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1607	3	12	9	Y	11	8	1			7
10	0		1997	-0-	1997	1997	1984	3	13	9	Y	12	12	1			7
11	0		2299	-0-	2299	4296	2276	3	23	9	Y	21	19	1			9

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
06	660	N	564	-0-	-96	-0-	564	3			N	-0-					-0-
07	682	N	554	-0-	-128	-0-	554	3			N	-0-					-0-
08	682	N	541	-0-	-141	-0-	541	3			N	-0-					-0-
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
10	0		569	-0-	569	569	569	3			N	-0-					-0-
11	0		555	-0-	555	1124	555	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
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
08	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
10	0		2140	-0-	2140	2140	2140	3			N	-0-					-0-
11	0		2476	-0-	2476	4616	2476	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
06	3240	X	2779	-0-	-461	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	2907	-0-	-441	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	2907	-0-	-441	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	2797	-0-	-443	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
10	0		3195	-0-	3195	3195	3195	3			N	-0-					-0-
11	0		3038	-0-	3038	6233	3038	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
06	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3		N	-0-			-0-
07	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	3		N	-0-			-0-
08	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3		N	-0-			-0-
09	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3		N	-0-			-0-
10	0		2148	-0-	2148	2148	2148	3		N	-0-			-0-
11	0		2275	-0-	2275	4423	2275	3		N	-0-			-0-

CGU 9 WELL #: 10 RRCID -> 166146 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8396 - 9610

06	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3		N	-0-			-0-
07	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	3		N	-0-			-0-
08	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	3		N	-0-			-0-
09	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3		N	-0-			-0-
10	0		3224	-0-	3224	3224	3224	3		N	-0-			-0-
11	0		2924	-0-	2924	6148	2924	3		N	-0-			-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166253 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8788 - 9100

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 166389 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9320 - 9420

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	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

06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
08	279	N	92	-0-	-187	-0-	92	3		N	-0-			-0-
09	180	N	90	-0-	-90	-0-	90	3		N	-0-			-0-
10	0		71	-0-	71	71	71	3		N	-0-			-0-
11	0		75	-0-	75	146	75	3		N	-0-			-0-

CGU 15 WELL #: 12 RRCID -> 166421 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8540 - 9586

06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-			-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-			-0-
08	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3		N	-0-			-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-			-0-
10	0		358	-0-	358	358	358	3		N	-0-			-0-
11	0		400	-0-	400	758	400	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 1 WELL #: 4 RRCID -> 166870 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9356 - 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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	1410	N	1299	-0-	-111	-0-	1288	3	11	9	Y	10	11	1			9
07	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	1316	3	34	9	Y	31	14	1			26
08	1364	N	1337	-0-	-27	-0-	1327	3	10	9	Y	9	26	1			9
09	1290	N	1286	-0-	-4	-0-	1276	3	10	9	Y	9	13	1			5
10	0		1322	-0-	1322	1322	1311	3	11	9	Y	10	8	1			7
11	0		1293	-0-	1293	2615	1280	3	13	9	Y	12	12	1			7

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
06	1600	N	504	-0-	-1096	1869	500	3	4	9	Y	4	5	1			4
07	2389	N	520	-0-	-1869	-0-	514	3	6	9	Y	5	4	1			5
08	713	N	524	-0-	-189	-0-	521	3	3	9	Y	3	5	1			3
09	510	N	467	-0-	-43	-0-	463	3	4	9	Y	4	5	1			2
10	0		430	-0-	430	430	427	3	3	9	Y	3	3	1			2
11	0		436	-0-	436	866	432	3	4	9	Y	4	4	1			2

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		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
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	125	3	2	9	Y	2	1	1			1
07	372	N	85	-0-	-287	-0-	84	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	140	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-	1	1			-0-
10	0		126	-0-	126	126	124	3	2	9	Y	2	1	1			1
11	0		122	-0-	122	248	121	3	1	9	Y	1	1	1			1

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
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
10	0		922	-0-	922	922	922	3			N	-0-					-0-
11	0		2208	-0-	2208	3130	2208	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
06	3000	N	3474	-0-	474	606	3474	3			N	-0-					-0-
07	4421	X	3815	-0-	-606	-0-	3815	3			N	-0-					-0-
08	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	3			N	-0-					-0-
09	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
10	0		3739	-0-	3739	3739	3739	3			N	-0-					-0-
11	0		3514	-0-	3514	7253	3514	3			N	-0-					-0-

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
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	576	3	4	9	Y	4	5	1			4
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	583	3	7	9	Y	6	5	1			5
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	645	3	6	9	Y	5	6	1			4
09	570	N	550	-0-	-20	-0-	546	3	4	9	Y	4	6	1			2
10	0		546	-0-	546	546	542	3	4	9	Y	4	3	1			3
11	0		536	-0-	536	1082	530	3	6	9	Y	5	5	1			3

CGU 5 WELL #: 7 T RRCID -> 169300 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8466 - 9566

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 12 RRCID -> 169605 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8410 - 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
06	720	N	680	-0-	-40	-0-	680	3			N	-0-					-0-
07	713	N	700	-0-	-13	-0-	700	3			N	-0-					-0-
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
09	690	N	652	-0-	-38	-0-	652	3			N	-0-					-0-
10	0		705	-0-	705	705	705	3			N	-0-					-0-
11	0		670	-0-	670	1375	670	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169627 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8896 - 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
06	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2283	3	17	9	Y	15	15	1			11
07	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1867	3	13	9	Y	12	15	1			8
08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1507	3	14	9	Y	13	17	1			4
09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1537	3	10	9	Y	9	7	1			6
10	0		1499	-0-	1499	1499	1488	3	11	9	Y	10	11	1			5
11	0		834	-0-	834	2333	827	3	7	9	Y	6	9	1			2

CGU 4 WELL #: 9 RRCID -> 169628 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8274 - 9250

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
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-					-0-
10	0		3	-0-	3	3	3	3	N	-0-					-0-
11	0		7	-0-	7	10	7	3	N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 11 T RRCID -> 169718 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8392 - 9491

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
06	15239	X	15239	-0-	-0-	-0-	15239	3	N	-0-					-0-
07	16339	X	16339	-0-	-0-	-0-	16339	3	N	-0-					-0-
08	16167	X	16167	-0-	-0-	-0-	16167	3	N	-0-					-0-
09	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3	N	-0-					-0-
10	0		1882	-0-	1882	1882	1882	3	N	-0-					-0-
11	0		1863	-0-	1863	3745	1863	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 29 WELL #: 9 T RRCID -> 169783 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8656 - 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
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
08	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
09	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
10	0		1910	-0-	1910	1910	1910	3			N	-0-					-0-
11	0		1550	-0-	1550	3460	1550	3			N	-0-					-0-

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
06	1320	N	1140	-0-	-180	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1176	-0-	-312	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1156	-0-	-363	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3910	-0-	910	910	3910	3			N	-0-					-0-
10	0		3263	-0-	3263	4173	3263	3			N	-0-					-0-
11	0		2658	-0-	2658	6831	2658	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
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-
09	T. A.		2041	-0-	2041	2041	2026	3	15	9	Y	14	7	1			7
10	T. A.		1746	-0-	1746	3787	1731	3	15	9	Y	14	12	1			9
11	T. A.		1428	-0-	1428	5215	1415	3	13	9	Y	12	14	1			7

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
07	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
08	1643	X	955	-0-	-688	-0-	955	3			N	-0-					-0-
09	1590	X	1400	-0-	-190	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
10	0		886	-0-	886	886	886	3			N	-0-					-0-
11	0		1163	-0-	1163	2049	1163	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	607	3	4	9	Y	4	7	1			6
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	635	3	6	9	Y	5	7	1			4
08	496	N	323	-0-	-173	-0-	322	3	1	9	Y	1					5
09	600	N	82	-0-	-518	-0-	82	3			Y	-0-					5
10	0		151	-0-	151	151	150	3	1	9	Y	1	5	1			1
11	0		484	-0-	484	635	482	3	2	9	Y	2					3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
06	13170	X	7867	-0-	-5303	-0-	7867	3			N	-0-					-0-
07	13609	X	7946	-0-	-5663	-0-	7946	3			N	-0-					-0-
08	13206	X	8995	-0-	-4211	-0-	8995	3			N	-0-					-0-
09	11190	X	902	-0-	-10288	-0-	902	3			N	-0-					-0-
10	0		227	-0-	227	227	227	3			N	-0-					-0-
11	0		1164	-0-	1164	1391	1164	3			N	-0-					-0-

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
06	600	N	164	-0-	-436	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
08	496	N	273	-0-	-223	-0-	273	3			N	-0-					-0-
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	0		199	-0-	199	199	199	3			N	-0-					-0-
11	0		59	-0-	59	258	59	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 12 RRCID -> 170462 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8525 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 11 T RRCID -> 170917 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8475 - 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
06	300	N	87	-0-	-213	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	403	N	50	-0-	-353	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	403	N	44	-0-	-359	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	0		95	-0-	95	95	95	3			N	-0-					-0-
11	0		150	-0-	150	245	150	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 10 RRCID -> 170926 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 8690 - 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
06	120	N	66	-0-	-54	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
08	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	3			N	-0-					-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
10	0		182	-0-	182	182	182	3			N	-0-					-0-
11	0		25	-0-	25	207	25	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 9 RRCID -> 170943 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 8720 - 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
06	150	N	27	-0-	-123	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0		2235	-0-	2235	2235	2235	3			N	-0-					-0-
11	0		677	-0-	677	2912	677	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 9 T RRCID -> 170957 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8680 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	24	-0-	-162	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
10	0		2235	-0-	2235	2235	2235	3			N	-0-					-0-
11	0		1155	-0-	1155	3390	1155	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 16 WELL #: 10 RRCID -> 175236 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 9718 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
06	630	N	47	-0-	-583	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
10	0		1414	-0-	1414	1414	1414	3			N	-0-					-0-
11	0		2768	-0-	2768	4182	2768	3			N	-0-					-0-

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
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
09	360	N	263	-0-	-97	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	0		315	-0-	315	315	315	3			N	-0-					-0-
11	0		275	-0-	275	590	275	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 10 T RRCID -> 175469 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8506 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
10	0		62	-0-	62	62	62	3			N	-0-					-0-
11	0		57	-0-	57	119	57	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 12 RRCID -> 176611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8526 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 1 WELL #: 10 RRCID -> 176992 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8334 - 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
06	1350	N	623	-0-	-727	-0-	623	3			N	-0-					-0-
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3208	-0-	108	108	3208	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3117	-0-	117	225	3117	3			N	-0-					-0-
10	0		3018	-0-	3018	3243	3018	3			N	-0-					-0-
11	0		2942	-0-	2942	6185	2942	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 8 RRCID -> 177351 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8617 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
08	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	2841	-0-	-129	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
10	0		3223	-0-	3223	3223	3223	3			N	-0-					-0-
11	0		3231	-0-	3231	6454	3231	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 13 WELL #: 13 RRCID -> 178267 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 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
06	1920	N	1269	-0-	-651	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	858	-0-	-444	-0-	858	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1041	-0-	-219	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
10	0		1533	-0-	1533	1533	1533	3			N	-0-					-0-
11	0		706	-0-	706	2239	706	3			N	-0-					-0-

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
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 13 RRCID -> 178269 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8534 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 14 RRCID -> 178271 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8510 - 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
06	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
07	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
08	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
09	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
10	0		1434	-0-	1434	1434	1434	3			N	-0-					-0-
11	0		1067	-0-	1067	2501	1067	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 11 RRCID -> 178275 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8596 - 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
06	450	N	378	-0-	-72	-0-	378	3			N	-0-					-0-
07	465	N	405	-0-	-60	-0-	405	3			N	-0-					-0-
08	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-					-0-
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
10	0		513	-0-	513	513	513	3			N	-0-					-0-
11	0		433	-0-	433	946	433	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 13 RRCID -> 178293 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 8344 - 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
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
07	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
09	990	N	858	-0-	-132	-0-	858	3			N	-0-					-0-
10	0		880	-0-	880	880	880	3			N	-0-					-0-
11	0		891	-0-	891	1771	891	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 14 T RRCID -> 178298 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8284 - 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
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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

CGU 22 WELL #: 12 RRCID -> 178312 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8542 - 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
06	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
07	3055	N	3055	-0-	-0-	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
08	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
09	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
10	0		2521	-0-	2521	2521	2521	3			N	-0-					-0-
11	0		2250	-0-	2250	4771	2250	3			N	-0-					-0-

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
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
07	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
08	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
09	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
10	0		2152	-0-	2152	2152	2152	3			N	-0-					-0-
11	0		1662	-0-	1662	3814	1662	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 12 RRCID -> 178318 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8594 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 15 RRCID -> 178319 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8568 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
07	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
08	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
10	0		2446	-0-	2446	2446	2446	3			N	-0-					-0-
11	0		1789	-0-	1789	4235	1789	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 10 RRCID -> 178425 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8876 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
08	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
09	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
10	0		1928	-0-	1928	1928	1928	3			N	-0-					-0-
11	0		1801	-0-	1801	3729	1801	3			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
08	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
09	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
10	0		1831	-0-	1831	1831	1831	3			N	-0-					-0-
11	0		1750	-0-	1750	3581	1750	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 13 RRCID -> 178464 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8356 - 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
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
07	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
09	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
10	0		2157	-0-	2157	2157	2157	3			N	-0-					-0-
11	0		2059	-0-	2059	4216	2059	3			N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 178465 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9280 - 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
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	737	3	88	9	Y	80					121
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			Y	-0-					121
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1096	3	133	9	Y	121	100	1			142
09	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1498	3	41	9	Y	37	126	1			53
10	0		748	-0-	748	748	716	3	32	9	Y	29					82
11	0		358	-0-	358	1106	339	3	19	9	Y	17					99

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
06	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	730	-0-	-1595	-0-	730	3			N	-0-					-0-
08	2511	N	517	-0-	-1994	-0-	517	3			N	-0-					-0-
09	2370	N	539	-0-	-1831	-0-	539	3			N	-0-					-0-
10	0		211	-0-	211	211	211	3			N	-0-					-0-
11	0		206	-0-	206	417	206	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 15 RRCID -> 178970 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8550 - 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
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
07	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					-0-
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
10	0		1549	-0-	1549	1549	1549	3			N	-0-					-0-
11	0		1479	-0-	1479	3028	1479	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 16 RRCID -> 178989 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8540 - 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
06	3000	N	4738	-0-	1738	1738	4738	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	4829	-0-	1729	3467	4829	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	4532	-0-	1432	4899	4532	3			N	-0-					-0-
09	8387	X	3488	-0-	-4899	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
10	0		3836	-0-	3836	3836	3836	3			N	-0-					-0-
11	0		3135	-0-	3135	6971	3135	3			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
06	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	3082	-0-	-669	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	3335	-0-	-416	-0-	3335	3			N	-0-					-0-
09	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	3			N	-0-					-0-
10	0		3959	-0-	3959	3959	3959	3			N	-0-					-0-
11	0		3788	-0-	3788	7747	3788	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
06	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
07	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
09	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
10	0		2278	-0-	2278	2278	2278	3			N	-0-					-0-
11	0		2223	-0-	2223	4501	2223	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
06	960	N	451	-0-	-509	-0-	451	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3365	-0-	265	265	3365	3			N	-0-					-0-
08	1531	N	1266	-0-	-265	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
10	0		587	-0-	587	587	587	3			N	-0-					-0-
11	0		2537	-0-	2537	3124	2537	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	1320	N	1319	-0-	-1	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1295	-0-	-69	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
08	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
09	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
10	0		2855	-0-	2855	2855	2855	3			N	-0-					-0-
11	0		2387	-0-	2387	5242	2387	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
06	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3394	-0-	294	294	3394	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3385	-0-	285	579	3385	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3269	-0-	269	848	3269	3			N	-0-					-0-
10	0		3248	-0-	3248	4096	3248	3			N	-0-					-0-
11	0		2986	-0-	2986	7082	2986	3			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
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
08	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
09	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
10	0		1498	-0-	1498	1498	1498	3			N	-0-					-0-
11	0		1453	-0-	1453	2951	1453	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
06	2520	N	2184	-0-	-336	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	1965	-0-	-577	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
08	2604	N	2029	-0-	-575	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	1879	-0-	-311	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
10	0		1747	-0-	1747	1747	1747	3			N	-0-					-0-
11	0		1960	-0-	1960	3707	1960	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
06	750	N	303	-0-	-447	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	465	N	306	-0-	-159	-0-	306	3			N	-0-					-0-
08	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	3			N	-0-					-0-
09	300	N	264	-0-	-36	-0-	264	3			N	-0-					-0-
10	0		257	-0-	257	257	257	3			N	-0-					-0-
11	0		234	-0-	234	491	234	3			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
06	1410	N	1029	-0-	-381	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	993	-0-	-309	-0-	993	3			N	-0-					-0-
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
10	0		908	-0-	908	908	908	3			N	-0-					-0-
11	0		805	-0-	805	1713	805	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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	8340	X	3780	-0-	-4560	-0-	3780	3			N	-0-					-0-
07	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	3			N	-0-					-0-
08	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
09	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
10	0		1582	-0-	1582	1582	1582	3			N	-0-					-0-
11	0		1499	-0-	1499	3081	1499	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
06	1410	N	1347	-0-	-63	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1402	-0-	-55	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	760	-0-	-590	-0-	760	3			N	-0-					-0-
10	0		1041	-0-	1041	1041	1041	3			N	-0-					-0-
11	0		764	-0-	764	1805	764	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
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
09	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	3			N	-0-					-0-
10	0		516	-0-	516	516	516	3			N	-0-					-0-
11	0		497	-0-	497	1013	497	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
06	210	N	75	-0-	-135	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	217	N	77	-0-	-140	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	887	-0-	-167	-0-	887	3			N	-0-					-0-
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
10	0		458	-0-	458	458	458	3			N	-0-					-0-
11	0		1106	-0-	1106	1564	1106	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
06	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
07	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
08	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
09	864	X	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
10	0		1742	-0-	1742	1742	1742	3			N	-0-					-0-
11	0		1050	-0-	1050	2792	1050	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
06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
08	217	N	87	-0-	-130	-0-	87	3			N	-0-					-0-
09	210	N	58	-0-	-152	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	0		100	-0-	100	100	100	3			N	-0-					-0-
11	0		78	-0-	78	178	78	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
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
08	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1030	-0-	-260	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
10	0		1018	-0-	1018	1018	1018	3			N	-0-					-0-
11	0		1038	-0-	1038	2056	1038	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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 10 WELL #: 14 RRCID -> 185091 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 8438 - 9632

06	390	N	355	-0-	-35	-0-	355	3			N	-0-					-0-
07	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					-0-
08	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-					-0-
09	360	N	319	-0-	-41	-0-	319	3			N	-0-					-0-
10	0		332	-0-	332	332	332	3			N	-0-					-0-
11	0		285	-0-	285	617	285	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 16 RRCID -> 185093 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8446 - 9686

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 12 RRCID -> 185128 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9762

06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
10	0		836	-0-	836	836	836	3			N	-0-					-0-
11	0		304	-0-	304	1140	304	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 15 RRCID -> 185131 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8307 - 9646

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	0		211	-0-	211	211	211	3			N	-0-					-0-
11	0		176	-0-	176	387	176	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 15 RRCID -> 185149 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8538 - 9679

06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1254	-0-	-79	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1150	-0-	-90	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1103	-0-	-187	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
10	0		1024	-0-	1024	1024	1024	3			N	-0-					-0-
11	0		885	-0-	885	1909	885	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 16 RRCID -> 185171 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9319

06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
10	0		461	-0-	461	461	461	3			N	-0-					-0-
11	0		383	-0-	383	844	383	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
06	960	N	892	-0-	-68	-0-	892	3		N	-0-			-0-
07	1054	N	801	-0-	-253	-0-	801	3		N	-0-			-0-
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3		N	-0-			-0-
09	3000	N	19501	-0-	16501	16501	19501	3		N	-0-			-0-
10	0		24540	-0-	24540	41041	24540	3		N	-0-			-0-
11	0		19830	-0-	19830	60871	19830	3		N	-0-			-0-

CGU 11 WELL #: 15 RRCID -> 185186 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1230	N	1119	-0-	-111	-0-	1119	3		N	-0-			-0-
07	1271	N	1185	-0-	-86	-0-	1185	3		N	-0-			-0-
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3		N	-0-			-0-
09	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3		N	-0-			-0-
10	0		1438	-0-	1438	1438	1438	3		N	-0-			-0-
11	0		1270	-0-	1270	2708	1270	3		N	-0-			-0-

CGU 24 WELL #: 16 RRCID -> 185200 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8398 - 9626

06	1830	N	1477	-0-	-353	-0-	1477	3		N	-0-			-0-
07	1860	N	1142	-0-	-718	-0-	1142	3		N	-0-			-0-
08	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3		N	-0-			-0-
09	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3		N	-0-			-0-
10	0		1846	-0-	1846	1846	1846	3		N	-0-			-0-
11	0		1261	-0-	1261	3107	1261	3		N	-0-			-0-

CGU 29 WELL #: 11 RRCID -> 186329 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9762

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

CGU 6 WELL #: 14 RRCID -> 186552 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8354 - 9472

06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3		N	-0-			-0-
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3		N	-0-			-0-
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3		N	-0-			-0-
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3		N	-0-			-0-
10	0		610	-0-	610	610	610	3		N	-0-			-0-
11	0		576	-0-	576	1186	576	3		N	-0-			-0-

CGU 6 WELL #: 17 RRCID -> 186554 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8446 - 9490

06	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3		N	-0-			-0-
07	2294	N	1973	-0-	-321	-0-	1973	3		N	-0-			-0-
08	2263	N	1967	-0-	-296	-0-	1967	3		N	-0-			-0-
09	2070	N	1593	-0-	-477	-0-	1593	3		N	-0-			-0-
10	0		1005	-0-	1005	1005	1005	3		N	-0-			-0-
11	0		1104	-0-	1104	2109	1104	3		N	-0-			-0-

CGU 24 WELL #: 13 RRCID -> 186557 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8526 - 9654

06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3		N	-0-			-0-
07	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3		N	-0-			-0-
08	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3		N	-0-			-0-
09	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3		N	-0-			-0-
10	0		2958	-0-	2958	2958	2958	3		N	-0-			-0-
11	0		2886	-0-	2886	5844	2886	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
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
09	630	N	615	-0-	-15	-0-	615	3			N	-0-					-0-
10	0		609	-0-	609	609	609	3			N	-0-					-0-
11	0		589	-0-	589	1198	589	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 12 RRCID -> 186562 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8560 - 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
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
10	0		597	-0-	597	597	597	3			N	-0-					-0-
11	0		640	-0-	640	1237	640	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 15 RRCID -> 186771 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8692 - 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
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 15 RRCID -> 186907 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8564 - 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
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
07	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	802	-0-	-338	-0-	802	3			N	-0-					-0-
10	0		11	-0-	11	11	11	3			N	-0-					-0-
11	0		31	-0-	31	42	31	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 16 RRCID -> 186973 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 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
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	0		31	-0-	31	31	31	3			N	-0-					-0-
11	0		1812	-0-	1812	1843	1812	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 12 RRCID -> 187614 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 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
06	2280	N	2017	-0-	-263	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2009	-0-	-285	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
08	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1935	-0-	-75	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
10	0		2103	-0-	2103	2103	2103	3			N	-0-					-0-
11	0		1893	-0-	1893	3996	1893	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 13 RRCID -> 187623 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8502 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
10	0		357	-0-	357	357	357	3			N	-0-					-0-
11	0		316	-0-	316	673	316	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 13 RRCID -> 187831 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 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
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0		22	-0-	22	22	22	3			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 15 RRCID -> 188710 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9610 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
06	2070	N	1976	-0-	-94	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	1905	-0-	-234	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	1882	-0-	-257	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1728	-0-	-252	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
10	0		1726	-0-	1726	1726	1726	3			N	-0-					-0-
11	0		1756	-0-	1756	3482	1756	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 15 RRCID -> 195005 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8452 - 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
06	5130	X	4555	-0-	-575	-0-	4555	3			N	-0-					-0-
07	5301	X	4361	-0-	-940	-0-	4361	3			N	-0-					-0-
08	5301	X	4471	-0-	-830	-0-	4471	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	4429	-0-	-131	-0-	4429	3			N	-0-					-0-
10	0		4170	-0-	4170	4170	4170	3			N	-0-					-0-
11	0		4261	-0-	4261	8431	4261	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 12 RRCID -> 195155 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8760 - 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
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1524	-0-	-57	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1491	-0-	-39	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
10	0		1570	-0-	1570	1570	1570	3			N	-0-					-0-
11	0		1447	-0-	1447	3017	1447	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196768 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8437 - 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
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
07	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
08	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
09	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
10	0		1554	-0-	1554	1554	1554	3			N	-0-					-0-
11	0		1473	-0-	1473	3027	1473	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 11 RRCID -> 196769 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8372 - 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
06	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3100	N	4625	-0-	1525	1525	4625	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	4733	-0-	1733	3258	4733	3			N	-0-					-0-
10	0		3284	-0-	3284	6542	3284	3			N	-0-					-0-
11	0		2592	-0-	2592	9134	2592	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
06	3240	X	3070	-0-	-170	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	3144	-0-	-204	-0-	3144	3			N	-0-					-0-
08	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	3			N	-0-					-0-
09	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	3			N	-0-					-0-
10	0		2919	-0-	2919	2919	2919	3			N	-0-					-0-
11	0		3498	-0-	3498	6417	3498	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
06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
07	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
09	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
10	0		1861	-0-	1861	1861	1861	3			N	-0-					-0-
11	0		1878	-0-	1878	3739	1878	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
06	1650	N	929	-0-	-721	-0-	929	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	955	-0-	-781	-0-	955	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1472	-0-	-171	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
10	0		1334	-0-	1334	1334	1334	3			N	-0-					-0-
11	0		736	-0-	736	2070	736	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
06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3682	-0-	582	582	3682	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3397	-0-	297	879	3397	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3965	-0-	965	1844	3965	3			N	-0-					-0-
10	0		4219	-0-	4219	6063	4219	3			N	-0-					-0-
11	0		4133	-0-	4133	10196	4133	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
06	2520	X	2180	-0-	-340	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
08	2697	N	2087	-0-	-610	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	2015	-0-	-175	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
10	0		2074	-0-	2074	2074	2074	3			N	-0-					-0-
11	0		1918	-0-	1918	3992	1918	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
06	2910	X	1124	-0-	-1786	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
07	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
08	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
09	1590	X	1481	-0-	-109	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
10	0		1693	-0-	1693	1693	1693	3			N	-0-					-0-
11	0		2163	-0-	2163	3856	2163	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
06	1050	N	969	-0-	-81	-0-	969	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
10	0		998	-0-	998	998	998	3			N	-0-					-0-
11	0		958	-0-	958	1956	958	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
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
10	0		1680	-0-	1680	1680	1680	3			N	-0-					-0-
11	0		1076	-0-	1076	2756	1076	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
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
10	0		782	-0-	782	782	782	3			N	-0-					-0-
11	0		678	-0-	678	1460	678	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
06	2220	N	2213	-0-	-7	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
07	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	2196	-0-	-98	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
09	2220	N	2147	-0-	-73	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
10	0		2176	-0-	2176	2176	2176	3			N	-0-					-0-
11	0		2110	-0-	2110	4286	2110	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
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	442	-0-	-767	-0-	442	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1070	-0-	-77	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
09	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
10	0		1283	-0-	1283	1283	1283	3			N	-0-					-0-
11	0		1804	-0-	1804	3087	1804	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
06	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
07	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
08	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
09	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
10	0		2258	-0-	2258	2258	2258	3			N	-0-					-0-
11	0		2162	-0-	2162	4420	2162	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
06	2130	N	1515	-0-	-615	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1563	-0-	-235	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1541	-0-	-133	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1479	-0-	-51	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
10	0		1124	-0-	1124	1124	1124	3			N	-0-					-0-
11	0		2520	-0-	2520	3644	2520	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
06	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
07	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
10	0		1114	-0-	1114	1114	1114	3			N	-0-					-0-
11	0		1202	-0-	1202	2316	1202	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
06	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
07	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
08	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1127	-0-	-553	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
10	0		1940	-0-	1940	1940	1940	3			N	-0-					-0-
11	0		536	-0-	536	2476	536	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
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
07	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	3			N	-0-					-0-
08	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	3			N	-0-					-0-
09	360	N	298	-0-	-62	-0-	298	3			N	-0-					-0-
10	0		261	-0-	261	261	261	3			N	-0-					-0-
11	0		204	-0-	204	465	204	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
06	3300	X	2198	-0-	-1102	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
07	4619	X	2956	-0-	-1663	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
08	4619	X	2668	-0-	-1951	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
09	4470	X	2848	-0-	-1622	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
10	0		2875	-0-	2875	2875	2875	3			N	-0-					-0-
11	0		1916	-0-	1916	4791	1916	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
06	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1167	-0-	-724	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1777	-0-	-114	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
09	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
10	0		1324	-0-	1324	1324	1324	3			N	-0-					-0-
11	0		1131	-0-	1131	2455	1131	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
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
09	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
10	0		2905	-0-	2905	2905	2905	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	2871	-0-	-129	2776	2871	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
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
08	899	N	888	-0-	-11	-0-	888	3			N	-0-					-0-
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
10	0		865	-0-	865	865	865	3			N	-0-					-0-
11	0		850	-0-	850	1715	850	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
06	960	N	679	-0-	-281	-0-	679	3			N	-0-					-0-
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
10	0		1854	-0-	1854	1854	1854	3			N	-0-					-0-
11	0		1519	-0-	1519	3373	1519	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
06	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	3			N	-0-					-0-
07	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	3			N	-0-					-0-
08	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
09	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
10	0		1409	-0-	1409	1409	1409	3			N	-0-					-0-
11	0		2837	-0-	2837	4246	2837	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
06	2100	X	1113	-0-	-987	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
07	2170	X	1811	-0-	-359	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1392	-0-	-375	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	995	-0-	-115	-0-	995	3			N	-0-					-0-
10	0		1395	-0-	1395	1395	1395	3			N	-0-					-0-
11	0		1635	-0-	1635	3030	1635	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
06	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	1209	-0-	-992	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	2051	-0-	-119	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	1731	-0-	-369	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
10	0		1298	-0-	1298	1298	1298	3			N	-0-					-0-
11	0		1898	-0-	1898	3196	1898	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
06	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
07	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	3			N	-0-					-0-
08	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	3			N	-0-					-0-
09	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	3			N	-0-					-0-
10	0		4048	-0-	4048	4048	4048	3			N	-0-					-0-
11	0		4067	-0-	4067	8115	4067	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
06	3480	X	2933	-0-	-547	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	2491	-0-	-1477	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
08	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	3600	-0-	-240	-0-	3600	3			N	-0-					-0-
10	0		3949	-0-	3949	3949	3949	3			N	-0-					-0-
11	0		3137	-0-	3137	7086	3137	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
06	2970	X	2697	-0-	-273	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
07	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
08	2914	X	2843	-0-	-71	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	2659	-0-	-161	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
10	0		2630	-0-	2630	2630	2630	3			N	-0-					-0-
11	0		2804	-0-	2804	5434	2804	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
06	3810	X	3160	-0-	-650	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	3301	-0-	-636	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	3261	-0-	-676	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	3237	-0-	-63	-0-	3237	3			N	-0-					-0-
10	0		3436	-0-	3436	3436	3436	3			N	-0-					-0-
11	0		2752	-0-	2752	6188	2752	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
06	3120	X	2974	-0-	-146	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	3134	-0-	-90	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	2877	-0-	-347	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	2733	-0-	-237	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
10	0		2679	-0-	2679	2679	2679	3			N	-0-					-0-
11	0		2681	-0-	2681	5360	2681	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
06	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	3			N	-0-					-0-
07	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
08	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
09	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
10	0		2671	-0-	2671	2671	2671	3			N	-0-					-0-
11	0		2513	-0-	2513	5184	2513	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
06	1440	N	250	-0-	-1190	-0-	250	3			N	-0-					-0-
07	682	N	221	-0-	-461	-0-	221	3			N	-0-					-0-
08	496	N	161	-0-	-335	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		69	-0-	69	69	69	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
06	390	N	333	-0-	-57	-0-	333	3			N	-0-					-0-
07	310	N	184	-0-	-126	-0-	184	3			N	-0-					-0-
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
10	0		444	-0-	444	444	444	3			N	-0-					-0-
11	0		350	-0-	350	794	350	3			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
06	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	3			N	-0-					-0-
07	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	3			N	-0-					-0-
09	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	3			N	-0-					-0-
10	0		3980	-0-	3980	3980	3980	3			N	-0-					-0-
11	0		2939	-0-	2939	6919	2939	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
06	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
07	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
08	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
09	2250	N	2232	-0-	-18	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
10	0		2268	-0-	2268	2268	2268	3			N	-0-					-0-
11	0		2193	-0-	2193	4461	2193	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
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1641	-0-	-64	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1340	-0-	-460	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
10	0		1517	-0-	1517	1517	1517	3			N	-0-					-0-
11	0		1440	-0-	1440	2957	1440	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 18 RRCID -> 202779 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8590 - 9700

06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 16 RRCID -> 203009 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8430 - 9546

06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1486	-0-	-467	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	888	-0-	-612	-0-	888	3			N	-0-					-0-
10	0		891	-0-	891	891	891	3			N	-0-					-0-
11	0		881	-0-	881	1772	881	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 14 RRCID -> 203260 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8520 - 9610

06	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
07	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
08	2263	X	2120	-0-	-143	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
09	2190	X	2177	-0-	-13	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
10	0		2160	-0-	2160	2160	2160	3			N	-0-					-0-
11	0		1609	-0-	1609	3769	1609	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 20 RRCID -> 203302 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8622 - 9654

06	1620	N	1049	-0-	-571	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1043	-0-	-321	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	1026	-0-	-24	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
10	0		991	-0-	991	991	991	3			N	-0-					-0-
11	0		447	-0-	447	1438	447	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 21 RRCID -> 203468 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8638 - 9666

06	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	3			N	-0-					-0-
07	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	3			N	-0-					-0-
08	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
09	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
10	0		3447	-0-	3447	3447	3447	3			N	-0-					-0-
*11	6782	X	3335	-0-	-3447	-0-	3335	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 12 RRCID -> 203556 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8774 - 9910

06	2190	N	2043	-0-	-147	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	2076	-0-	-125	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	2034	-0-	-136	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	1780	-0-	-260	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
10	0		5592	-0-	5592	5592	5592	3			N	-0-					-0-
11	0		7105	-0-	7105	12697	7105	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
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
07	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
08	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
10	0		390	-0-	390	390	390	3			N	-0-					-0-
11	0		405	-0-	405	795	405	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 17 RRCID -> 203567 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8564 - 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
06	450	N	270	-0-	-180	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
08	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
09	270	N	142	-0-	-128	-0-	142	3			N	-0-					-0-
10	0		2753	-0-	2753	2753	2753	3			N	-0-					-0-
11	0		1215	-0-	1215	3968	1215	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 18 RRCID -> 203634 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8558 - 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
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
09	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	3			N	-0-					-0-
10	0		167	-0-	167	167	167	3			N	-0-					-0-
11	0		134	-0-	134	301	134	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203648 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8762 - 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
06	330	N	289	-0-	-41	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
10	0		340	-0-	340	340	340	3			N	-0-					-0-
11	0		296	-0-	296	636	296	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 4 RRCID -> 203919 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8960 - 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
06	450	N	281	-0-	-169	-0-	277	3	4	9	Y	4	7	1			3
07	558	N	427	-0-	-131	-0-	424	3	3	9	Y	3					6
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	363	3	2	9	Y	2	5	1			3
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	336	3	2	9	Y	2					5
10	0		309	-0-	309	309	303	3	6	9	Y	5	6	1			4
11	0		285	-0-	285	594	283	3	2	9	Y	2					6

INGRAM, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 204258 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8960 - 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
06	4320	X	3629	-0-	-691	-0-	3573	3	56	9	Y	51	65	1			33
07	4309	X	3681	-0-	-628	-0-	3646	3	35	9	Y	32					65
08	3844	X	3711	-0-	-133	-0-	3687	3	24	9	Y	22	55	1			32
09	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3957	3	25	9	Y	23					55
10	0		4187	-0-	4187	4187	4119	3	68	9	Y	62	69	1			48
11	0		3973	-0-	3973	8160	3948	3	25	9	Y	23					71

CGU 26 WELL #: 19 RRCID -> 204259 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8580 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5522	3			N	-0-					-0-
07	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	3			N	-0-					-0-
08	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
10	0		2865	-0-	2865	2865	2865	3			N	-0-					-0-
11	0		2917	-0-	2917	5782	2917	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204490 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8562 - 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
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
10	0		147	-0-	147	147	147	3			N	-0-					-0-
11	0		166	-0-	166	313	166	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204525 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8344 - 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
06	2912	N	2852	-0-	-60	-0-	2852	3			N	-0-					-0-
07	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
08	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
09	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	3			N	-0-					-0-
10	0		3876	-0-	3876	3876	3876	3			N	-0-					-0-
11	0		3184	-0-	3184	7060	3184	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 16 RRCID -> 204527 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8496 - 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
06	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
07	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
08	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
09	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
10	0		1902	-0-	1902	1902	1902	3			N	-0-					-0-
11	0		341	-0-	341	2243	341	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 13 RRCID -> 204846 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8722 - 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
06	2910	X	1792	-0-	-1118	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	1958	-0-	-1049	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
08	2666	N	1876	-0-	-790	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
09	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
10	0		2466	-0-	2466	2466	2466	3			N	-0-					-0-
11	0		3173	-0-	3173	5639	3173	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 12 RRCID -> 204882 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8614 - 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
06	1740	X	1613	-0-	-127	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
07	1767	X	1627	-0-	-140	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
08	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	3			N	-0-					-0-
09	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	3			N	-0-					-0-
10	0		3476	-0-	3476	3476	3476	3			N	-0-					-0-
11	0		3213	-0-	3213	6689	3213	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 11 RRCID -> 205056 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8544 - 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
06	2040	N	2038	-0-	-2	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1918	-0-	-252	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	1332	-0-	-838	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
09	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
10	0		1500	-0-	1500	1500	1500	3			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	1500					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
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
07	775	N	574	-0-	-201	-0-	574	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	540	-0-	-514	-0-	540	3			N	-0-					-0-
09	690	N	498	-0-	-192	-0-	498	3			N	-0-					-0-
10	0		534	-0-	534	534	534	3			N	-0-					-0-
11	0		550	-0-	550	1084	550	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
06	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1959	3	14	9	Y	13	19	1			9
07	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1709	3	12	9	Y	11	13	1			7
08	1550	N	903	-0-	-647	-0-	895	3	8	9	Y	7	12	1			2
09	1500	N	975	-0-	-525	-0-	967	3	8	9	Y	7	5	1			4
10	0		808	-0-	808	808	802	3	6	9	Y	5	6	1			3
11	0		610	-0-	610	1418	606	3	4	9	Y	4	5	1			2

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
06	3120	X	2930	-0-	-190	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	3086	-0-	-45	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
08	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	3			N	-0-					-0-
09	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
10	0		2551	-0-	2551	2551	2551	3			N	-0-					-0-
11	0		2560	-0-	2560	5111	2560	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
06	3210	X	2952	-0-	-258	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	3012	-0-	-212	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	3077	-0-	-54	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	2818	-0-	-182	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
10	0		1131	-0-	1131	1131	1131	3			N	-0-					-0-
11	0		1484	-0-	1484	2615	1484	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
06	3780	X	686	-0-	-3094	-0-	686	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	541	-0-	-3365	-0-	541	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	585	-0-	-3321	-0-	585	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	829	-0-	-2951	-0-	829	3			N	-0-					-0-
10	0		646	-0-	646	646	646	3			N	-0-					-0-
11	0		468	-0-	468	1114	468	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
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
07	465	N	130	-0-	-335	-0-	130	3			N	-0-					-0-
08	496	N	323	-0-	-173	-0-	323	3			N	-0-					-0-
09	540	N	373	-0-	-167	-0-	373	3			N	-0-					-0-
10	0		301	-0-	301	301	301	3			N	-0-					-0-
11	0		451	-0-	451	752	451	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
06	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	4011	-0-	-112	-0-	4011	3			N	-0-					-0-
08	4123	X	4030	-0-	-93	-0-	4030	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	3758	-0-	-232	-0-	3758	3			N	-0-					-0-
10	0		3762	-0-	3762	3762	3762	3			N	-0-					-0-
11	0		3766	-0-	3766	7528	3766	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
06	5206	X	3686	-0-	-1520	-0-	3686	3			N	-0-					-0-
07	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	3			N	-0-					-0-
08	15278	X	15278	-0-	-0-	-0-	15278	3			N	-0-					-0-
09	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	3			N	-0-					-0-
10	0		4527	-0-	4527	4527	4527	3			N	-0-					-0-
*11	8516	X	3989	-0-	-4527	-0-	3989	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
06	1980	N	1249	-0-	-731	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1084	-0-	-962	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
08	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
09	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
10	0		2240	-0-	2240	2240	2240	3			N	-0-					-0-
11	0		2154	-0-	2154	4394	2154	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
06	1500	N	564	-0-	-936	-0-	564	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	363	-0-	-1156	-0-	363	3			N	-0-					-0-
08	992	N	634	-0-	-358	-0-	634	3			N	-0-					-0-
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
10	0		658	-0-	658	658	658	3			N	-0-					-0-
11	0		156	-0-	156	814	156	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
06	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	2548	-0-	-583	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	2961	-0-	-170	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
09	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
10	0		3088	-0-	3088	3088	3088	3			N	-0-					-0-
11	0		2624	-0-	2624	5712	2624	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
06	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
07	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
08	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
09	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
10	0		2974	-0-	2974	2974	2974	3			N	-0-					-0-
11	0		1947	-0-	1947	4921	1947	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
06	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	3			N	-0-					-0-
07	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	3			N	-0-					-0-
08	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	3595	-0-	-65	-0-	3595	3			N	-0-					-0-
10	0		3478	-0-	3478	3478	3478	3			N	-0-					-0-
11	0		3274	-0-	3274	6752	3274	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
06	1350	N	710	-0-	-640	-0-	710	3			N	-0-					-0-
07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
08	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
09	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
10	0		1866	-0-	1866	1866	1866	3			N	-0-					-0-
11	0		1837	-0-	1837	3703	1837	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
06	3390	X	3318	-0-	-72	-0-	3318	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	3347	-0-	-156	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	3144	-0-	-359	-0-	3144	3			N	-0-					-0-
09	3390	X	3020	-0-	-370	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
10	0		3005	-0-	3005	3005	3005	3			N	-0-					-0-
11	0		2936	-0-	2936	5941	2936	3			N	-0-					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209346 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8770 - 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
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
10	0		31	-0-	31	31	31	3			Y	-0-					-0-
11	0		22	-0-	22	53	22	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 15 RRCID -> 210493 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8433 - 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
06	3000	N	3160	-0-	160	160	3160	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3426	-0-	326	486	3426	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3588	-0-	488	974	3588	3			N	-0-					-0-
09	4460	X	3486	-0-	-974	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
10	0		3538	-0-	3538	3538	3538	3			N	-0-					-0-
11	0		3319	-0-	3319	6857	3319	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 18 RRCID -> 210582 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8660 - 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
06	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	3			N	-0-					-0-
07	5549	X	5016	-0-	-533	-0-	5016	3			N	-0-					-0-
08	5549	X	5181	-0-	-368	-0-	5181	3			N	-0-					-0-
09	5370	X	4076	-0-	-1294	-0-	4076	3			N	-0-					-0-
10	0		4889	-0-	4889	4889	4889	3			N	-0-					-0-
11	0		4334	-0-	4334	9223	4334	3			N	-0-					-0-

INGRAM, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 212293 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9050 - 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
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	360	3	6	9	Y	5	7	1			3
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	358	3	3	9	Y	3					6
08	403	N	348	-0-	-55	-0-	345	3	3	9	Y	3	6	1			3
09	360	N	319	-0-	-41	-0-	317	3	2	9	Y	2					5
10	0		315	-0-	315	315	309	3	6	9	Y	5	6	1			4
11	0		305	-0-	305	620	304	3	1	9	Y	1					5

CGU 15 WELL #: 18 RRCID -> 212424 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8442 - 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
06	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
07	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
08	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
09	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
10	0		2482	-0-	2482	2482	2482	3			N	-0-					-0-
11	0		2011	-0-	2011	4493	2011	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 17 RRCID -> 221442 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 8456 - 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
06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
07	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1241	-0-	-278	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	935	-0-	-745	-0-	935	3			N	-0-					-0-
10	0		1361	-0-	1361	1361	1361	3			N	-0-					-0-
11	0		1305	-0-	1305	2666	1305	3			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
06	2280	N	2153	-0-	-127	-0-	2120	3	33	9	Y	30	40	1			19
07	2325	N	2132	-0-	-193	-0-	2111	3	21	9	Y	19					38
08	2263	N	1635	-0-	-628	-0-	1624	3	11	9	Y	10	32	1			16
09	2160	N	1957	-0-	-203	-0-	1945	3	12	9	Y	11					27
10	0		2057	-0-	2057	2057	2023	3	34	9	Y	31	34	1			24
11	0		1983	-0-	1983	4040	1971	3	12	9	Y	11					35

CGU 12 WELL #: 14 RRCID -> 221676 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8458 - 9582

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
06	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3	N	-0-					-0-
07	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3	N	-0-					-0-
08	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3	N	-0-					-0-
09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3	N	-0-					-0-
10	0		1798	-0-	1798	1798	1798	3	N	-0-					-0-
11	0		1780	-0-	1780	3578	1780	3	N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 16 RRCID -> 222051 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8408 - 9524

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
06	3150	X	2462	-0-	-688	-0-	2462	3	N	-0-					-0-
07	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	3	N	-0-					-0-
08	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	3	N	-0-					-0-
09	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	3	N	-0-					-0-
10	0		3904	-0-	3904	3904	3904	3	N	-0-					-0-
11	0		3557	-0-	3557	7461	3557	3	N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 17 RRCID -> 222210 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8520 - 9541

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
06	570	N	299	-0-	-271	-0-	299	3	N	-0-					-0-
07	465	N	330	-0-	-135	-0-	330	3	N	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3	N	-0-					-0-
09	300	N	234	-0-	-66	-0-	234	3	N	-0-					-0-
10	0		342	-0-	342	342	342	3	N	-0-					-0-
11	0		368	-0-	368	710	368	3	N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 11 RRCID -> 222429 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8536 - 9300

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
06	720	X	116	-0-	-604	-0-	116	3	N	-0-					-0-
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-					-0-
08	403	N	10	-0-	-393	-0-	10	3	N	-0-					-0-
09	120	N	4	-0-	-116	-0-	4	3	N	-0-					-0-
10	0		7	-0-	7	7	7	3	N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	7			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 22 RRCID -> 224030 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8590 - 9326

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
06	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3	N	-0-					-0-
07	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3	N	-0-					-0-
08	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3	N	-0-					-0-
09	1830	N	755	-0-	-1075	-0-	755	3	N	-0-					-0-
10	0		1968	-0-	1968	1968	1968	3	N	-0-					-0-
11	0		2025	-0-	2025	3993	2025	3	N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 14 RRCID -> 224033 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8504 - 9714

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
06	1590	N	1279	-0-	-311	-0-	1279	3	N	-0-					-0-
07	1643	N	759	-0-	-884	-0-	759	3	N	-0-					-0-
08	1364	N	1024	-0-	-340	-0-	1024	3	N	-0-					-0-
09	1290	N	429	-0-	-861	-0-	429	3	N	-0-					-0-
10	0		1157	-0-	1157	1157	1157	3	N	-0-					-0-
*11	1867	N	710	-0-	-1157	-0-	710	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
06	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3912	-0-	812	812	3912	3			N	-0-					-0-
08	4362	X	3550	-0-	-812	-0-	3550	3			N	-0-					-0-
09	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	3			N	-0-					-0-
10	0		3323	-0-	3323	3323	3323	3			N	-0-					-0-
11	0		2939	-0-	2939	6262	2939	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 20 RRCID -> 224256 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8404 - 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
06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
08	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
10	0		1601	-0-	1601	1601	1601	3			N	-0-					-0-
11	0		1591	-0-	1591	3192	1591	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 6 RRCID -> 225699 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9438 - 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
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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3			N	-0-					-0-
07	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	3			N	-0-					-0-
08	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	3520	-0-	-260	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
10	0		4225	-0-	4225	4225	4225	3			N	-0-					-0-
11	0		4283	-0-	4283	8508	4283	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 5 RRCID -> 227216 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8788 - 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
06	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1620	3	26	9	Y	24	30	1			16
07	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1745	3	17	9	Y	15					31
08	1922	X	1805	-0-	-117	-0-	1793	3	12	9	Y	11	26	1			16
09	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2650	3	21	9	Y	19					35
10	0		2585	-0-	2585	2585	2543	3	42	9	Y	38	43	1			30
11	0		2387	-0-	2387	4972	2372	3	15	9	Y	14					44

CGU 26 WELL #: 21 RRCID -> 227739 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9644 - 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
06	3390	X	3026	-0-	-364	-0-	3026	3			N	-0-					-0-
07	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	3			N	-0-					-0-
08	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	3			N	-0-					-0-
09	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	3			N	-0-					-0-
10	0		4469	-0-	4469	4469	4469	3			N	-0-					-0-
11	0		3873	-0-	3873	8342	3873	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 12 RRCID -> 229348 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8424 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	3974	3	35	9	Y	32	44	1			29
07	7037	X	1842	-0-	-5195	-0-	1822	3	20	9	Y	18	31	1			16
08	6541	X	6074	-0-	-467	-0-	6027	3	47	9	Y	43	19	1			40
09	5940	X	4010	-0-	-1930	-0-	3980	3	30	9	Y	27	53	1			14
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	25	1			22
*11	5880	X	2708	-0-	-3172	-0-	2682	3	26	9	Y	24	32	1			14

CGU 19 WELL #: 18 RRCID -> 230083 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8492 - 9590

06	4050	X	4034	-0-	-16	-0-	4034	3			N	-0-					-0-
07	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	3			N	-0-					-0-
08	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	4429	-0-	-131	-0-	4429	3			N	-0-					-0-
10	0		4254	-0-	4254	4254	4254	3			N	-0-					-0-
11	0		3356	-0-	3356	7610	3356	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230778 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8414 - 9145

06	3150	X	66	-0-	-3084	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	520	-0-	-2394	-0-	520	3			N	-0-					-0-
08	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	3			N	-0-					-0-
09	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	3			N	-0-					-0-
10	0		2958	-0-	2958	2958	2958	3			N	-0-					-0-
11	0		2726	-0-	2726	5684	2726	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 16 RRCID -> 230883 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8534 - 9598

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 230891 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8780 - 9598

06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	767	-0-	-721	-0-	767	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	744	-0-	-310	-0-	744	3			N	-0-					-0-
09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
10	0		874	-0-	874	874	874	3			N	-0-					-0-
11	0		800	-0-	800	1674	800	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 15 RRCID -> 232264 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8450 - 9582

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 17 RRCID -> 232632 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8881 - 9399

06	5040	X	2858	-0-	-2182	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
07	5177	X	2629	-0-	-2548	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
08	5053	X	2514	-0-	-2539	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
09	4710	X	2473	-0-	-2237	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
10	0		4353	-0-	4353	4353	4353	3			N	-0-					-0-
11	0		4896	-0-	4896	9249	4896	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
06	1860	N	1788	-0-	-72	-0-	1788	3			Y	-0-					-0-
07	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			Y	-0-					-0-
08	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			Y	-0-					-0-
09	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3			Y	-0-					-0-
10	0		2482	-0-	2482	2482	2482	3			Y	-0-					-0-
11	0		2518	-0-	2518	5000	2518	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
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
07	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	3067	3			N	-0-					-0-
08	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
09	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
10	0		3066	-0-	3066	3066	3066	3			N	-0-					-0-
11	0		3468	-0-	3468	6534	3468	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
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1083	-0-	-95	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1126	-0-	-14	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
10	0		1232	-0-	1232	1232	1232	3			N	-0-					-0-
11	0		1197	-0-	1197	2429	1197	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
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
08	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
09	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
10	0		3492	-0-	3492	3492	3492	3			N	-0-					-0-
11	0		3412	-0-	3412	6904	3412	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
06	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	3			N	-0-					-0-
07	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	3			N	-0-					-0-
08	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	3			N	-0-					-0-
09	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	3			N	-0-					-0-
10	0		5704	-0-	5704	5704	5704	3			N	-0-					-0-
11	0		5364	-0-	5364	11068	5364	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
06	90	N	63	-0-	-27	-0-	62	3	1	9	Y	1	3	1			1
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			Y	-0-					1
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	173	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	173	3	1	9	Y	1					2
10	0		178	-0-	178	178	175	3	3	9	Y	3	3	1			2
11	0		172	-0-	172	350	171	3	1	9	Y	1					3

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
06	3000	N	5927	-0-	2927	6463	5927	3			N	-0-					-0-
07	12389	X	5926	-0-	-6463	-0-	5926	3			N	-0-					-0-
08	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	3			N	-0-					-0-
09	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	3			N	-0-					-0-
10	0		3721	-0-	3721	3721	3721	3			N	-0-					-0-
11	0		2576	-0-	2576	6297	2576	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
06	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
07	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
08	2914	N	2822	-0-	-92	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
09	2820	N	2697	-0-	-123	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
10	0		2832	-0-	2832	2832	2832	3			N	-0-					-0-
11	0		2750	-0-	2750	5582	2750	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
06	3300	X	2533	-0-	-767	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
07	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	3			N	-0-					-0-
08	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	3			N	-0-					-0-
09	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	6034	3			N	-0-					-0-
10	0		5824	-0-	5824	5824	5824	3			N	-0-					-0-
11	0		5131	-0-	5131	10955	5131	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
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	140845					N	-0-					-0-
07	3100	N	211	-0-	-2889	137956	211	3			N	-0-					-0-
08	138430	X	474	-0-	-137956	-0-	474	3			N	-0-					-0-
09	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		225	-0-	225	225	225	3			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
06	4650	X	2605	-0-	-2045	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	4100	-0-	-705	-0-	4100	3			N	-0-					-0-
08	4805	X	4648	-0-	-157	-0-	4648	3			N	-0-					-0-
09	4470	X	4016	-0-	-454	-0-	4016	3			N	-0-					-0-
10	0		4280	-0-	4280	4280	4280	3			N	-0-					-0-
11	0		4274	-0-	4274	8554	4274	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
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
09	510	N	424	-0-	-86	-0-	424	3			N	-0-					-0-
10	0		464	-0-	464	464	464	3			N	-0-					-0-
11	0		469	-0-	469	933	469	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
06	2430	X	1961	-0-	-469	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
07	2511	X	2368	-0-	-143	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
08	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
09	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
10	0		2444	-0-	2444	2444	2444	3			N	-0-					-0-
11	0		2464	-0-	2464	4908	2464	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
06	3000	N	2647	-0-	-353	705	2647	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2672	-0-	-428	277	2672	3			N	-0-					-0-
08	4177	X	3900	-0-	-277	-0-	3900	3			N	-0-					-0-
09	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	3			N	-0-					-0-
10	0		3748	-0-	3748	3748	3748	3			N	-0-					-0-
*11	7368	X	3620	-0-	-3748	-0-	3620	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
06	4950	X	4729	-0-	-221	-0-	4729	3			N	-0-					-0-
07	5053	X	3918	-0-	-1135	-0-	3918	3			N	-0-					-0-
08	5053	X	4286	-0-	-767	-0-	4286	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	4193	-0-	-607	-0-	4193	3			N	-0-					-0-
10	0		4406	-0-	4406	4406	4406	3			N	-0-					-0-
11	0		4358	-0-	4358	8764	4358	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
06	5550	X	5395	-0-	-155	-0-	5395	3			N	-0-					-0-
07	5735	X	5618	-0-	-117	-0-	5618	3			N	-0-					-0-
08	5859	X	4838	-0-	-1021	-0-	4838	3			N	-0-					-0-
09	5670	X	4915	-0-	-755	-0-	4915	3			N	-0-					-0-
10	0		4450	-0-	4450	4450	4450	3			N	-0-					-0-
11	0		4698	-0-	4698	9148	4698	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
06	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	3			N	-0-					-0-
07	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	3			N	-0-					-0-
08	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	3			N	-0-					-0-
09	4380	X	4150	-0-	-230	-0-	4150	3			N	-0-					-0-
10	0		4375	-0-	4375	4375	4375	3			N	-0-					-0-
11	0		3997	-0-	3997	8372	3997	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		5613	-0-	5613	5613	5613	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		1923	-0-	1923	7536	1923	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		7166	-0-	7166	14702	7014	3	152	9	Y	138					138
*11	18238	X	3536	-0-	-14702	-0-	3536	3			Y	-0-					138

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
06	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	3134	-0-	-214	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	3301	-0-	-47	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	3067	-0-	-173	-0-	3067	3			N	-0-					-0-
10	0		2957	-0-	2957	2957	2957	3			N	-0-					-0-
11	0		2708	-0-	2708	5665	2708	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
06	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	3			N	-0-					-0-
07	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	3			N	-0-					-0-
08	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	3313	-0-	-467	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
10	0		3280	-0-	3280	3280	3280	3			N	-0-					-0-
11	0		3429	-0-	3429	6709	3429	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
06	2550	X	1924	-0-	-626	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
07	2635	X	1790	-0-	-845	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
08	2635	X	1856	-0-	-779	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
09	2250	X	1746	-0-	-504	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
10	0		1778	-0-	1778	1778	1778	3			N	-0-					-0-
11	0		1722	-0-	1722	3500	1722	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
06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
10	0		1232	-0-	1232	1232	1232	3			N	-0-					-0-
11	0		1439	-0-	1439	2671	1439	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
06	3060	X	2717	-0-	-343	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	2765	-0-	-397	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	2547	-0-	-708	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	3026	-0-	-124	-0-	3026	3			N	-0-					-0-
10	0		5163	-0-	5163	5163	5163	3			N	-0-					-0-
11	0		4875	-0-	4875	10038	4875	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
06	4410	X	3913	-0-	-497	-0-	3913	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	4491	-0-	-66	-0-	4491	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	4070	-0-	-146	-0-	4070	3			N	-0-					-0-
09	4080	X	3489	-0-	-591	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
10	0		3291	-0-	3291	3291	3291	3			N	-0-					-0-
11	0		4188	-0-	4188	7479	4188	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
06	600	N	409	-0-	-191	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	527	N	98	-0-	-429	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	527	N	418	-0-	-109	-0-	418	3			N	-0-					-0-
09	420	N	165	-0-	-255	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	0		55	-0-	55	55	55	3			N	-0-					-0-
11	0		10	-0-	10	65	10	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
06	3990	X	3903	-0-	-87	-0-	3903	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	3162	-0-	-1023	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
08	4247	X	4122	-0-	-125	-0-	4122	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	3980	-0-	-130	-0-	3980	3			N	-0-					-0-
10	0		3763	-0-	3763	3763	3763	3			N	-0-					-0-
11	0		3380	-0-	3380	7143	3380	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
06	5100	X	4040	-0-	-1060	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
07	5301	X	4090	-0-	-1211	-0-	4090	3			N	-0-					-0-
08	5301	X	608	-0-	-4693	-0-	608	3			N	-0-					-0-
09	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	-0-					-0-
10	0		15	-0-	15	15	15	3			N	-0-					-0-
*11	4050	X	2705	-0-	-1345	-0-	2705	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
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		9	-0-	9	9	9	3			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
06	210	N	128	-0-	-82	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
10	0		138	-0-	138	138	138	3			N	-0-					-0-
11	0		36	-0-	36	174	36	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 239112 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8548 - 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
06	1440	N	1408	-0-	-32	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1111	-0-	-377	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	729	-0-	-790	-0-	729	3			N	-0-					-0-
09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
10	0		1652	-0-	1652	1652	1652	3			N	-0-					-0-
11	0		1578	-0-	1578	3230	1578	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 19H RRCID -> 239173 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8546 - 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
06	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2778	-0-	-291	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	2451	-0-	-897	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	2044	-0-	-1196	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
10	0		1831	-0-	1831	1831	1831	3			N	-0-					-0-
*11	3672	X	1841	-0-	-1831	-0-	1841	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 239175 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 8674 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 17 RRCID -> 239420 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8537 - 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
06	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
10	0		68	-0-	68	68	68	3			N	-0-					-0-
11	0		190	-0-	190	258	190	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 16 RRCID -> 239464 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8538 - 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
06	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
07	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3			N	-0-					-0-
08	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
09	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
10	0		2890	-0-	2890	2890	2890	3			N	-0-					-0-
11	0		2814	-0-	2814	5704	2814	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 19 RRCID -> 239808 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8416 - 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
06	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
07	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
08	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
09	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
10	0		2343	-0-	2343	2343	2343	3			N	-0-					-0-
11	0		2287	-0-	2287	4630	2287	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
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
08	837	N	693	-0-	-144	-0-	693	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	627	-0-	-453	-0-	627	3			N	-0-					-0-
10	0		3	-0-	3	3	3	3			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240036 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8682 - 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
06	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
10	0		138	-0-	138	138	138	3			N	-0-					-0-
11	0		137	-0-	137	275	137	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240040 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8338 - 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
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
10	0		469	-0-	469	469	469	3			N	-0-					-0-
11	0		450	-0-	450	919	450	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240161 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8621 - 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
06	600	N	355	-0-	-245	-0-	355	3			N	-0-					-0-
07	527	N	469	-0-	-58	-0-	469	3			N	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
10	0		310	-0-	310	310	310	3			N	-0-					-0-
11	0		403	-0-	403	713	403	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241946 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8456 - 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
06	3180	X	2487	-0-	-693	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	1165	-0-	-2121	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
08	11848	X	11848	-0-	-0-	-0-	11848	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	2405	-0-	-775	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
10	0		3352	-0-	3352	3352	3352	3			N	-0-					-0-
*11	5434	X	2082	-0-	-3352	-0-	2082	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241982 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8432 - 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
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
07	589	N	455	-0-	-134	-0-	455	3			N	-0-					-0-
08	620	N	459	-0-	-161	-0-	459	3			N	-0-					-0-
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
10	0		660	-0-	660	660	660	3			N	-0-					-0-
11	0		652	-0-	652	1312	652	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 15 RRCID -> 241984 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8716 - 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
06	1380	N	1160	-0-	-220	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1176	-0-	-250	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
10	0		1379	-0-	1379	1379	1379	3			N	-0-					-0-
11	0		1349	-0-	1349	2728	1349	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
06	3090	X	2044	-0-	-1046	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	1847	-0-	-1346	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
08	2759	X	2619	-0-	-140	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
09	2670	X	447	-0-	-2223	-0-	447	3			N	-0-					-0-
10	0		178	-0-	178	178	178	3			N	-0-					-0-
*11	2520	X	718	-0-	-1802	-0-	718	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 7 RRCID -> 242763 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8612 - 9379

06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	0		5	-0-	5	5	5	3			N	-0-					-0-
11	0		5	-0-	5	10	5	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 16 RRCID -> 242768 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9637

06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
07	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
09	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
10	0		1827	-0-	1827	1827	1827	3			N	-0-					-0-
11	0		1749	-0-	1749	3576	1749	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243135 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8538 - 9358

06	2910	X	2613	-0-	-297	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	2675	-0-	-177	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	2766	-0-	-117	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	2658	-0-	-132	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
10	0		2745	-0-	2745	2745	2745	3			N	-0-					-0-
11	0		2606	-0-	2606	5351	2606	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243179 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8915 - 10148

06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	320	3	1	9	Y	1	2	1			1
07	279	N	234	-0-	-45	-0-	232	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	281	3	3	9	Y	3	3	1			1
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	270	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	0		268	-0-	268	268	266	3	2	9	Y	2	2	1			1
11	0		259	-0-	259	527	257	3	2	9	Y	2	2	1			1

CGU 9 WELL #: 15 RRCID -> 243180 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8423 - 9603

06	2910	X	2702	-0-	-208	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	2764	-0-	-119	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	2737	-0-	-146	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	2674	-0-	-86	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
10	0		2725	-0-	2725	2725	2725	3			N	-0-					-0-
11	0		2714	-0-	2714	5439	2714	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 16 RRCID -> 243294 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8704 - 9798

06	2010	N	1953	-0-	-57	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
07	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
08	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
09	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
10	0		2027	-0-	2027	2027	2027	3			N	-0-					-0-
11	0		1988	-0-	1988	4015	1988	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
06	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
07	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
08	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	599	-0-	-1291	-0-	599	3			N	-0-					-0-
10	0		2615	-0-	2615	2615	2615	3			N	-0-					-0-
11	0		4156	-0-	4156	6771	4156	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
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	306	3	37	9	Y	34					46
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					46
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	310	3	39	9	Y	35	38	1			43
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	328	3	9	9	Y	8	38	1			13
10	0		412	-0-	412	412	394	3	18	9	Y	16					29
11	0		410	-0-	410	822	389	3	21	9	Y	19					48

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
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-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1764	3	22	9	Y	20					83
07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1432	3	47	9	Y	43					126
08	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1806	3	19	9	Y	17					143
09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1626	3	7	9	Y	6					149
10	0		1502	-0-	1502	1502	1502	3			Y	-0-					149
11	0		1267	-0-	1267	2769	1257	3	10	9	Y	9					158

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
06	1500	N	445	-0-	-1055	-0-	445	3			N	-0-					-0-
07	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
08	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
09	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
10	0		228	-0-	228	228	228	3			N	-0-					-0-
11	0		379	-0-	379	607	379	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
06	5730	X	7	-0-	-5723	-0-	7	3			N	-0-	11	1			11
07	5890	X	30	-0-	-5860	-0-	29	3	1	9	N	1	7	1			5
08	4619	X	1876	-0-	-2743	-0-	1850	3	26	9	N	24					29
09	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5501	3	86	9	N	78	14	1			93
10	0		5407	-0-	5407	5407	5345	3	62	9	N	56	72	1			77
11	0		5197	-0-	5197	10604	5106	3	91	9	N	83	103	1			57

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
06	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
08	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
09	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
10	0		1704	-0-	1704	1704	1704	3			N	-0-					-0-
11	0		1397	-0-	1397	3101	1397	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245609 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8913 - 9906

06	3000	N	2676	-0-	-324	5772	2657	3	19	9	Y	17	19	1			12
07	3100	N	2621	-0-	-479	5293	2602	3	19	9	Y	17	19	1			10
08	6748	X	1455	-0-	-5293	-0-	1442	3	13	9	Y	12	19	1			3
09	2730	X	2420	-0-	-310	-0-	2402	3	18	9	Y	16	9	1			10
10	0		2271	-0-	2271	2271	2256	3	15	9	Y	14	16	1			8
11	0		428	-0-	428	2699	425	3	3	9	Y	3	10	1			1

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245612 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8644 - 9841

06	2490	X	168	-0-	-2322	-0-	167	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	1891	X	121	-0-	-1770	-0-	121	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	217	X	102	-0-	-115	-0-	101	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	180	X	93	-0-	-87	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
10	0		1468	-0-	1468	1468	1457	3	11	9	Y	10	5	1			5
11	0		2643	-0-	2643	4111	2622	3	21	9	Y	19	16	1			8

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245632 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 9233

06	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
07	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
08	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
09	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
10	0		2285	-0-	2285	2285	2285	3			N	-0-					-0-
11	0		2147	-0-	2147	4432	2147	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 15 RRCID -> 245690 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8732 - 9749

06	1530	N	1431	-0-	-99	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1462	-0-	-88	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1211	-0-	-339	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1074	-0-	-366	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
10	0		482	-0-	482	482	482	3			N	-0-					-0-
11	0		1272	-0-	1272	1754	1272	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245745 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8838 - 9834

06	2520	N	1934	-0-	-586	-0-	1921	3	13	9	Y	12	14	1			9
07	2263	N	1901	-0-	-362	-0-	1889	3	12	9	Y	11	13	1			7
08	2914	X	1823	-0-	-1091	-0-	1806	3	17	9	Y	15	18	1			4
09	2190	X	1678	-0-	-512	-0-	1666	3	12	9	Y	11	8	1			7
10	0		746	-0-	746	746	740	3	6	9	Y	5	9	1			3
11	0		1414	-0-	1414	2160	1404	3	10	9	Y	9	8	1			4

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245747 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8985 - 9880

06	11183	X	3038	-0-	-8145	-0-	3017	3	21	9	Y	19	21	1			14
07	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3080	3	21	9	Y	19	21	1			12
08	3131	X	2968	-0-	-163	-0-	2942	3	26	9	Y	24	29	1			7
09	3030	X	2971	-0-	-59	-0-	2950	3	21	9	Y	19	14	1			12
10	0		3089	-0-	3089	3089	3067	3	22	9	Y	20	21	1			11
11	0		2784	-0-	2784	5873	2763	3	21	9	Y	19	22	1			8

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
06	4980	X	4591	-0-	-389	-0-	4591	3			N	-0-					-0-
07	5146	X	4755	-0-	-391	-0-	4755	3			N	-0-					-0-
08	5022	X	4817	-0-	-205	-0-	4817	3			N	-0-					-0-
09	4770	X	4649	-0-	-121	-0-	4649	3			N	-0-					-0-
10	0		4846	-0-	4846	4846	4846	3			N	-0-					-0-
11	0		4666	-0-	4666	9512	4666	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
06	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2468	3	19	9	Y	17	18	1			12
07	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2539	3	17	9	Y	15	17	1			10
08	2945	X	2565	-0-	-380	-0-	2542	3	23	9	Y	21	25	1			6
09	2520	X	2329	-0-	-191	-0-	2311	3	18	9	Y	16	12	1			10
10	0		2164	-0-	2164	2164	2149	3	15	9	Y	14	16	1			8
11	0		1875	-0-	1875	4039	1862	3	13	9	Y	12	15	1			5

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	1230	N	1120	-0-	-110	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	962	-0-	-309	-0-	962	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1054	-0-	-217	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	1092	-0-	-18	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
10	0		1206	-0-	1206	1206	1206	3			N	-0-					-0-
11	0		1136	-0-	1136	2342	1136	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
06	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
07	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
08	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
09	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
10	0		2974	-0-	2974	2974	2974	3			N	-0-					-0-
11	0		2867	-0-	2867	5841	2867	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
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
08	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
10	0		1317	-0-	1317	1317	1317	3			N	-0-					-0-
11	0		1269	-0-	1269	2586	1269	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
06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
07	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
08	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
09	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
10	0		1668	-0-	1668	1668	1668	3			N	-0-					-0-
11	0		1626	-0-	1626	3294	1626	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
06	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1752	3	22	9	Y	20	15	1			18
07	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1784	3	23	9	Y	21	21	1			18
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1521	3	12	9	Y	11	19	1			10
09	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1629	3	12	9	Y	11	15	1			6
10	0		1564	-0-	1564	1564	1551	3	13	9	Y	12	10	1			8
11	0		1406	-0-	1406	2970	1393	3	13	9	Y	12	13	1			7

CGU 17 WELL #: 24 RRCID -> 246788 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8644 - 9650

06	4080	X	3381	-0-	-699	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	3656	-0-	-560	-0-	3656	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	3846	-0-	-60	-0-	3846	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	3671	-0-	-109	-0-	3671	3			N	-0-					-0-
10	0		3765	-0-	3765	3765	3765	3			N	-0-					-0-
11	0		3711	-0-	3711	7476	3711	3			N	-0-					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246976 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8900 - 9998

06	10440	X	3630	-0-	-6810	-0-	3623	3	7	9	Y	6	14	1			10
07	10788	X	4613	-0-	-6175	-0-	4607	3	6	9	Y	5	11	1			4
08	8835	X	158	-0-	-8677	-0-	156	3	2	9	Y	2					6
09	6330	X	926	-0-	-5404	-0-	924	3	2	9	Y	2					8
10	0		1365	-0-	1365	1365	1355	3	10	9	Y	9	8	1			9
*11	4470	X	873	-0-	-3597	-0-	870	3	3	9	Y	3					12

CGU 8 WELL #: 13R RRCID -> 247320 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8594 - 9458

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 16 RRCID -> 247986 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8396 - 9615

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 16R RRCID -> 248203 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8592 - 9605

06	2760	X	2498	-0-	-262	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
07	2604	X	2542	-0-	-62	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
08	2604	X	1986	-0-	-618	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
09	2520	X	2486	-0-	-34	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
10	0		2435	-0-	2435	2435	2435	3			N	-0-					-0-
11	0		2421	-0-	2421	4856	2421	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 15 RRCID -> 248288 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8420 - 9620

06	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
07	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	2168	-0-	-2	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	2007	-0-	-33	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
10	0		2158	-0-	2158	2158	2158	3			N	-0-					-0-
11	0		2170	-0-	2170	4328	2170	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
06	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2389	3	19	9	N	17	32	1			50
07	2542	N	2450	-0-	-92	-0-	2440	3	10	9	N	9	29	1			30
08	2542	N	2387	-0-	-155	-0-	2355	3	32	9	N	29					59
09	2400	N	2228	-0-	-172	-0-	2192	3	36	9	N	33	27	1			65
10	0		1845	-0-	1845	1845	1823	3	22	9	N	20	50	1			35
11	0		2014	-0-	2014	3859	1975	3	39	9	N	35	46	1			24

KYLE, J. R. -A- WELL #: 14 RRCID -> 250061 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8880 - 9204

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MARSHALL, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 250281 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8790 - 9542

06	180	N	126	-0-	-54	-0-	113	3	13	9	Y	12					12
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					12
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	71	3	9	9	Y	8	10	1			10
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	9	1			1
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250320 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8576 - 9255

06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0		185	-0-	185	185	185	3			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	185					N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 16 RRCID -> 250718 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8780 - 9632

06	2550	X	2369	-0-	-181	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
07	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	3			N	-0-					-0-
08	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	3			N	-0-					-0-
09	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
10	0		3373	-0-	3373	3373	3373	3			N	-0-					-0-
11	0		3590	-0-	3590	6963	3590	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250844 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8278 - 9264

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 7 WELL #: 18 RRCID -> 251253 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10069 PERF. 8952 - 9558

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	1800	N	1431	-0-	-369	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
07	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
08	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
09	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
10	0		970	-0-	970	970	970	3			N	-0-					-0-
11	0		2270	-0-	2270	3240	2270	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
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	9540	-0-	6440	6440	9540	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	35202	-0-	32202	38642	35202	3			N	-0-					-0-
10	0		30466	-0-	30466	69108	30466	3			N	-0-					-0-
11	0		26615	-0-	26615	95723	26615	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
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
09	780	N	69	-0-	-711	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	0		7	-0-	7	7	7	3			N	-0-					-0-
11	0		898	-0-	898	905	898	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
06	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	2111	-0-	-152	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
08	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	1996	-0-	-104	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
10	0		2194	-0-	2194	2194	2194	3			N	-0-					-0-
11	0		2339	-0-	2339	4533	2339	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
06	3210	X	3080	-0-	-130	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	3180	-0-	-44	-0-	3180	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	2995	-0-	-198	-0-	2995	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	2889	-0-	-201	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
10	0		2970	-0-	2970	2970	2970	3			N	-0-					-0-
11	0		3034	-0-	3034	6004	3034	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
06	570	N	303	-0-	-267	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-
08	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	3			N	-0-					-0-
09	300	N	254	-0-	-46	-0-	254	3			N	-0-					-0-
10	0		256	-0-	256	256	256	3			N	-0-					-0-
11	0		377	-0-	377	633	377	3			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
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
07	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	3			N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
10	0		356	-0-	356	356	356	3			N	-0-					-0-
11	0		96	-0-	96	452	96	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
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
07	527	N	177	-0-	-350	-0-	177	3			N	-0-					-0-
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
10	0		894	-0-	894	894	894	3			N	-0-					-0-
11	0		906	-0-	906	1800	906	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 20 RRCID -> 252827 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8460 - 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
06	4080	X	3703	-0-	-377	-0-	3703	3			N	-0-					-0-
07	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5418	3			N	-0-					-0-
08	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	3			N	-0-					-0-
09	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	3			N	-0-					-0-
10	0		4291	-0-	4291	4291	4291	3			N	-0-					-0-
11	0		3940	-0-	3940	8231	3940	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 22 RRCID -> 252828 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8478 - 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
06	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	2618	-0-	-203	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
08	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
09	2760	N	2332	-0-	-428	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
10	0		2501	-0-	2501	2501	2501	3			N	-0-					-0-
11	0		1888	-0-	1888	4389	1888	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 13 RRCID -> 252830 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8570 - 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
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
09	600	N	301	-0-	-299	-0-	301	3			N	-0-					-0-
10	0		284	-0-	284	284	284	3			N	-0-					-0-
11	0		60	-0-	60	344	60	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253376 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8900 - 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
06	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5117	3	44	9	Y	40	42	1			37
07	5177	X	5162	-0-	-15	-0-	5162	3			Y	-0-	37	1			-0-
08	5301	X	4162	-0-	-1139	-0-	4130	3	32	9	Y	29	2	1			27
09	5160	X	5002	-0-	-158	-0-	4963	3	39	9	Y	35	44	1			18
10	0		4971	-0-	4971	4971	4929	3	42	9	Y	38	30	1			26
11	0		4319	-0-	4319	9290	4277	3	42	9	Y	38	42	1			22

CGU 8 WELL #: 14 RRCID -> 253476 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 8572 - 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
06	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	3			N	-0-					-0-
07	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
08	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	3			N	-0-					-0-
09	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	3			N	-0-					-0-
10	0		5129	-0-	5129	5129	5129	3			N	-0-					-0-
11	0		4743	-0-	4743	9872	4743	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 12 RRCID -> 253534 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8700 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
10	0		143	-0-	143	143	143	3			N	-0-					-0-
11	0		307	-0-	307	450	307	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
06	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-	24	1			25
07	2015	X	1138	-0-	-877	-0-	1131	3	7	9	N	6	15	1			16
08	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5332	3	79	9	N	72					88
09	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	21	40	1			69
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	54	1			16
*11	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	7	18	1			5

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
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	956	3	7	9	Y	6	3	1			4
07	992	N	256	-0-	-736	-0-	254	3	2	9	Y	2	5	1			1
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	328	3	3	9	Y	3	3	1			1
09	960	N	141	-0-	-819	-0-	140	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	0		199	-0-	199	199	198	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	0		125	-0-	125	324	125	3			Y	-0-	1	1			-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
06	2430	N	291	-0-	-2139	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	59	-0-	-2111	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
10	0		2095	-0-	2095	2095	2095	3			N	-0-					-0-
11	0		2262	-0-	2262	4357	2262	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2311	3	17	9	Y	15	16	1			11
07	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2326	3	15	9	Y	14	16	1			9
08	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2274	3	21	9	Y	19	22	1			6
09	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1991	3	13	9	Y	12	10	1			8
10	0		1967	-0-	1967	1967	1953	3	14	9	Y	13	14	1			7
11	0		1915	-0-	1915	3882	1900	3	15	9	Y	14	15	1			6

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
06	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1457	-0-	-279	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
08	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1509	-0-	-171	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
10	0		1588	-0-	1588	1588	1588	3			N	-0-					-0-
11	0		1220	-0-	1220	2808	1220	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
06	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
07	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
08	2790	X	2485	-0-	-305	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	1937	-0-	-883	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
10	0		2165	-0-	2165	2165	2165	3			N	-0-					-0-
11	0		2472	-0-	2472	4637	2472	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
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	63	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					1
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	86	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	114	3	1	9	Y	1					2
10	0		91	-0-	91	91	90	3	1	9	Y	1	2	1			1
11	0		84	-0-	84	175	83	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
06	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	3143	-0-	-19	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	3009	-0-	-153	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
09	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	3			N	-0-					-0-
10	0		3578	-0-	3578	3578	3578	3			N	-0-					-0-
11	0		3565	-0-	3565	7143	3565	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
06	2940	X	2516	-0-	-424	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2539	-0-	-468	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
08	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
09	2520	N	1926	-0-	-594	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
10	0		2077	-0-	2077	2077	2077	3			N	-0-					-0-
11	0		2821	-0-	2821	4898	2821	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
06	3510	X	3288	-0-	-222	-0-	3288	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	3583	-0-	-44	-0-	3583	3			N	-0-					-0-
08	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	2042	-0-	-1408	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
10	0		1923	-0-	1923	1923	1923	3			N	-0-					-0-
11	0		3310	-0-	3310	5233	3310	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
06	3480	X	2717	-0-	-763	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
07	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	3			N	-0-					-0-
08	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	6787	3			N	-0-					-0-
09	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	3			N	-0-					-0-
10	0		6675	-0-	6675	6675	6675	3			N	-0-					-0-
11	0		6360	-0-	6360	13035	6360	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
06	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	3			N	-0-					-0-
07	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	3			N	-0-					-0-
08	5146	X	4233	-0-	-913	-0-	4233	3			N	-0-					-0-
09	4980	X	3046	-0-	-1934	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
10	0		3312	-0-	3312	3312	3312	3			N	-0-					-0-
11	0		3042	-0-	3042	6354	3042	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
06	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	2927	-0-	-793	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	2673	-0-	-1047	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	2276	-0-	-1324	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
10	0		2613	-0-	2613	2613	2613	3			N	-0-					-0-
11	0		3163	-0-	3163	5776	3163	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
06	3690	X	2081	-0-	-1609	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	1599	-0-	-2214	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	1767	-0-	-2046	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	1387	-0-	-2303	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
10	0		1120	-0-	1120	1120	1120	3			N	-0-					-0-
11	0		1839	-0-	1839	2959	1839	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
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
10	0		260	-0-	260	260	260	3			N	-0-					-0-
11	0		256	-0-	256	516	256	3			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
06	3720	X	3021	-0-	-699	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
07	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	3			N	-0-					-0-
08	3875	X	2771	-0-	-1104	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	2491	-0-	-1259	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
10	0		3063	-0-	3063	3063	3063	3			N	-0-					-0-
11	0		3479	-0-	3479	6542	3479	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
06	7620	X	7301	-0-	-319	-0-	7301	3			N	-0-					-0-
07	7998	X	6380	-0-	-1618	-0-	6380	3			N	-0-					-0-
08	7998	X	6636	-0-	-1362	-0-	6636	3			N	-0-					-0-
09	7740	X	6206	-0-	-1534	-0-	6206	3			N	-0-					-0-
10	0		6225	-0-	6225	6225	6225	3			N	-0-					-0-
11	0		5910	-0-	5910	12135	5910	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
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
06	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	8808	3	76	9	Y	69	73	1			63
07	9300	X	9101	-0-	-199	-0-	8996	3	105	9	Y	95	77	1			81
08	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	8912	3	64	9	Y	58	84	1			55
09	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	8540	3	64	9	Y	58	83	1			30
10	0		8775	-0-	8775	8775	8700	3	75	9	Y	68	52	1			46
11	0		8579	-0-	8579	17354	8496	3	83	9	Y	75	77	1			44

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
06	1770	N	1219	-0-	-551	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	841	-0-	-988	-0-	841	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1178	-0-	-651	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	972	-0-	-258	-0-	972	3			N	-0-					-0-
10	0		1112	-0-	1112	1112	1112	3			N	-0-					-0-
11	0		218	-0-	218	1330	218	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
06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1186	-0-	-736	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1271	-0-	-217	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1194	-0-	-66	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
10	0		1144	-0-	1144	1144	1144	3			N	-0-					-0-
11	0		1052	-0-	1052	2196	1052	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
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	0		50	-0-	50	50	50	3			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	50					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
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
08	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
09	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	3			N	-0-					-0-
10	0		260	-0-	260	260	260	3			N	-0-					-0-
11	0		265	-0-	265	525	265	3			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
06	4710	X	1881	-0-	-2829	-0-	1862	3	19	9	Y	17	14	1			16
07	4774	X	2076	-0-	-2698	-0-	2051	3	25	9	Y	23	20	1			19
08	4340	X	2129	-0-	-2211	-0-	2114	3	15	9	Y	14	20	1			13
09	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3361	3	14	9	Y	13	19	1			7
10	0		4262	-0-	4262	4262	4227	3	35	9	Y	32	17	1			22
*11	7576	X	3314	-0-	-4262	-0-	3280	3	34	9	Y	31	35	1			18

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
06	1830	N	1725	-0-	-105	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1712	-0-	-210	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1675	-0-	-61	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1622	-0-	-118	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
10	0		1648	-0-	1648	1648	1648	3			N	-0-					-0-
11	0		1673	-0-	1673	3321	1673	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
06	34456	X	34456	-0-	-0-	-0-	34456	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	3161	-0-	-1427	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	3245	-0-	-568	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
09	7140	X	2972	-0-	-4168	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
10	0		3119	-0-	3119	3119	3119	3			N	-0-					-0-
11	0		1399	-0-	1399	4518	1399	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
06	4260	X	3989	-0-	-271	-0-	3989	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	4076	-0-	-326	-0-	4076	3			N	-0-					-0-
08	4402	X	4027	-0-	-375	-0-	4027	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	3904	-0-	-326	-0-	3904	3			N	-0-					-0-
10	0		4012	-0-	4012	4012	4012	3			N	-0-					-0-
11	0		3888	-0-	3888	7900	3888	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
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
07	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
08	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
09	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
10	0		2339	-0-	2339	2339	2339	3			N	-0-					-0-
11	0		2266	-0-	2266	4605	2266	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
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1337	3	10	9	Y	9	11	1			6
07	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1938	3	13	9	Y	12	11	1			7
08	1643	N	1171	-0-	-472	-0-	1160	3	11	9	Y	10	14	1			3
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1490	3	10	9	Y	9	6	1			6
10	0		516	-0-	516	516	512	3	4	9	Y	4	8	1			2
11	0		321	-0-	321	837	319	3	2	9	Y	2	3	1			1

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
06	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	2785	-0-	-98	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
08	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
09	2790	N	2358	-0-	-432	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
10	0		2255	-0-	2255	2255	2255	3			N	-0-					-0-
11	0		2099	-0-	2099	4354	2099	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
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
07	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
08	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1337	-0-	-43	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
10	0		2957	-0-	2957	2957	2957	3			N	-0-					-0-
11	0		3182	-0-	3182	6139	3182	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
06	540	N	487	-0-	-53	-0-	487	3			N	-0-					-0-
07	558	N	493	-0-	-65	-0-	493	3			N	-0-					-0-
08	527	N	457	-0-	-70	-0-	457	3			N	-0-					-0-
09	480	N	402	-0-	-78	-0-	402	3			N	-0-					-0-
10	0		351	-0-	351	351	351	3			N	-0-					-0-
11	0		310	-0-	310	661	310	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
06	3000	N	3011	-0-	11	11	3011	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3580	-0-	480	491	3580	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2916	-0-	-184	307	2916	3			N	-0-					-0-
09	2310	N	1823	-0-	-487	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
10	0		1816	-0-	1816	1816	1816	3			N	-0-					-0-
11	0		1632	-0-	1632	3448	1632	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
06	270	X	47	-0-	-223	-0-	47	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	279	X	72	-0-	-207	-0-	52	3	20	9	Y	18	3	1			15
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-	15	1			-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	45	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	0		40	-0-	40	40	40	3			Y	-0-					-0-
11	0		88	-0-	88	128	87	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

CGU 5 WELL #: 19 RRCID -> 257414 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8520 - 9708

06	1920	N	1624	-0-	-296	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
08	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
09	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
10	0		1546	-0-	1546	1546	1546	3			N	-0-					-0-
11	0		1508	-0-	1508	3054	1508	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 14 RRCID -> 257416 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8761 - 9775

06	3780	X	3340	-0-	-440	-0-	3340	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	3487	-0-	-419	-0-	3487	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	3425	-0-	-481	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
09	3360	X	3031	-0-	-329	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
10	0		3176	-0-	3176	3176	3176	3			N	-0-					-0-
11	0		3044	-0-	3044	6220	3044	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 22 RRCID -> 257420 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8434 - 9518

06	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
07	3060	N	3060	-0-	-0-	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
08	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
09	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
10	0		3640	-0-	3640	3640	3640	3			N	-0-					-0-
11	0		3636	-0-	3636	7276	3636	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 25 RRCID -> 257574 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8662 - 9678

06	4530	X	4198	-0-	-332	-0-	4198	3			N	-0-					-0-
07	4681	X	4244	-0-	-437	-0-	4244	3			N	-0-					-0-
08	4681	X	3719	-0-	-962	-0-	3719	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	3945	-0-	-585	-0-	3945	3			N	-0-					-0-
10	0		4599	-0-	4599	4599	4599	3			N	-0-					-0-
11	0		3721	-0-	3721	8320	3721	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 23H RRCID -> 257816 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 9505 - 12934

06	7740	X	7092	-0-	-648	-0-	7092	3			N	-0-					-0-
07	7440	X	7010	-0-	-430	-0-	7010	3			N	-0-					-0-
08	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	7918	3			N	-0-					-0-
09	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	7514	3			N	-0-					-0-
10	0		7745	-0-	7745	7745	7745	3			N	-0-					-0-
11	0		7436	-0-	7436	15181	7436	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 17 RRCID -> 257851 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8456 - 9685

06	4830	X	4081	-0-	-749	-0-	4081	3			N	-0-					-0-
07	4898	X	4361	-0-	-537	-0-	4361	3			N	-0-					-0-
08	4898	X	4550	-0-	-348	-0-	4550	3			N	-0-					-0-
09	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	3			N	-0-					-0-
10	0		4561	-0-	4561	4561	4561	3			N	-0-					-0-
11	0		4484	-0-	4484	9045	4484	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
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
10	0		298	-0-	298	298	298	3			N	-0-					-0-
11	0		1567	-0-	1567	1865	1567	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259564 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9536 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4620	X	4541	-0-	-79	-0-	4541	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	4590	-0-	-184	-0-	4590	3			N	-0-					-0-
08	4681	X	2729	-0-	-1952	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	4191	-0-	-339	-0-	4191	3			N	-0-					-0-
10	0		4312	-0-	4312	4312	4312	3			N	-0-					-0-
11	0		3474	-0-	3474	7786	3474	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 20 RRCID -> 259659 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8572 - 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
06	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	3			N	-0-					-0-
07	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	3			N	-0-					-0-
08	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	3			N	-0-					-0-
09	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
10	0		4835	-0-	4835	4835	4835	3			N	-0-					-0-
*11	7544	X	2709	-0-	-4835	-0-	2709	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 21 RRCID -> 259662 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8516 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 22 RRCID -> 259749 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8471 - 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
06	150	N	60	-0-	-90	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	0		13	-0-	13	13	13	3			N	-0-					-0-
11	0		64	-0-	64	77	64	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 14 RRCID -> 260799 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8396 - 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
06	4470	X	3194	-0-	-1276	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
07	4619	X	3154	-0-	-1465	-0-	3154	3			N	-0-					-0-
08	4619	X	3595	-0-	-1024	-0-	3595	3			N	-0-					-0-
09	4380	X	3869	-0-	-511	-0-	3869	3			N	-0-					-0-
10	0		3735	-0-	3735	3735	3735	3			N	-0-					-0-
11	0		4018	-0-	4018	7753	4018	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 18 RRCID -> 260800 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8576 - 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
06	3120	X	2857	-0-	-263	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	2871	-0-	-291	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
08	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	3			N	-0-					-0-
09	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	3			N	-0-					-0-
10	0		3491	-0-	3491	3491	3491	3			N	-0-					-0-
11	0		3396	-0-	3396	6887	3396	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
06	840	N	455	-0-	-385	-0-	455	3			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
09	450	N	257	-0-	-193	-0-	257	3			N	-0-					-0-
10	0		453	-0-	453	453	453	3			N	-0-					-0-
11	0		1720	-0-	1720	2173	1720	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 13H RRCID -> 260951 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 9640 - 13256

06	4890	X	3677	-0-	-1213	-0-	3677	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	3731	-0-	-485	-0-	3731	3			N	-0-					-0-
08	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	3			N	-0-					-0-
09	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	3			N	-0-					-0-
10	0		4207	-0-	4207	4207	4207	3			N	-0-					-0-
11	0		3965	-0-	3965	8172	3965	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 17 RRCID -> 261478 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8713 - 9832

06	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
07	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	3			N	-0-					-0-
08	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
09	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	3			N	-0-					-0-
10	0		3248	-0-	3248	3248	3248	3			N	-0-					-0-
11	0		3021	-0-	3021	6269	3021	3			N	-0-					-0-

BORDERS, E GU 1 WELL #: 6H RRCID -> 263829 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9642 - 12639

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	3	-0-	-338	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		2404	-0-	2404	2404	2404	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 24 RRCID -> 263843 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8390 - 9786

06	3480	X	2459	-0-	-1021	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	1980	-0-	-1058	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	1371	-0-	-1667	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	2254	-0-	-386	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
10	0		2265	-0-	2265	2265	2265	3			N	-0-					-0-
*11	6076	X	3811	-0-	-2265	-0-	3811	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 263847 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 8663 - 9920

06	3930	X	2931	-0-	-999	-0-	2910	3	21	9	Y	19	25	1			14
07	4061	X	2951	-0-	-1110	-0-	2932	3	19	9	Y	17	20	1			11
08	4309	X	3953	-0-	-356	-0-	3918	3	35	9	Y	32	34	1			9
09	4170	X	2646	-0-	-1524	-0-	2626	3	20	9	Y	18	16	1			11
10	0		2385	-0-	2385	2385	2367	3	18	9	Y	16	18	1			9
11	0		3436	-0-	3436	5821	3410	3	26	9	Y	24	23	1			10

CGU 33 WELL #: 14 RRCID -> 263855 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 8525 - 9566

06	2490	X	2091	-0-	-399	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
07	2573	X	2440	-0-	-133	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	2290	-0-	-66	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
09	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
10	0		2175	-0-	2175	2175	2175	3			N	-0-					-0-
11	0		2032	-0-	2032	4207	2032	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
06	6810	X	6142	-0-	-668	-0-	6142	3			N	-0-					-0-
07	6944	X	6296	-0-	-648	-0-	6296	3			N	-0-					-0-
08	6727	X	6667	-0-	-60	-0-	6667	3			N	-0-					-0-
09	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	6297	3			N	-0-					-0-
10	0		6509	-0-	6509	6509	6509	3			N	-0-					-0-
11	0		6277	-0-	6277	12786	6277	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 17 RRCID -> 263948 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8512 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3480	X	2546	-0-	-934	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	2865	-0-	-731	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
08	3596	X	3038	-0-	-558	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
09	3390	X	2914	-0-	-476	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
10	0		2899	-0-	2899	2899	2899	3			N	-0-					-0-
11	0		2787	-0-	2787	5686	2787	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263949 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9918 - 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
06	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	4324	-0-	-16	-0-	4324	3			N	-0-					-0-
08	4340	X	4262	-0-	-78	-0-	4262	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	4004	-0-	-226	-0-	4004	3			N	-0-					-0-
10	0		4207	-0-	4207	4207	4207	3			N	-0-					-0-
11	0		3670	-0-	3670	7877	3670	3			N	-0-					-0-

S. GARY WELL #: 3H RRCID -> 263965 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 9440 PERF.10165 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					Y	4					4
07	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	6943	3	1	9	Y	1	4	1			1
08	2728	X	1806	-0-	-922	-0-	1762	3	44	9	Y	40	3	1			38
09	2070	X	579	-0-	-1491	-0-	469	3	110	9	Y	100	86	1	1	8	51
10	0		1749	-0-	1749	1749	1621	3	128	9	Y	116	89	1			78
11	0		3497	-0-	3497	5246	3346	3	151	9	Y	137	135	1			80

S. GARY WELL #: 4H RRCID -> 264512 COMPL. DATE 10/27/2011 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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST LUMBER IND INC UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264757 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9931 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9180	X	9072	-0-	-108	-0-	9072	3			N	-0-					-0-
07	9920	X	9160	-0-	-760	-0-	9160	3			N	-0-					-0-
08	9920	X	9137	-0-	-783	-0-	9137	3			N	-0-					-0-
09	9600	X	6251	-0-	-3349	-0-	6251	3			N	-0-					-0-
10	0		8731	-0-	8731	8731	8731	3			N	-0-					-0-
11	0		8745	-0-	8745	17476	8745	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 20 RRCID -> 265192 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8386 - 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
06	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
07	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
08	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
09	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
10	0		1305	-0-	1305	1305	1305	3			N	-0-					-0-
*11	2921	N	1616	-0-	-1305	-0-	1616	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
06	4680	X	3778	-0-	-902	-0-	3778	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	4408	-0-	-118	-0-	4408	3			N	-0-					-0-
08	4464	X	4133	-0-	-331	-0-	4133	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	3860	-0-	-400	-0-	3860	3			N	-0-					-0-
10	0		3827	-0-	3827	3827	3827	3			N	-0-					-0-
11	0		2907	-0-	2907	6734	2907	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
06	990	N	950	-0-	-40	-0-	950	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	964	-0-	-152	-0-	964	3			N	-0-					-0-
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
10	0		1341	-0-	1341	1341	1341	3			N	-0-					-0-
11	0		1397	-0-	1397	2738	1397	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
06	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3			N	-0-					-0-
07	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	2827	-0-	-335	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
09	3480	X	1731	-0-	-1749	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
10	0		1327	-0-	1327	1327	1327	3			N	-0-					-0-
11	0		1182	-0-	1182	2509	1182	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					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
06	6450	X	6287	-0-	-163	-0-	6233	3	54	9	Y	49	53	1			45
07	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	6692	3	77	9	Y	70	55	1			60
08	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6698	3	47	9	Y	43	62	1			41
09	6300	X	6095	-0-	-205	-0-	6050	3	45	9	Y	41	61	1			21
10	0		7068	-0-	7068	7068	7007	3	61	9	Y	55	39	1			37
11	0		6600	-0-	6600	13668	6536	3	64	9	Y	58	61	1			34

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
06	7590	X	7201	-0-	-389	-0-	7143	3	58	9	N	53	101	1			160
07	7750	X	7395	-0-	-355	-0-	7361	3	34	9	N	31	93	1			98
08	7750	X	7373	-0-	-377	-0-	7268	3	105	9	N	95					193
09	7350	X	7344	-0-	-6	-0-	7234	3	110	9	N	100	89	1			204
10	0		7246	-0-	7246	7246	7165	3	81	9	N	74	158	1			120
11	0		7241	-0-	7241	14487	7114	3	127	9	N	115	156	1			79

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
06	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2485	3	33	9	N	30	10	1			27
07	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2770	3	6	9	N	5	27	1			5
08	3100	N	3221	-0-	121	121	3197	3	24	9	N	22	6	1			21
09	630	N	496	-0-	-134	-0-	483	3	13	9	N	12	27	1			6
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	6	1			1
*11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-	1	1			-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
06	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	3			Y	-0-	27	1			-0-
07	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3721	3	43	9	Y	39	6	1			33
08	4309	X	3913	-0-	-396	-0-	3882	3	31	9	Y	28	35	1			26
09	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3859	3	28	9	Y	25	38	1			13
10	0		3514	-0-	3514	3514	3484	3	30	9	Y	27	22	1			18
11	0		4140	-0-	4140	7654	4098	3	42	9	Y	38	34	1			22

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267126 COMPL. DATE 08/17/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9122 - 10007

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	8580	X	7533	-0-	-1047	-0-	7475	3	58	9	Y	53	90	1			83
07	8680	X	8089	-0-	-591	-0-	8023	3	66	9	Y	60	88	1			55
08	8153	X	1054	-0-	-7099	-0-	1036	3	18	9	Y	16					71
09	7890	X	7042	-0-	-848	-0-	7023	3	19	9	Y	17					88
10	0		8413	-0-	8413	8413	8340	3	73	9	Y	66	86	1			68
11	0		7501	-0-	7501	15914	7472	3	29	9	Y	26					94

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267705 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 9937 PERF.10206 - 14228

06	6750	X	6318	-0-	-432	-0-	6271	3	47	9	Y	43	73	1			68
07	6975	X	6533	-0-	-442	-0-	6479	3	54	9	Y	49	73	1			44
08	6727	X	6456	-0-	-271	-0-	6439	3	17	9	Y	15					59
09	6480	X	6198	-0-	-282	-0-	6181	3	17	9	Y	15					74
10	0		6412	-0-	6412	6412	6354	3	58	9	Y	53	73	1			54
11	0		6108	-0-	6108	12520	6086	3	22	9	Y	20					74

FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 285547 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9984 - 13713

06	29010	X	27127	-0-	-1883	-0-	27127	3			N	-0-					-0-
07	29977	X	27237	-0-	-2740	-0-	27237	3			N	-0-					-0-
08	29977	X	26773	-0-	-3204	-0-	26773	3			N	-0-					-0-
09	28950	X	25562	-0-	-3388	-0-	25562	3			N	-0-					-0-
10	0		25362	-0-	25362	25362	25362	3			N	-0-					-0-
11	0		24420	-0-	24420	49782	24420	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

06	390	N	355	-0-	-35	-0-	355	3			N	-0-					121
07	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	3			N	-0-					121
08	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	3			N	-0-					121
09	360	N	310	-0-	-50	-0-	310	3			N	-0-					121
10	0		125	-0-	125	125	125	3			N	-0-					121
11	0		120	-0-	120	245	120	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
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					92
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					92
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	50	3	4	9	N	4					96
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	4					100
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	0		55	-0-	55	55	55	3			N	-0-					100

HILL HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 184839 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9239 - 9731

06	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	0		80	-0-	80	80	80	3			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	80					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

06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	969	2	6	9	Y	5	20	1			9
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1139	2	2	9	Y	2	2	8			9
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1104	2	48	9	Y	44					53
09	0		1075	-0-	1075	1075	1046	2	29	9	Y	26	55	1	3	8	21
10	0		1050	-0-	1050	2125	1024	2	26	9	Y	24					45
11	0		980	-0-	980	3105	951	2	29	9	Y	26	52	1	3	8	16

STERRETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 083239 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8732 - 9602

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	1440	N	1351	-0-	-89	-0-	1327	2	24	9	Y	22	23	1			18
07	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	1454	2	33	9	Y	30	26	1	9	8	13
08	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1565	2	14	9	Y	13					26
09	0		1652	-0-	1652	1652	1622	2	30	9	Y	27	26	1			27
10	0		1543	-0-	1543	3195	1512	2	31	9	Y	28	29	1			26
11	0		1726	-0-	1726	4921	1689	2	37	9	Y	34	27	1			33

DANIELS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141797 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 9828

06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	52	1	1591	2	Y	17	32	1			18
							19	9									
07	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	51	1	1547	2	Y	11	2	8			27
							12	9									
08	2108	N	1587	-0-	-521	-0-	49	1	1529	2	Y	8					35
							9	9									
09	0		1440	-0-	1440	1440	46	1	1384	2	Y	9	3	8			41
							10	9									
10	0		930	-0-	930	2370	29	1	900	2	Y	1					42
							1	9									
11	0		641	-0-	641	3011	19	1	605	2	Y	15	38	1	8	8	11
							17	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. 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
06	2026	N	2026	-0-		-0-	-0-	64	1	1940	2	Y	20	55	1			21
								22	9									
07	2387	N	1956	-0-		-431	-0-	63	1	1881	2	Y	11					32
								12	9									
08	2418	N	2067	-0-		-351	-0-	64	1	1991	2	Y	11					43
								12	9									
09	0		971	-0-		971	971	31	1	936	2	Y	4					47
								4	9									
10	0		1685	-0-		1685	2656	52	1	1631	2	Y	2					49
								2	9									
11	0		1612	-0-		1612	4268	48	1	1544	2	Y	18	45	1			22
								20	9									

DANIELS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146007 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8943 - 9856

06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	750	N	602	-0-		-148	-0-	19	1	576	2	Y	6	19	1			7
								7	9									
07	806	N	477	-0-		-329	-0-	15	1	459	2	Y	3					10
								3	9									
08	744	N	480	-0-		-264	-0-	15	1	462	2	Y	3					13
								3	9									
09	0		409	-0-		409	409	13	1	394	2	Y	2					15
								2	9									
10	0		410	-0-		410	819	13	1	397	2	Y	-0-					15
11	0		440	-0-		440	1259	13	1	421	2	Y	5	14	1			6
								6	9									

DANIELS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167152 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8876 - 9869

06	120	N	67	-0-		-53	-0-	2	1	64	2	Y	1	2	1			1
								1	9									
07	93	N	78	-0-		-15	-0-	2	1	76	2	Y	-0-					1
08	93	N	56	-0-		-37	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					1
09	0		70	-0-		70	70	2	1	68	2	Y	-0-					1
10	0		89	-0-		89	159	3	1	86	2	Y	-0-					1
11	0		93	-0-		93	252	3	1	89	2	Y	1	1	1			1
								1	9									

WILSON, HAROLD WELL #: 4 RRCID -> 173417 COMPL. DATE 04/25/1999 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8608 - 9923

06	1212	N	1212	-0-		-0-	-0-	1190	2	22	9	Y	20	28	1			16
07	1300	N	1300	-0-		-0-	-0-	1279	2	21	9	Y	19	23	1			12
08	1519	N	1137	-0-		-382	-0-	1126	2	11	9	Y	10					22
09	0		1557	-0-		1557	1557	1528	2	29	9	Y	26	22	1			26
10	0		1127	-0-		1127	2684	1105	2	22	9	Y	20	27	1			19
11	0		1266	-0-		1266	3950	1238	2	28	9	Y	25	19	1			25

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
06	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2406	2	45	9	Y	41	42	1			32
07	2325	N	1992	-0-	-333	-0-	1960	2	32	9	Y	29	44	1			17
08	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2390	2	22	9	Y	20					37
09	0		2185	-0-	2185	2185	2145	2	40	9	Y	36	36	1			37
10	0		2391	-0-	2391	4576	2344	2	47	9	Y	43	41	1			39
11	0		2235	-0-	2235	6811	2188	2	47	9	Y	43	41	1			41

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 179357 COMPL. DATE 08/26/2000 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
06	2400	N	2327	-0-	-73	-0-	2314	2	13	9	Y	12	51	1			24
07	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			Y	-0-					24
08	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2255	2	99	9	Y	90					114
09	0		2248	-0-	2248	2248	2195	2	53	9	Y	48	118	1			44
10	0		2652	-0-	2652	4900	2586	2	66	9	Y	60					104
11	0		2574	-0-	2574	7474	2507	2	67	9	Y	61	121	1			44

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 179782 COMPL. DATE 10/04/2000 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
06	1590	N	1477	-0-	-113	-0-	1451	2	26	9	Y	24	33	1			19
07	1798	N	1578	-0-	-220	-0-	1553	2	25	9	Y	23	27	1			15
08	1829	N	1738	-0-	-91	-0-	1721	2	17	9	Y	15					30
09	0		1537	-0-	1537	1537	1509	2	28	9	Y	25	30	1			25
10	0		1713	-0-	1713	3250	1679	2	34	9	Y	31	27	1			29
11	0		1707	-0-	1707	4957	1671	2	36	9	Y	33	29	1			33

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
06	1350	N	1207	-0-	-143	-0-	1185	2	22	9	Y	20	23	1			16
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1191	2	19	9	Y	17	22	1			11
08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1392	2	13	9	Y	12					23
09	0		1346	-0-	1346	1346	1322	2	24	9	Y	22	23	1			22
10	0		1415	-0-	1415	2761	1387	2	28	9	Y	25	24	1			23
11	0		1381	-0-	1381	4142	1351	2	30	9	Y	27	23	1			27

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
06	2190	N	1678	-0-	-512	-0-	1647	2	31	9	Y	28	32	1			23
07	2046	N	1742	-0-	-304	-0-	1714	2	28	9	Y	25	32	1			16
08	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1902	2	18	9	Y	16					32
09	0		1823	-0-	1823	1823	1790	2	33	9	Y	30	32	1			30
10	0		1909	-0-	1909	3732	1872	2	37	9	Y	34	32	1			32
11	0		1961	-0-	1961	5693	1919	2	42	9	Y	38	33	1			37

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
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
09	0		144	-0-	144	144	144	2			Y	-0-					-0-
10	0		88	-0-	88	232	88	2			Y	-0-					-0-
11	0		54	-0-	54	286	54	2			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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	925	-0-	-155	-0-	22	1	886	2	Y	15	14	1			6
							17	9									
07	1147	N	978	-0-	-169	-0-	24	1	939	2	Y	14	14	1			6
							15	9									
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	25	1	1097	2	Y	20	21	1			5
							22	9									
09	0		1088	-0-	1088	1088	25	1	1044	2	Y	17	17	1			5
							19	9									
10	0		1035	-0-	1035	2123	24	1	991	2	Y	18	15	1			8
							20	9									
11	0		1043	-0-	1043	3166	22	1	1001	2	Y	18	21	1			5
							20	9									

STERRETT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202052 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 10050

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERRETT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203063 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8784 - 10050

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		151	-0-	151	151	4	1	147	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		138	-0-	138	289	3	1	135	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		45	-0-	45	334	1	1	44	2	Y	-0-					-0-
10	0		25	-0-	25	359	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
11	0		6	-0-	6	365	6	2			Y	-0-					-0-

STERRETT WELL #: 8 RRCID -> 207793 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8778 - 10058

06	1740	N	1507	-0-	-233	-0-	35	1	1444	2	Y	25	25	1			10
							28	9									
07	1736	N	1542	-0-	-194	-0-	38	1	1479	2	Y	23	23	1			10
							25	9									
08	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	42	1	1845	2	Y	34	36	1			8
							37	9									
09	0		1951	-0-	1951	1951	45	1	1871	2	Y	32	29	1			11
							35	9									
10	0		1824	-0-	1824	3775	43	1	1745	2	Y	33	29	1			15
							36	9									
11	0		2023	-0-	2023	5798	43	1	1940	2	Y	36	40	1			11
							40	9									

STERRETT WELL #: 11 RRCID -> 208892 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8740 - 10008

06	1320	N	1271	-0-	-49	-0-	30	1	1209	2	Y	29	27	1			12
							32	9									
07	1178	N	1080	-0-	-98	-0-	26	1	1030	2	Y	22	24	1			10
							24	9									
08	1488	X	1139	-0-	-349	-0-	25	1	1083	2	Y	28	31	1			7
							31	9									
09	0		1380	-0-	1380	1380	32	1	1314	2	Y	31	28	1			10
							34	9									
10	0		1451	-0-	1451	2831	34	1	1377	2	Y	36	30	1			16
							40	9									
11	0		1295	-0-	1295	4126	27	1	1234	2	Y	31	38	1			9
							34	9									

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
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	19	1	758	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	310	N	45	-0-	-265	-0-	1	1	44	2	Y	-0-					-0-
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	17	1	726	2	Y	-0-					-0-
09	0		687	-0-	687	687	16	1	671	2	Y	-0-					-0-
10	0		75	-0-	75	762	2	1	73	2	Y	-0-					-0-
11	0		115	-0-	115	877	2	1	113	2	Y	-0-					-0-

STERRETT WELL #: 9 RRCID -> 209810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10276 PERF. 8756 - 10044

06	1920	N	1340	-0-	-580	-0-	32	1	1295	2	Y	12	11	1			4
							13	9									
07	1581	N	1517	-0-	-64	-0-	37	1	1466	2	Y	13	11	1			6
							14	9									
08	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	39	1	1701	2	Y	18	19	1			5
							20	9									
09	0		1656	-0-	1656	1656	39	1	1600	2	Y	15	15	1			5
							17	9									
10	0		1508	-0-	1508	3164	36	1	1455	2	Y	15	13	1			7
							17	9									
11	0		1822	-0-	1822	4986	39	1	1763	2	Y	18	20	1			5
							20	9									

STERRETT WELL #: 12 RRCID -> 210753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10024

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	1500	X	921	-0-	-579	-0-	22	1	884	2	Y	14	12	1			6
							15	9									
07	1550	X	1148	-0-	-402	-0-	28	1	1102	2	Y	16	15	1			7
							18	9									
08	1550	X	1038	-0-	-512	-0-	23	1	997	2	Y	16	20	1			3
							18	9									
09	0		1178	-0-	1178	1178	27	1	1132	2	Y	17	15	1			5
							19	9									
10	0		1096	-0-	1096	2274	26	1	1050	2	Y	18	15	1			8
							20	9									
11	0		1184	-0-	1184	3458	25	1	1138	2	Y	19	21	1			6
							21	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 7 RRCID -> 213384 COMPL. DATE 10/15/2021 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 6192 - 6242

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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. 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
06	3000	N	3392	-0-		392	751	79	1	3217	2	Y	87	76	1			32
								96	9									
07	5389	X	4638	-0-		-751	-0-	112	1	4405	2	Y	110	93	1			49
								121	9									
08	3999	X	3257	-0-		-742	-0-	70	1	3089	2	Y	89	118	1			20
								98	9									
09	0		2452	-0-		2452	2452	56	1	2326	2	Y	64	62	1			22
								70	9									
10	0		2252	-0-		2252	4704	53	1	2129	2	Y	64	57	1			29
								70	9									
11	0		2577	-0-		2577	7281	54	1	2445	2	Y	71	79	1			21
								78	9									

STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 240556 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 8744 - 11174

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
06	3300	X	3241	-0-		-59	-0-	77	1	3120	2	Y	40	35	1			16
								44	9									
07	3410	X	2383	-0-		-1027	-0-	58	1	2295	2	Y	27	31	1			12
								30	9									
08	3410	X	3083	-0-		-327	-0-	68	1	2970	2	Y	41	44	1			9
								45	9									
09	0		2307	-0-		2307	2307	54	1	2221	2	Y	29	28	1			10
								32	9									
10	0		2786	-0-		2786	5093	66	1	2678	2	Y	38	31	1			17
								42	9									
11	0		2503	-0-		2503	7596	53	1	2413	2	Y	34	41	1			10
								37	9									

STERRETT WELL #: 23 RRCID -> 263951 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106

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
06	2310	X	2202	-0-		-108	-0-	52	1	2106	2	Y	40	32	1			16
								44	9									
07	2566	X	2566	-0-		-0-	-0-	62	1	2458	2	Y	42	40	1			18
								46	9									
08	2077	X	708	-0-		-1369	-0-	15	1	678	2	Y	14	28	1			4
								15	9									
09	0		1576	-0-		1576	1576	36	1	1509	2	Y	28	23	1			9
								31	9									
10	0		1303	-0-		1303	2879	31	1	1243	2	Y	26	23	1			12
								29	9									
11	0		1461	-0-		1461	4340	31	1	1399	2	Y	28	32	1			8
								31	9									

STERRETT WELL #: 14 RRCID -> 263953 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8738 - 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
06	2940	X	1791	-0-		-1149	-0-	42	1	1703	2	Y	42	47	1			17
								46	9									
07	3100	X	1713	-0-		-1387	-0-	41	1	1631	2	Y	37	37	1			17
								41	9									
08	2694	N	2694	-0-		-0-	-0-	58	1	2561	2	Y	68	69	1			16
								75	9									
09	0		2527	-0-		2527	2527	58	1	2404	2	Y	59	56	1			19
								65	9									
10	0		2639	-0-		2639	5166	62	1	2502	2	Y	68	56	1			31
								75	9									
11	0		1914	-0-		1914	7080	40	1	1821	2	Y	48	65	1			14
								53	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2547	-0-		-453	304		60 1 64 9	2423	2	Y	58	63	1			23
07	3100	N	3240	-0-		140	444		78 1 75 9	3087	2	Y	68	61	1			30
08	3844	X	2749	-0-		-1095	-0-		59 1 75 9	2615	2	Y	68	82	1			16
09	0		2875	-0-		2875	2875		66 1 73 9	2736	2	Y	66	60	1			22
10	0		3012	-0-		3012	5887		71 1 84 9	2857	2	Y	76	63	1			35
11	0		2381	-0-		2381	8268		50 1 65 9	2266	2	Y	59	76	1			18

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3450	X	734	-0-		-2716	-0-		17 1 13 9	704	2	Y	12	14	1			5
07	3565	X	1536	-0-		-2029	-0-		37 1 25 9	1474	2	Y	23	18	1			10
08	3069	X	1896	-0-		-1173	-0-		41 1 36 9	1819	2	Y	33	36	1			7
09	0		983	-0-		983	983		23 1 18 9	942	2	Y	16	18	1			5
10	0		2084	-0-		2084	3067		49 1 42 9	1993	2	Y	38	25	1			18
11	0		2312	-0-		2312	5379		49 1 45 9	2218	2	Y	41	47	1			12

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	2703	-0-		-357	-0-		63 1 58 9	2582	2	Y	53	50	1			21
07	3460	X	3460	-0-		-0-	-0-		84 1 69 9	3307	2	Y	63	56	1			28
08	3224	X	2104	-0-		-1120	-0-		46 1 50 9	2008	2	Y	45	62	1			11
09	0		2881	-0-		2881	2881		66 1 63 9	2752	2	Y	57	49	1			19
10	0		3040	-0-		3040	5921		72 1 73 9	2895	2	Y	66	55	1			30
11	0		2191	-0-		2191	8112		46 1 51 9	2094	2	Y	46	63	1			13

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	X	2073	-0-		-207	-0-		49 1 31 9	1993	2	Y	28	25	1			11
07	2356	X	1920	-0-		-436	-0-		47 1 26 9	1847	2	Y	24	24	1			11
08	3106	X	3106	-0-		-0-	-0-		68 1 50 9	2988	2	Y	45	45	1			11
09	0		1966	-0-		1966	1966		46 1 30 9	1890	2	Y	27	29	1			9
10	0		2269	-0-		2269	4235		54 1 37 9	2178	2	Y	34	27	1			16
11	0		2058	-0-		2058	6293		43 1 33 9	1982	2	Y	30	37	1			9

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
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-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	5370	X	4729	-0-	-641	-0-	65	1	4596	2	Y	62	61	1			22
							68	9									
07	5518	X	5255	-0-	-263	-0-	95	1	5086	2	Y	67	59	1			30
							74	9									
08	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	88	1	4848	2	Y	65	84	1			11
							72	9									
09	0		5031	-0-	5031	5031	97	1	4865	2	Y	63	57	1			17
							69	9									
10	0		5543	-0-	5543	10574	97	1	5370	2	Y	69	61	1			25
							76	9									
11	0		6136	-0-	6136	16710	109	1	5941	2	Y	78	89	1			14
							86	9									

RHODES WELL #: 4 RRCID -> 265655 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8686 - 9954

06	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	53	1	3742	2	Y	49	45	1			17
							54	9									
07	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	89	1	4807	2	Y	62	51	1			28
							68	9									
08	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	102	1	5631	2	Y	73	89	1			12
							80	9									
09	0		5072	-0-	5072	5072	98	1	4906	2	Y	62	57	1			17
							68	9									
10	0		4347	-0-	4347	9419	76	1	4213	2	Y	53	51	1			19
							58	9									
11	0		3541	-0-	3541	12960	63	1	3430	2	Y	44	55	1			8
							48	9									

RHODES WELL #: 3 RRCID -> 265656 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8537 - 9792

06	5940	X	5168	-0-	-772	-0-	72	1	5046	2	Y	45	46	1			16
							50	9									
07	6138	X	5516	-0-	-622	-0-	100	1	5364	2	Y	47	42	1			21
							52	9									
08	6138	X	5102	-0-	-1036	-0-	90	1	4964	2	Y	44	58	1			7
							48	9									
09	0		5660	-0-	5660	5660	110	1	5497	2	Y	48	41	1			14
							53	9									
10	0		5810	-0-	5810	11470	102	1	5655	2	Y	48	45	1			17
							53	9									
11	0		6576	-0-	6576	18046	118	1	6396	2	Y	56	63	1			10
							62	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
06	4350	X	4322	-0-	-28	-0-	59	1	4196	2	Y	61	59	1			22
							67	9									
07	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	89	1	4775	2	Y	67	59	1			30
							74	9									
08	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	81	1	4445	2	Y	64	83	1			11
							70	9									
09	0		4582	-0-	4582	4582	89	1	4425	2	Y	62	56	1			17
							68	9									
10	0		5388	-0-	5388	9970	94	1	5215	2	Y	72	63	1			26
							79	9									
11	0		5267	-0-	5267	15237	94	1	5094	2	Y	72	84	1			14
							79	9									

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 8 RRCID -> 268474 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8630 - 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
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	20	1	1050	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
07	1333	N	1140	-0-	-193	-0-	22	1	1112	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
08	1302	N	1234	-0-	-68	-0-	23	1	1204	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
09	0		1109	-0-	1109	1109	19	1	1084	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
10	0		736	-0-	736	1845	13	1	719	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
11	0		1046	-0-	1046	2891	24	1	1015	2	Y	6	4	1			3
							7	9									

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
06	2370	X	1511	-0-	-859	-0-	28	1	1465	2	Y	16	21	1			6
							18	9									
07	2449	X	1739	-0-	-710	-0-	33	1	1682	2	Y	22	17	1			11
							24	9									
08	2759	X	1455	-0-	-1304	-0-	27	1	1407	2	Y	19	20	1			10
							21	9									
09	0		1681	-0-	1681	1681	29	1	1628	2	Y	22	24	1			8
							24	9									
10	0		1489	-0-	1489	3170	26	1	1438	2	Y	23	22	1			9
							25	9									
11	0		1882	-0-	1882	5052	43	1	1807	2	Y	29	24	1			14
							32	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
06	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	156 100	1 9	8062	2	Y	91	95	1			34
07	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	156 114	1 9	7951	2	Y	104	85	1			53
08	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	153 117	1 9	7899	2	Y	106	102	1			57
09	0		8034	-0-	8034	8034	140 119	1 9	7775	2	Y	108	128	1			37
10	0		7523	-0-	7523	15557	132 129	1 9	7262	2	Y	117	108	1			46
11	0		7125	-0-	7125	22682	164 121	1 9	6840	2	Y	110	105	1			51

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
06	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	71 45	1 9	3646	2	Y	41	42	1			16
07	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	79 57	1 9	4009	2	Y	52	41	1			27
08	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	76 57	1 9	3902	2	Y	52	51	1			28
09	0		3367	-0-	3367	3367	59 48	1 9	3260	2	Y	44	56	1			16
10	0		3938	-0-	3938	7305	69 67	1 9	3802	2	Y	61	53	1			24
11	0		3410	-0-	3410	10715	78 57	1 9	3275	2	Y	52	52	1			24

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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
06	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	56 45	1 9	2868	2	Y	41	55	1			16
07	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	69 63	1 9	3490	2	Y	57	44	1			29
08	4557	X	3332	-0-	-1225	-0-	62 59	1 9	3211	2	Y	54	54	1			29
09	0		3563	-0-	3563	3563	62 65	1 9	3436	2	Y	59	67	1			21
10	0		3063	-0-	3063	6626	54 66	1 9	2943	2	Y	60	57	1			24
11	0		3336	-0-	3336	9962	76 70	1 9	3190	2	Y	64	58	1			30

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		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
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
06	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	105	1	5406	2	Y	56	56	1			21
							62	9									
07	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	111	1	5654	2	Y	68	54	1			35
							75	9									
08	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	119	1	6106	2	Y	75	70	1			40
							83	9									
09	0		6031	-0-	6031	6031	105	1	5845	2	Y	74	87	1			27
							81	9									
10	0		5856	-0-	5856	11887	103	1	5661	2	Y	84	78	1			33
							92	9									
11	0		4879	-0-	4879	16766	112	1	4691	2	Y	69	70	1			32
							76	9									

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
06	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	87	1	4503	2	Y	51	52	1			20
							56	9									
07	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	82	1	4161	2	Y	54	47	1			27
							59	9									
08	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	96	1	4924	2	Y	66	57	1			36
							73	9									
09	0		3838	-0-	3838	3838	67	1	3715	2	Y	51	69	1			18
							56	9									
10	0		4549	-0-	4549	8387	80	1	4391	2	Y	71	61	1			28
							78	9									
11	0		4086	-0-	4086	12473	94	1	3923	2	Y	63	62	1			29
							69	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		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
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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	390	N	208	-0-	-182	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	187	-0-	-371	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	198	-0-	-298	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
09	0		468	-0-	468	468	468	2			Y	-0-					-0-
10	0		511	-0-	511	979	511	2			Y	-0-					-0-
11	0		567	-0-	567	1546	567	2			Y	-0-					-0-

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
06	2820	X	1840	-0-	-980	-0-	1772	2	68	9	Y	62	86	1			23
07	2914	X	1905	-0-	-1009	-0-	1866	2	39	9	Y	35					58
08	2914	X	1893	-0-	-1021	-0-	1806	2	87	9	Y	79					137
09	0		2793	-0-	2793	2793	2738	2	55	9	Y	50	77	1			110
10	0		3026	-0-	3026	5819	2956	2	70	9	Y	64					174
11	0		2422	-0-	2422	8241	2360	2	62	9	Y	56	101	1			129

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	17190	X	12138	-0-	-5052	-0-	282 90	1 9	11766	2	Y	82	100	1			31
07	17670	X	11753	-0-	-5917	-0-	262 101	1 9	11390	2	Y	92	76	1			47
08	16585	X	11967	-0-	-4618	-0-	284 106	1 9	11577	2	Y	96	91	1			52
09	0		11392	-0-	11392	11392	276 103	1 9	11013	2	Y	94	112	1			34
10	0		9898	-0-	9898	21290	187 106	1 9	9605	2	Y	96	92	1			38
11	0		15648	-0-	15648	36938	282 164	1 9	15202	2	Y	149	118	1	2	8	67

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
06	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2417	2	85	9	Y	77	90	1			30
07	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2455	2	46	9	Y	42					72
08	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2505	2	108	9	Y	98					170
09	0		712	-0-	712	712	700	2	12	9	Y	11	96	1			85
10	0		854	-0-	854	1566	836	2	18	9	Y	16					101
11	0		1604	-0-	1604	3170	1567	2	37	9	Y	34	59	1			76

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	17220	X	14806	-0-	-2414	-0-	344 116	1 9	14346	2	Y	105	121	1			42
07	17794	X	13830	-0-	-3964	-0-	308 124	1 9	13398	2	Y	113	100	1			55
08	16461	X	13711	-0-	-2750	-0-	325 127	1 9	13259	2	Y	115	116	1			54
09	0		12173	-0-	12173	12173	295 114	1 9	11764	2	Y	104	120	1			38
10	0		11676	-0-	11676	23849	221 129	1 9	11326	2	Y	117	113	1			42
11	0		14473	-0-	14473	38322	261 157	1 9	14055	2	Y	143	128	1			57

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 282482 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 11496

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
11	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

06	14B2 EXT		265	-0-	265	420	5	1	260	2	N	-0-	51	7			-0-
07	522	X	102	-0-	-420	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					-0-
09	0		616	-0-	616	616	616	2			N	-0-					-0-
10	762	N	146	-0-	-616	-0-	146	2			N	-0-					-0-
*11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. //CONT.// 924317
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
06	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	3	1	148	2	N	1100	1038	1			197
							1210	9									
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	1477	1342	1			332
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	1307	1180	1			459
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1249	1118	1			590
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1369	1353	1			606
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	993	974	1			625

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
06	14B2 EXT		1804	-0-	1804	1804	1686	2	118	9	N	107					204
07	4299	X	2495	-0-	-1804	-0-	2495	2			N	-0-					204
08	966	X	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					204
09	0		206	-0-	206	206	206	2			N	-0-					204
10	2480	X	395	-0-	-2085	-0-	395	2			N	-0-					204
11	2400	X	331	-0-	-2069	-0-	331	2			N	-0-					204

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
06	2040	X	1791	-0-	-249	-0-	1791	2			Y	-0-					196
07	2015	X	1967	-0-	-48	-0-	1967	2			Y	-0-					196
08	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			Y	-0-					196
09	0		1369	-0-	1369	1369	1369	2			Y	-0-					196
10	0		2127	-0-	2127	3496	2127	2			Y	-0-					196
11	0		1784	-0-	1784	5280	1784	2			Y	-0-					196

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	14	1	66	2	Y	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	14	1	71	2	Y	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	14	1	63	2	Y	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	15	1	61	2	Y	-0-					-0-
10	0		81	-0-	81	81	16	1	65	2	Y	-0-					-0-
11	0		100	-0-	100	181	18	1	82	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOOLWORTH, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 077541 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8410 - 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
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	29	1	310	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	31	1	325	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	17	1	177	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	360	N	82	-0-	-278	-0-	6	1	68	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
10	0		138	-0-	138	138	11	1	118	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
11	0		191	-0-	191	329	17	1	166	2	Y	7	7	1			2
							8	9									

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
06	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	173	1	1866	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
07	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	167	1	1758	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
08	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	187	1	1955	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
09	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	185	1	1953	2	Y	14	11	1			4
							15	9									
10	0		2027	-0-	2027	2027	177	1	1836	2	Y	13	14	1			3
							14	9									
11	0		1924	-0-	1924	3951	176	1	1737	2	Y	10	11	1			2
							11	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
06	5070	X	4848	-0-	-222	-0-	147	1	4623	2	Y	71	73	1			19
							78	9									
07	5239	X	4672	-0-	-567	-0-	137	1	4445	2	Y	82	79	1			22
							90	9									
08	5239	X	3849	-0-	-1390	-0-	116	1	3676	2	Y	52	63	1			11
							57	9									
09	5070	X	4977	-0-	-93	-0-	148	1	4743	2	Y	78	67	1			22
							86	9									
10	0		4937	-0-	4937	4937	149	1	4702	2	Y	78	78	1			22
							86	9									
11	0		4754	-0-	4754	9691	150	1	4515	2	Y	81	81	1			22
							89	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
06	3000	N	4266	-0-	1266	2273	128	1	4037	2	Y	92	91	1			25
							101	9									
07	6984	X	4711	-0-	-2273	-0-	137	1	4443	2	Y	119	112	1			32
							131	9									
08	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	145	1	4611	2	Y	99	111	1			20
							109	9									
09	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	73	1	2360	2	Y	57	61	1			16
							63	9									
10	0		1784	-0-	1784	1784	53	1	1685	2	Y	42	46	1			12
							46	9									
11	0		1750	-0-	1750	3534	55	1	1648	2	Y	43	43	1			12
							47	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 2 RRCID -> 082042 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8378 - 8881

06	2520	N	2216	-0-	-304	-0-	68	1	2142	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	2418	N	1962	-0-	-456	-0-	59	1	1897	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	2387	N	1988	-0-	-399	-0-	61	1	1921	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	2220	N	1161	-0-	-1059	-0-	35	1	1123	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	0		1179	-0-	1179	1179	36	1	1140	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	0		1116	-0-	1116	2295	36	1	1077	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

PIRKLE, L. H. WELL #: 3 RRCID -> 083074 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8748 - 9213

06	2430	N	2341	-0-	-89	-0-	68	1	2154	2	Y	108	110	1			29
							119	9									
07	2573	N	2430	-0-	-143	-0-	69	1	2219	2	Y	129	123	1			35
							142	9									
08	2573	N	2405	-0-	-168	-0-	70	1	2222	2	Y	103	117	1			21
							113	9									
09	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	67	1	2146	2	Y	115	103	1			33
							127	9									
10	0		2304	-0-	2304	2304	67	1	2115	2	Y	111	112	1			32
							122	9									
11	0		2376	-0-	2376	4680	72	1	2168	2	Y	124	122	1			34
							136	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084701 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8401 - 8444

06	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	69	1	2177	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	2356	N	2202	-0-	-154	-0-	66	1	2132	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	69	1	2189	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	73	1	2332	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	0		2112	-0-	2112	2112	65	1	2043	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	0		2036	-0-	2036	4148	65	1	1967	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 084829 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8456 - 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
06	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	98	1	3104	2	Y	42	42	1			11
							46	9									
07	3286	X	2909	-0-	-377	-0-	86	1	2775	2	Y	44	43	1			12
							48	9									
08	3286	X	1495	-0-	-1791	-0-	45	1	1431	2	Y	17	25	1			4
							19	9									
09	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	104	1	3346	2	Y	48	38	1			14
							53	9									
10	0		3435	-0-	3435	3435	104	1	3280	2	Y	46	47	1			13
							51	9									
11	0		2365	-0-	2365	5800	75	1	2253	2	Y	34	38	1			9
							37	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 2 RRCID -> 084856 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8855 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2070	N	1806	-0-	-264	-0-	54	1	1718	2	Y	31	31	1			8
							34	9									
07	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	69	1	2233	2	Y	48	43	1			13
							53	9									
08	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	80	1	2541	2	Y	43	47	1			9
							47	9									
09	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	76	1	2433	2	Y	47	43	1			13
							52	9									
10	0		2617	-0-	2617	2617	79	1	2484	2	Y	49	48	1			14
							54	9									
11	0		2462	-0-	2462	5079	77	1	2332	2	Y	48	49	1			13
							53	9									

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. (I) GAS 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	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	55	1	1745	2	Y	22	21	1			6
							24	9									
07	1581	N	1417	-0-	-164	-0-	42	1	1354	2	Y	19	20	1			5
							21	9									
08	1581	N	1233	-0-	-348	-0-	37	1	1181	2	Y	14	16	1			3
							15	9									
09	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	52	1	1669	2	Y	21	18	1			6
							23	9									
10	0		1811	-0-	1811	1811	55	1	1732	2	Y	22	22	1			6
							24	9									
11	0		1074	-0-	1074	2885	34	1	1023	2	Y	15	17	1			4
							17	9									

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. (I) GAS 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	996	N	996	-0-	-0-	-0-	30	1	951	2	Y	14	14	1			4
							15	9									
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	32	1	1030	2	Y	18	17	1			5
							20	9									
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	33	1	1062	2	Y	15	17	1			3
							17	9									
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	32	1	1014	2	Y	17	15	1			5
							19	9									
10	0		1147	-0-	1147	1147	35	1	1093	2	Y	17	17	1			5
							19	9									
11	0		1076	-0-	1076	2223	34	1	1022	2	Y	18	18	1			5
							20	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. (I) GAS 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	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	100	1	3162	2	Y	57	58	1			15
							63	9									
07	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	92	1	2982	2	Y	63	61	1			17
							69	9									
08	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	85	1	2708	2	Y	44	52	1			9
							48	9									
09	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	81	1	2610	2	Y	50	45	1			14
							55	9									
10	0		3364	-0-	3364	3364	101	1	3197	2	Y	60	57	1			17
							66	9									
11	0		3182	-0-	3182	6546	100	1	3014	2	Y	62	62	1			17
							68	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 2 RRCID -> 087872 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8767 - 9238

06	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	68	1	2131	2	Y	-0-					-0-
07	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	66	1	2140	2	Y	-0-					-0-
08	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	64	1	2024	2	Y	-0-					-0-
09	2190	N	1797	-0-	-393	-0-	54	1	1743	2	Y	-0-					-0-
10	0		2003	-0-	2003	2003	61	1	1942	2	Y	-0-					-0-
11	0		1893	-0-	1893	3896	61	1	1832	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 088046 COMPL. DATE 03/22/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8905 - 9294

06	2040	N	1986	-0-	-54	-0-	61	1	1925	2	Y	-0-					-0-
07	2170	N	1891	-0-	-279	-0-	57	1	1834	2	Y	-0-					-0-
08	2077	N	1711	-0-	-366	-0-	52	1	1659	2	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1712	-0-	-268	-0-	52	1	1660	2	Y	-0-					-0-
10	0		1905	-0-	1905	1905	58	1	1847	2	Y	-0-					-0-
11	0		2357	-0-	2357	4262	76	1	2281	2	Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 094964 COMPL. DATE 06/20/1981 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9132 - 9245

06	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	78	1	2464	2	Y	-0-					-0-
07	2759	N	2476	-0-	-283	-0-	74	1	2402	2	Y	-0-					-0-
08	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	84	1	2673	2	Y	-0-					-0-
09	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	83	1	2668	2	Y	-0-					-0-
10	0		3301	-0-	3301	3301	101	1	3200	2	Y	-0-					-0-
11	0		2247	-0-	2247	5548	72	1	2175	2	Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 098171 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8399 - 9520

06	870	N	819	-0-	-51	-0-	795	2	24	9	Y	22	23	1			24
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1108	2	9	9	Y	8	22	1			10
08	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1746	2	24	9	Y	22					32
09	3000	N	3062	-0-	62	62	3042	2	20	9	Y	18	23	1			27
10	0		3552	-0-	3552	3614	3529	2	23	9	Y	21	22	1			26
11	0		3000	-0-	3000	6614	2988	2	12	9	Y	11	23	1			14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3300	X	2876	-0-	-424	-0-	87	1	2737	2	Y	47	48	1			13
							52	9									
07	3348	X	3022	-0-	-326	-0-	89	1	2869	2	Y	58	55	1			16
							64	9									
08	3348	X	3276	-0-	-72	-0-	98	1	3123	2	Y	50	56	1			10
							55	9									
09	3000	X	2311	-0-	-689	-0-	68	1	2198	2	Y	41	39	1			12
							45	9									
10	0		2372	-0-	2372	2372	71	1	2256	2	Y	41	41	1			12
							45	9									
11	0		2217	-0-	2217	4589	70	1	2102	2	Y	41	42	1			11
							45	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 3 RRCID -> 098841 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9207

06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	66	1	717	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	21	1	222	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	226	-0-	-22	-0-	20	1	206	2	Y	-0-					-0-
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	41	1	432	2	Y	-0-					-0-
10	0		888	-0-	888	888	78	1	810	2	Y	-0-					-0-
11	0		335	-0-	335	1223	31	1	304	2	Y	-0-					-0-

GHOLSTON, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 100005 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8810 - 9218

06	2430	N	2011	-0-	-419	-0-	166	1	1791	2	Y	49	50	1			15
							54	9									
07	2387	N	1492	-0-	-895	-0-	125	1	1319	2	Y	44	51	1			8
							48	9									
08	2201	N	1791	-0-	-410	-0-	155	1	1618	2	Y	16	21	1			3
							18	9									
09	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	204	1	2152	2	Y	47	36	1			14
							52	9									
10	0		2485	-0-	2485	2485	213	1	2207	2	Y	59	60	1			13
							65	9									
11	0		2355	-0-	2355	4840	212	1	2086	2	Y	52	53	1			12
							57	9									

DONALD, F. H. WELL #: 3 RRCID -> 101029 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8812 - 9212

06	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	148	1	4676	2	Y	123	123	1			33
							135	9									
07	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	166	1	5354	2	Y	164	153	1			44
							180	9									
08	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	152	1	4820	2	Y	113	134	1			23
							124	9									
09	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	174	1	5594	2	Y	157	135	1			45
							173	9									
10	0		5516	-0-	5516	5516	164	1	5192	2	Y	145	148	1			42
							160	9									
11	0		4851	-0-	4851	10367	151	1	4550	2	Y	136	141	1			37
							150	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 101213 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8385 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	430	1	2077	2	Y	49	51	1			13
							54	9									
07	2511	X	2066	-0-	-445	-0-	338	1	1675	2	Y	48	48	1			13
							53	9									
08	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	469	1	2065	2	Y	46	50	1			9
							51	9									
09	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	484	1	2042	2	Y	53	47	1			15
							58	9									
10	0		2739	-0-	2739	2739	520	1	2158	2	Y	55	54	1			16
							61	9									
11	0		1736	-0-	1736	4475	305	1	1389	2	Y	38	44	1			10
							42	9									

BROWN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 101745 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8461 - 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
06	810	N	805	-0-	-5	-0-	25	1	774	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	25	1	818	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	28	1	875	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	26	1	836	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
10	0		866	-0-	866	866	26	1	833	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
11	0		651	-0-	651	1517	21	1	626	2	Y	4	5	1			1
							4	9									

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. (I) GAS 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	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	81	1	2542	2	Y	38	36	1			10
							42	9									
07	2976	X	2336	-0-	-640	-0-	69	1	2223	2	Y	40	39	1			11
							44	9									
08	2976	X	2659	-0-	-317	-0-	80	1	2540	2	Y	35	39	1			7
							39	9									
09	2880	X	1709	-0-	-1171	-0-	51	1	1627	2	Y	28	27	1			8
							31	9									
10	0		1852	-0-	1852	1852	56	1	1763	2	Y	30	29	1			9
							33	9									
11	0		2603	-0-	2603	4455	82	1	2473	2	Y	44	41	1			12
							48	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. (I) GAS 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	2640	X	2457	-0-	-183	-0-	205	1	2216	2	Y	33	34	1			10
							36	9									
07	2511	X	2359	-0-	-152	-0-	201	1	2124	2	Y	31	35	1			6
							34	9									
08	2325	N	2092	-0-	-233	-0-	180	1	1883	2	Y	26	27	1			5
							29	9									
09	2460	N	2009	-0-	-451	-0-	169	1	1790	2	Y	45	36	1			14
							50	9									
10	0		2214	-0-	2214	2214	191	1	1982	2	Y	37	43	1			8
							41	9									
11	0		2078	-0-	2078	4292	188	1	1851	2	Y	35	35	1			8
							39	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 103243 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8408 - 9292

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3330	X	1394	-0-	-1936	-0-	42	1	1340	2	Y	11	12	1			3
							12	9									
07	3348	X	2298	-0-	-1050	-0-	68	1	2207	2	Y	21	18	1			6
							23	9									
08	3348	X	2469	-0-	-879	-0-	75	1	2374	2	Y	18	20	1			4
							20	9									
09	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	59	1	1909	2	Y	17	16	1			5
							19	9									
10	0		2870	-0-	2870	2870	87	1	2757	2	Y	24	22	1			7
							26	9									
11	0		2443	-0-	2443	5313	78	1	2341	2	Y	22	23	1			6
							24	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 103405 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 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
06	3570	X	3354	-0-	-216	-0-	103	1	3234	2	Y	15	15	1			4
							17	9									
07	3689	X	3683	-0-	-6	-0-	110	1	3552	2	Y	19	18	1			5
							21	9									
08	3689	X	3148	-0-	-541	-0-	96	1	3037	2	Y	14	16	1			3
							15	9									
09	3360	X	3207	-0-	-153	-0-	96	1	3094	2	Y	15	14	1			4
							17	9									
10	0		2594	-0-	2594	2594	79	1	2501	2	Y	13	13	1			4
							14	9									
11	0		3472	-0-	3472	6066	111	1	3342	2	Y	17	16	1			5
							19	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 103626 COMPL. DATE 10/30/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8334 - 9237

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	2751	-0-	-159	-0-	84	1	2663	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	3007	X	2715	-0-	-292	-0-	81	1	2628	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	3100	N	3414	-0-	314	314	104	1	3304	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	3000	N	3654	-0-	654	968	110	1	3537	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
10	0		3008	-0-	3008	3976	92	1	2912	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
11	0		3112	-0-	3112	7088	100	1	3006	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

SEALEY, JJ WELL #: 3 RRCID -> 104057 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8816 - 9572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4170	X	3731	-0-	-439	-0-	316	1	3415	2	Y	-0-					-0-
07	4309	X	3625	-0-	-684	-0-	314	1	3311	2	Y	-0-					-0-
08	4309	X	3057	-0-	-1252	-0-	267	1	2790	2	Y	-0-					-0-
09	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	382	1	4043	2	Y	-0-					-0-
10	0		3033	-0-	3033	3033	267	1	2766	2	Y	-0-					-0-
11	0		3656	-0-	3656	6689	337	1	3319	2	Y	-0-					-0-

BRODERICK GU2, BESS SMITH WELL #: 2 RRCID -> 106300 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8514 - 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
06	4080	X	3767	-0-	-313	-0-	3756	2	11	9	Y	10					27
07	4216	X	3525	-0-	-691	-0-	3504	2	21	9	Y	19	28	0			18
08	4216	X	4025	-0-	-191	-0-	4002	2	23	9	Y	21	20	0			19
09	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4372	2	31	9	Y	28	25	0			22
10	0		4463	-0-	4463	4463	4441	2	22	9	Y	20	36	0			6
11	0		4086	-0-	4086	8549	4058	2	28	9	Y	25					31

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	2190	N	2042	-0-	-148	-0-	170	1	1836	2	Y	33	35	1			10
							36	9									
07	2232	N	2207	-0-	-25	-0-	188	1	1983	2	Y	33	37	1			6
							36	9									
08	2232	N	2214	-0-	-18	-0-	191	1	1993	2	Y	27	28	1			5
							30	9									
09	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	178	1	1879	2	Y	47	38	1			14
							52	9									
10	0		1679	-0-	1679	1679	144	1	1488	2	Y	43	48	1			9
							47	9									
11	0		1807	-0-	1807	3486	163	1	1603	2	Y	37	38	1			8
							41	9									

OWENS, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 109756 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 8376 - 9286

06	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	110	1	3473	2	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2972	-0-	-4	-0-	89	1	2883	2	Y	-0-					-0-
08	4867	X	2474	-0-	-2393	-0-	76	1	2398	2	Y	-0-					-0-
09	4710	X	3913	-0-	-797	-0-	118	1	3795	2	Y	-0-					-0-
10	0		4445	-0-	4445	4445	136	1	4309	2	Y	-0-					-0-
11	0		3256	-0-	3256	7701	104	1	3152	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 3 RRCID -> 115885 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8387 - 9225

06	1200	N	1110	-0-	-90	-0-	34	1	1063	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
07	1271	N	1120	-0-	-151	-0-	33	1	1072	2	Y	14	13	1			4
							15	9									
08	1178	N	1123	-0-	-55	-0-	34	1	1078	2	Y	10	12	1			2
							11	9									
09	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	33	1	1066	2	Y	13	11	1			4
							14	9									
10	0		1185	-0-	1185	1185	36	1	1135	2	Y	13	13	1			4
							14	9									
11	0		1136	-0-	1136	2321	36	1	1085	2	Y	14	14	1			4
							15	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 116254 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8408 - 9350

06	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	91	1	2871	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
07	3255	X	3081	-0-	-174	-0-	92	1	2979	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
08	3255	X	3071	-0-	-184	-0-	94	1	2969	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
09	3150	X	2831	-0-	-319	-0-	85	1	2737	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
10	0		2761	-0-	2761	2761	84	1	2668	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
11	0		2802	-0-	2802	5563	90	1	2703	2	Y	8	8	1			2
							9	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. (I) GAS 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	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	37	1	1173	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	38	1	1244	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	40	1	1254	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	37	1	1187	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	0		1272	-0-	1272	1272	39	1	1226	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
11	0		1207	-0-	1207	2479	39	1	1164	2	Y	4	5	1			1
							4	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 3 RRCID -> 120483 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8391 - 9248

06	3600	X	2584	-0-	-1016	-0-	79	1	2502	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	3720	X	3476	-0-	-244	-0-	104	1	3368	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	3720	X	3382	-0-	-338	-0-	103	1	3275	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	3510	X	3237	-0-	-273	-0-	98	1	3135	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	0		3417	-0-	3417	3417	105	1	3308	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	0		3300	-0-	3300	6717	106	1	3190	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 2 RRCID -> 121288 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8494 - 9197

06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	625	2	43	9	Y	39	100	1			33
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	637	2	4	9	Y	4					37
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	718	2	12	9	Y	11					48
09	660	N	488	-0-	-172	-0-	478	2	10	9	Y	9					57
10	0		470	-0-	470	470	438	2	32	9	Y	29					86
11	0		585	-0-	585	1055	570	2	15	9	Y	14					100

HOLMES, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 135836 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8366 - 9096

06	420	N	362	-0-	-58	-0-	11	1	351	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	379	-0-	-24	-0-	11	1	368	2	Y	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	12	1	396	2	Y	-0-					-0-
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	11	1	369	2	Y	-0-					-0-
10	0		383	-0-	383	383	12	1	371	2	Y	-0-					-0-
11	0		425	-0-	425	808	14	1	411	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 138204 COMPL. DATE 02/25/1991 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 8405 - 9258

06	240	N	234	-0-	-6	-0-	7	1	227	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	7	1	233	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	8	1	239	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	7	1	220	2	Y	-0-					-0-
10	0		241	-0-	241	241	7	1	234	2	Y	-0-					-0-
11	0		236	-0-	236	477	8	1	228	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 5 RRCID -> 138221 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8367 - 9282

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
06	1230	N	1148	-0-		-82	-0-	35	1	1100	2	Y	12	12	1			3
								13	9									
07	1240	N	1141	-0-		-99	-0-	34	1	1092	2	Y	14	13	1			4
								15	9									
08	1240	N	1116	-0-		-124	-0-	34	1	1071	2	Y	10	12	1			2
								11	9									
09	1140	N	1091	-0-		-49	-0-	33	1	1046	2	Y	11	10	1			3
								12	9									
10	0		1165	-0-		1165	1165	35	1	1116	2	Y	13	12	1			4
								14	9									
11	0		1104	-0-		1104	2269	35	1	1056	2	Y	12	13	1			3
								13	9									

JONES, ELSIE WELL #: 5 RRCID -> 139282 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8322 - 9573

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
06	1200	N	1195	-0-		-5	-0-	100	1	1083	2	Y	11	11	1			3
								12	9									
07	1302	N	1198	-0-		-104	-0-	103	1	1084	2	Y	10	11	1			2
								11	9									
08	1271	N	1179	-0-		-92	-0-	102	1	1069	2	Y	7	8	1			1
								8	9									
09	1200	N	1164	-0-		-36	-0-	99	1	1050	2	Y	14	11	1			4
								15	9									
10	0		1196	-0-		1196	1196	104	1	1078	2	Y	13	14	1			3
								14	9									
11	0		1146	-0-		1146	2342	105	1	1030	2	Y	10	11	1			2
								11	9									

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. 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
06	1290	N	1265	-0-		-25	-0-	217	1	1048	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1033	-0-		-176	-0-	173	1	860	2	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1288	-0-		-14	-0-	238	1	1050	2	Y	-0-					-0-
09	1274	N	1274	-0-		-0-	-0-	244	1	1030	2	Y	-0-					-0-
10	0		1383	-0-		1383	1383	268	1	1115	2	Y	-0-					-0-
11	0		552	-0-		552	1935	99	1	453	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. 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
06	1320	N	1080	-0-		-240	-0-	33	1	1036	2	Y	10	10	1			3
								11	9									
07	1395	N	1087	-0-		-308	-0-	32	1	1043	2	Y	11	11	1			3
								12	9									
08	1271	N	1033	-0-		-238	-0-	31	1	992	2	Y	9	10	1			2
								10	9									
09	1080	N	898	-0-		-182	-0-	27	1	861	2	Y	9	8	1			3
								10	9									
10	0		1018	-0-		1018	1018	31	1	976	2	Y	10	10	1			3
								11	9									
11	0		960	-0-		960	1978	30	1	919	2	Y	10	10	1			3
								11	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	1057	-0-	-173	-0-	88	1	950	2	Y	17	18	1			5
							19	9									
07	1643	N	1074	-0-	-569	-0-	91	1	963	2	Y	18	20	1			3
							20	9									
08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	106	1	1111	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	90	1	954	2	Y	26	21	1			8
							29	9									
10	0		1165	-0-	1165	1165	100	1	1039	2	Y	24	27	1			5
							26	9									
11	0		976	-0-	976	2141	88	1	865	2	Y	21	21	1			5
							23	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	159	1	5024	2	Y	52	53	1			14
							57	9									
07	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	159	1	5149	2	Y	63	60	1			17
							69	9									
08	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	160	1	5074	2	Y	49	56	1			10
							54	9									
09	5100	X	5080	-0-	-20	-0-	152	1	4869	2	Y	54	49	1			15
							59	9									
10	0		5059	-0-	5059	5059	153	1	4847	2	Y	54	54	1			15
							59	9									
11	0		5128	-0-	5128	10187	162	1	4901	2	Y	59	58	1			16
							65	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3090	X	3017	-0-	-73	-0-	249	1	2694	2	Y	67	69	1			18
							74	9									
07	3193	X	2990	-0-	-203	-0-	251	1	2653	2	Y	78	75	1			21
							86	9									
08	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	286	1	2992	2	Y	70	77	1			14
							77	9									
09	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	271	1	2864	2	Y	77	69	1			22
							85	9									
10	0		2934	-0-	2934	2934	251	1	2606	2	Y	70	72	1			20
							77	9									
11	0		2511	-0-	2511	5445	225	1	2217	2	Y	63	66	1			17
							69	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	1850	-0-	-190	-0-	155	1	1676	2	Y	17	18	1			5
							19	9									
07	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	172	1	1814	2	Y	16	18	1			3
							18	9									
08	1922	N	1896	-0-	-26	-0-	164	1	1718	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
09	1860	N	1743	-0-	-117	-0-	148	1	1569	2	Y	24	19	1			7
							26	9									
10	0		1797	-0-	1797	1797	156	1	1617	2	Y	22	24	1			5
							24	9									
11	0		1884	-0-	1884	3681	172	1	1692	2	Y	18	19	1			4
							20	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	62	1	1954	2	Y	-0-					-0-
07	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	66	1	2124	2	Y	-0-					-0-
08	2232	N	1688	-0-	-544	-0-	52	1	1636	2	Y	-0-					-0-
09	2010	N	1369	-0-	-641	-0-	41	1	1328	2	Y	-0-					-0-
10	0		1809	-0-	1809	1809	56	1	1753	2	Y	-0-					-0-
11	0		1998	-0-	1998	3807	64	1	1934	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
06	810	N	793	-0-	-17	-0-	24 7	1 9	762	2	Y	6	6	1			2
07	837	N	813	-0-	-24	-0-	24 7	1 9	782	2	Y	6	6	1			2
08	837	N	806	-0-	-31	-0-	24 6	1 9	776	2	Y	5	6	1			1
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	24 7	1 9	766	2	Y	6	5	1			2
10	0		845	-0-	845	845	26 7	1 9	812	2	Y	6	6	1			2
11	0		808	-0-	808	1653	26 8	1 9	774	2	Y	7	7	1			2

OWENS, NELLIE WELL #: 4 RRCID -> 140725 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8417 - 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
06	990	N	881	-0-	-109	-0-	73 21	1 9	787	2	Y	19	20	1			5
07	992	N	864	-0-	-128	-0-	73 25	1 9	766	2	Y	23	22	1			6
08	930	N	845	-0-	-85	-0-	72 20	1 9	753	2	Y	18	20	1			4
09	870	N	859	-0-	-11	-0-	72 22	1 9	765	2	Y	20	18	1			6
10	0		905	-0-	905	905	78 23	1 9	804	2	Y	21	21	1			6
11	0		890	-0-	890	1795	80 24	1 9	786	2	Y	22	22	1			6

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 141219 COMPL. DATE 03/26/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8838 - 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
06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	50 8	1 9	1564	2	Y	7	7	1			2
07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	46 9	1 9	1493	2	Y	8	8	1			2
08	1333	N	930	-0-	-403	-0-	28 4	1 9	898	2	Y	4	5	1			1
09	1290	N	899	-0-	-391	-0-	27 4	1 9	868	2	Y	4	4	1			1
10	0		894	-0-	894	894	27 6	1 9	861	2	Y	5	5	1			1
11	0		797	-0-	797	1691	25 4	1 9	768	2	Y	4	4	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L. H. WELL #: 6 RRCID -> 141220 COMPL. DATE 03/05/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8413 - 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
06	990	N	943	-0-	-47	-0-	28	1	885	2	Y	27	28	1			7
							30	9									
07	1023	N	982	-0-	-41	-0-	28	1	917	2	Y	34	32	1			9
							37	9									
08	992	N	972	-0-	-20	-0-	29	1	914	2	Y	26	30	1			5
							29	9									
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	28	1	884	2	Y	29	26	1			8
							32	9									
10	0		986	-0-	986	986	29	1	923	2	Y	31	30	1			9
							34	9									
11	0		924	-0-	924	1910	29	1	862	2	Y	30	31	1			8
							33	9									

DONALD, F. H. WELL #: 5 RRCID -> 141262 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8384 - 9613

06	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	53	1	1666	2	Y	-0-					-0-
07	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	53	1	1712	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	49	1	1563	2	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1596	-0-	-54	-0-	48	1	1548	2	Y	-0-					-0-
10	0		2023	-0-	2023	2023	62	1	1961	2	Y	-0-					-0-
11	0		1521	-0-	1521	3544	49	1	1472	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 4 RRCID -> 141338 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9568

06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	36	1	1128	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	33	1	1075	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	33	1	1052	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1148	-0-	-22	-0-	35	1	1113	2	Y	-0-					-0-
10	0		1117	-0-	1117	1117	34	1	1083	2	Y	-0-					-0-
11	0		1033	-0-	1033	2150	33	1	1000	2	Y	-0-					-0-

BANKS, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 141385 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8718 - 9884

06	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	66	1	2094	2	Y	49	50	1			13
							54	9									
07	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	61	1	1974	2	Y	56	54	1			15
							62	9									
08	2263	N	1760	-0-	-503	-0-	53	1	1666	2	Y	37	44	1			8
							41	9									
09	2220	N	2015	-0-	-205	-0-	59	1	1903	2	Y	48	42	1			14
							53	9									
10	0		2118	-0-	2118	2118	63	1	1999	2	Y	51	50	1			15
							56	9									
11	0		2204	-0-	2204	4322	69	1	2072	2	Y	57	56	1			16
							63	9									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 141594 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8510 - 9510

06	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			Y	-0-					-0-
07	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			Y	-0-					-0-
08	2666	N	2152	-0-	-514	-0-	2152	2			Y	-0-					-0-
09	2580	N	1693	-0-	-887	-0-	1693	2			Y	-0-					-0-
10	0		1732	-0-	1732	1732	1732	2			Y	-0-					-0-
11	0		1699	-0-	1699	3431	1699	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 141613 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 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
06	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	61	1	1913	2	Y	-0-					-0-
07	2170	N	1878	-0-	-292	-0-	56	1	1822	2	Y	-0-					-0-
08	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	89	1	2810	2	Y	-0-					-0-
09	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	83	1	2679	2	Y	-0-					-0-
10	0		2521	-0-	2521	2521	77	1	2444	2	Y	-0-					-0-
11	0		2363	-0-	2363	4884	76	1	2287	2	Y	-0-					-0-

KYLE, FRED WELL #: 3 RRCID -> 141734 COMPL. DATE 05/19/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8468 - 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
06	390	N	360	-0-	-30	-0-	11 1 9	1	348	2	Y	1	1	1			-0-
07	403	N	375	-0-	-28	-0-	11 1 9	1	363	2	Y	1	1	1			-0-
08	403	N	358	-0-	-45	-0-	11 1 9	1	346	2	Y	1	1	1			-0-
09	360	N	357	-0-	-3	-0-	11 1 9	1	345	2	Y	1	1	1			-0-
10	0		428	-0-	428	428	13 1 9	1	414	2	Y	1	1	1			-0-
11	0		434	-0-	434	862	14 1 9	1	419	2	Y	1	1	1			-0-

OWENS, A. H. WELL #: 5 RRCID -> 141735 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8998 - 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
06	2220	N	2189	-0-	-31	-0-	67 1 4 9	1	2118	2	Y	4	4	1			1
07	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	66 1 4 9	1	2131	2	Y	4	4	1			1
08	2294	N	2091	-0-	-203	-0-	64 1 4 9	1	2023	2	Y	4	4	1			1
09	2190	N	1972	-0-	-218	-0-	59 1 3 9	1	1910	2	Y	3	3	1			1
10	0		1952	-0-	1952	1952	60 1 4 9	1	1888	2	Y	4	4	1			1
11	0		1798	-0-	1798	3750	58 1 4 9	1	1736	2	Y	4	4	1			1

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
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	29	1	906	2	Y	-0-					-0-
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	30	1	968	2	Y	-0-					-0-
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	25	1	806	2	Y	-0-					-0-
09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	30	1	976	2	Y	-0-					-0-
10	0		884	-0-	884	884	27	1	857	2	Y	-0-					-0-
11	0		836	-0-	836	1720	27	1	809	2	Y	-0-					-0-

JONES, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 142298 COMPL. DATE 07/15/1992 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8632 - 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
06	2700	N	1702	-0-	-998	-0-	139 1 58 9	1	1505	2	Y	53	54	1			16
07	2356	N	1766	-0-	-590	-0-	148 1 54 9	1	1564	2	Y	49	56	1			9
08	1922	N	1658	-0-	-264	-0-	141 1 44 9	1	1473	2	Y	40	42	1			7
09	1710	N	1559	-0-	-151	-0-	128 1 78 9	1	1353	2	Y	71	57	1			21
10	0		1501	-0-	1501	1501	126 1 70 9	1	1305	2	Y	64	71	1			14
11	0		1447	-0-	1447	2948	128 1 62 9	1	1257	2	Y	56	57	1			13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 5 RRCID -> 142497 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9610

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
06	930	N	853	-0-		-77	-0-	71	1	763	2	Y	17	18	1			5
								19	9									
07	930	N	854	-0-		-76	-0-	72	1	763	2	Y	17	19	1			3
								19	9									
08	899	N	841	-0-		-58	-0-	72	1	754	2	Y	14	14	1			3
								15	9									
09	840	N	824	-0-		-16	-0-	69	1	730	2	Y	23	19	1			7
								25	9									
10	0		868	-0-		868	868	74	1	770	2	Y	22	24	1			5
								24	9									
11	0		766	-0-		766	1634	69	1	677	2	Y	18	19	1			4
								20	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 142501 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9640

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
06	2071	X	2071	-0-		-0-	-0-	63	1	2002	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
07	2773	X	2773	-0-		-0-	-0-	83	1	2681	2	Y	8	7	1			2
								9	9									
08	2399	X	2399	-0-		-0-	-0-	73	1	2319	2	Y	6	7	1			1
								7	9									
09	2505	X	2505	-0-		-0-	-0-	75	1	2422	2	Y	7	6	1			2
								8	9									
10	0		1976	-0-		1976	1976	60	1	1909	2	Y	6	6	1			2
								7	9									
11	0		1319	-0-		1319	3295	42	1	1274	2	Y	3	4	1			1
								3	9									

OWENS, A.H. WELL #: 6 RRCID -> 142528 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8766 - 9546

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
06	900	N	623	-0-		-277	-0-	19	1	593	2	Y	10	10	1			3
								11	9									
07	744	N	607	-0-		-137	-0-	18	1	577	2	Y	11	11	1			3
								12	9									
08	682	N	574	-0-		-108	-0-	17	1	547	2	Y	9	10	1			2
								10	9									
09	630	N	539	-0-		-91	-0-	16	1	513	2	Y	9	8	1			3
								10	9									
10	0		540	-0-		540	540	16	1	514	2	Y	9	9	1			3
								10	9									
11	0		511	-0-		511	1051	16	1	485	2	Y	9	9	1			3
								10	9									

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142604 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8344 - 9568

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
06	3159	X	3159	-0-		-0-	-0-	267	1	2884	2	Y	7	6	1			2
								8	9									
07	2564	X	2564	-0-		-0-	-0-	221	1	2336	2	Y	6	6	1			2
								7	9									
08	1643	X	1614	-0-		-29	-0-	141	1	1470	2	Y	3	4	1			1
								3	9									
09	3150	X	2540	-0-		-610	-0-	219	1	2314	2	Y	6	5	1			2
								7	9									
10	0		2247	-0-		2247	2247	197	1	2046	2	Y	4	5	1			1
								4	9									
11	0		1536	-0-		1536	3783	141	1	1391	2	Y	4	4	1			1
								4	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 142908 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8388 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	74	1	360	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
07	465	N	448	-0-	-17	-0-	74	1	366	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	558	N	451	-0-	-107	-0-	82	1	362	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
09	450	N	374	-0-	-76	-0-	70	1	297	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
10	0		471	-0-	471	471	90	1	374	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
11	0		752	-0-	752	1223	133	1	606	2	Y	12	11	1			3
							13	9									

BANKS, W.R. WELL #: 5 RRCID -> 142991 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8845 - 9580

06	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	66	1	2087	2	Y	-0-					-0-
07	2139	N	2135	-0-	-4	-0-	64	1	2071	2	Y	-0-					-0-
08	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	65	1	2074	2	Y	-0-					-0-
09	2160	N	1708	-0-	-452	-0-	52	1	1656	2	Y	-0-					-0-
10	0		1667	-0-	1667	1667	51	1	1616	2	Y	-0-					-0-
11	0		1852	-0-	1852	3519	59	1	1793	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 5 RRCID -> 142992 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9584

06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	42	1	1332	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	44	1	1431	2	Y	16	15	1			4
							18	9									
08	1426	N	1382	-0-	-44	-0-	42	1	1328	2	Y	11	13	1			2
							12	9									
09	1380	N	1371	-0-	-9	-0-	41	1	1315	2	Y	14	12	1			4
							15	9									
10	0		1083	-0-	1083	1083	33	1	1039	2	Y	10	11	1			3
							11	9									
11	0		1158	-0-	1158	2241	37	1	1109	2	Y	11	11	1			3
							12	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143144 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8426 - 9646

06	3870	X	3817	-0-	-53	-0-	116	1	3648	2	Y	48	47	1			13
							53	9									
07	4092	X	3665	-0-	-427	-0-	108	1	3499	2	Y	53	52	1			14
							58	9									
08	4092	X	2677	-0-	-1415	-0-	81	1	2563	2	Y	30	38	1			6
							33	9									
09	3960	X	2587	-0-	-1373	-0-	77	1	2471	2	Y	35	31	1			10
							39	9									
10	0		3296	-0-	3296	3296	100	1	3148	2	Y	44	41	1			13
							48	9									
11	0		2884	-0-	2884	6180	91	1	2749	2	Y	40	42	1			11
							44	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M.J. WELL #: 5 RRCID -> 143652 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8463 - 9591

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
06	3499	X	3499	-0-		-0-	-0-	106	1	3352	2	Y	37	33	1			10
								41	9									
07	3859	X	3859	-0-		-0-	-0-	114	1	3691	2	Y	49	46	1			13
								54	9									
08	3100	N	3774	-0-		674	674	114	1	3618	2	Y	38	43	1			8
								42	9									
09	4294	X	3620	-0-		-674	-0-	108	1	3466	2	Y	42	38	1			12
								46	9									
10	0		3561	-0-		3561	3561	108	1	3408	2	Y	41	41	1			12
								45	9									
11	0		4676	-0-		4676	8237	148	1	4464	2	Y	58	54	1			16
								64	9									

SEALEY, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 143703 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 9566

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
06	1020	N	880	-0-		-140	-0-	26	1	818	2	Y	33	33	1			9
								36	9									
07	961	N	896	-0-		-65	-0-	26	1	828	2	Y	38	37	1			10
								42	9									
08	930	N	862	-0-		-68	-0-	25	1	804	2	Y	30	34	1			6
								33	9									
09	1176	N	1176	-0-		-0-	-0-	34	1	1091	2	Y	46	39	1			13
								51	9									
10	0		1178	-0-		1178	1178	35	1	1092	2	Y	46	46	1			13
								51	9									
11	0		1758	-0-		1758	2936	54	1	1623	2	Y	74	67	1			20
								81	9									

GHOLSTON, J.S. WELL #: 4 RRCID -> 143811 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8444 - 9230

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
06	1080	N	1073	-0-		-7	-0-	86	1	925	2	Y	56	54	1			17
								62	9									
07	1116	N	1033	-0-		-83	-0-	84	1	891	2	Y	53	60	1			10
								58	9									
08	1005	N	1005	-0-		-0-	-0-	84	1	874	2	Y	43	45	1			8
								47	9									
09	1080	N	1002	-0-		-78	-0-	79	1	839	2	Y	76	61	1			23
								84	9									
10	0		1009	-0-		1009	1009	82	1	852	2	Y	68	76	1			15
								75	9									
11	0		950	-0-		950	1959	82	1	803	2	Y	59	61	1			13
								65	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 5 RRCID -> 143853 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 8980

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
06	2970	X	2904	-0-		-66	-0-	243	1	2626	2	Y	32	33	1			10
								35	9									
07	3069	X	3002	-0-		-67	-0-	258	1	2720	2	Y	22	28	1			4
								24	9									
08	3069	N	2982	-0-		-87	-0-	258	1	2699	2	Y	23	23	1			4
								25	9									
09	2910	N	2844	-0-		-66	-0-	242	1	2555	2	Y	43	34	1			13
								47	9									
10	0		2994	-0-		2994	2994	260	1	2691	2	Y	39	43	1			9
								43	9									
11	0		2829	-0-		2829	5823	258	1	2535	2	Y	33	34	1			8
								36	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	1290	N	1254	-0-	-36	-0-	38	1	1207	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
07	1333	N	1258	-0-	-75	-0-	37	1	1210	2	Y	10	9	1			3
							11	9									
08	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	43	1	1352	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
09	1260	N	1073	-0-	-187	-0-	32	1	1033	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
10	0		1216	-0-	1216	1216	37	1	1170	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
11	0		1229	-0-	1229	2445	39	1	1180	2	Y	9	9	1			2
							10	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
06	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	169	1	1824	2	Y	20	20	1			6
							22	9									
07	2449	N	2281	-0-	-168	-0-	196	1	2066	2	Y	17	20	1			3
							19	9									
08	2294	N	1910	-0-	-384	-0-	165	1	1728	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
09	2010	N	1999	-0-	-11	-0-	170	1	1801	2	Y	25	20	1			8
							28	9									
10	0		1814	-0-	1814	1814	158	1	1633	2	Y	21	24	1			5
							23	9									
11	0		2043	-0-	2043	3857	186	1	1835	2	Y	20	20	1			5
							22	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145225 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8463 - 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
06	720	N	680	-0-	-40	-0-	21	1	650	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
07	744	N	703	-0-	-41	-0-	21	1	670	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
08	744	N	693	-0-	-51	-0-	21	1	663	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
09	690	N	668	-0-	-22	-0-	20	1	638	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
10	0		680	-0-	680	680	21	1	649	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
11	0		652	-0-	652	1332	21	1	620	2	Y	10	10	1			3
							11	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 7 RRCID -> 145227 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 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
06	1860	N	1458	-0-	-402	-0-	43	1	1359	2	Y	51	50	1			14
							56	9									
07	1581	N	1544	-0-	-37	-0-	44	1	1432	2	Y	62	59	1			17
							68	9									
08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	48	1	1521	2	Y	53	59	1			11
							58	9									
09	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	43	1	1396	2	Y	56	51	1			16
							62	9									
10	0		1572	-0-	1572	1572	46	1	1462	2	Y	58	57	1			17
							64	9									
11	0		1484	-0-	1484	3056	46	1	1374	2	Y	58	59	1			16
							64	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A.L. WELL #: 6 RRCID -> 145375 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8476 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	52	1	1648	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
07	1798	N	1747	-0-	-51	-0-	52	1	1682	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
08	1767	N	1636	-0-	-131	-0-	50	1	1575	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
09	1710	N	1594	-0-	-116	-0-	48	1	1535	2	Y	10	9	1			3
							11	9									
10	0		1703	-0-	1703	1703	52	1	1639	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
11	0		1664	-0-	1664	3367	53	1	1598	2	Y	12	12	1			3
							13	9									

DONALD, F.H. WELL #: 6 RRCID -> 145699 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9646

06	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	86	1	2704	2	Y	-0-					-0-
07	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	92	1	2967	2	Y	-0-					-0-
08	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	87	1	2775	2	Y	-0-					-0-
09	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	79	1	2548	2	Y	-0-					-0-
10	0		3088	-0-	3088	3088	95	1	2993	2	Y	-0-					-0-
11	0		3124	-0-	3124	6212	100	1	3024	2	Y	-0-					-0-

THOMAS & WOOD WELL #: 6 L RRCID -> 147814 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8378 - 9620

06	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	272	1	2939	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	284	1	3001	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	333	1	3486	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	313	1	3314	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
10	0		3734	-0-	3734	3734	328	1	3400	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	0		3559	-0-	3559	7293	328	1	3227	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

OWENS, A. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149198 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9565

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-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149499 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8369 - 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
06	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	63 106	1 9	1975	2	Y	96	96	1			26
07	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	62 125	1 9	2016	2	Y	114	109	1			31
08	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	62 97	1 9	1961	2	Y	88	101	1			18
09	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	62 112	1 9	1983	2	Y	102	91	1			29
10	0		2118	-0-	2118	2118	62 110	1 9	1946	2	Y	100	100	1			29
11	0		2161	-0-	2161	4279	65 120	1 9	1976	2	Y	109	108	1			30

HOLMES, S. L. WELL #: 6-L RRCID -> 149543 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8389 - 9580

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	38 33	1 9	407	2	Y	30	30	1			9
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	39 31	1 9	416	2	Y	28	32	1			5
08	496	N	459	-0-	-37	-0-	38 26	1 9	395	2	Y	24	25	1			4
09	480	N	454	-0-	-26	-0-	35 47	1 9	372	2	Y	43	34	1			13
10	0		444	-0-	444	444	35 41	1 9	368	2	Y	37	42	1			8
11	0		435	-0-	435	879	37 36	1 9	362	2	Y	33	34	1			7

OWENS, NELLIE WELL #: 6-L RRCID -> 150533 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8394 - 9591

06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	129 98	1 9	1398	2	Y	89	91	1			24
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	134 114	1 9	1413	2	Y	104	100	1			28
08	1829	N	1687	-0-	-142	-0-	139 94	1 9	1454	2	Y	85	96	1			17
09	1620	N	1393	-0-	-227	-0-	113 89	1 9	1191	2	Y	81	75	1			23
10	0		1315	-0-	1315	1315	108 83	1 9	1124	2	Y	75	76	1			22
11	0		1260	-0-	1260	2575	108 84	1 9	1068	2	Y	76	77	1			21

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	58	1	1833	2	Y	22	23	1			6
							24	9									
07	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	62	1	2006	2	Y	27	26	1			7
							30	9									
08	2511	N	1375	-0-	-1136	-0-	42	1	1318	2	Y	14	18	1			3
							15	9									
09	1920	N	1295	-0-	-625	-0-	39	1	1239	2	Y	15	14	1			4
							17	9									
10	0		1526	-0-	1526	1526	46	1	1460	2	Y	18	17	1			5
							20	9									
11	0		1911	-0-	1911	3437	60	1	1823	2	Y	25	23	1			7
							28	9									

JONES, ELSIE WELL #: 7-L RRCID -> 151459 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8348 - 9543

06	780	N	512	-0-	-268	-0-	43	1	469	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	391	-0-	-694	-0-	34	1	357	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	391	-0-	-601	-0-	34	1	357	2	Y	-0-					-0-
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	46	1	486	2	Y	-0-					-0-
10	0		622	-0-	622	622	55	1	567	2	Y	-0-					-0-
11	0		563	-0-	563	1185	52	1	511	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, J.J. WELL #: 6-L RRCID -> 151791 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8691 - 9582

06	1830	N	1777	-0-	-53	-0-	54	1	1690	2	Y	30	31	1			8
							33	9									
07	1891	N	1777	-0-	-114	-0-	52	1	1684	2	Y	37	35	1			10
							41	9									
08	1891	N	1776	-0-	-115	-0-	53	1	1691	2	Y	29	33	1			6
							32	9									
09	1770	N	1760	-0-	-10	-0-	52	1	1673	2	Y	32	29	1			9
							35	9									
10	0		1777	-0-	1777	1777	53	1	1689	2	Y	32	32	1			9
							35	9									
11	0		1775	-0-	1775	3552	56	1	1679	2	Y	36	35	1			10
							40	9									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-L RRCID -> 151825 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8673 - 9542

06	1140	N	1015	-0-	-125	-0-	85	1	917	2	Y	12	12	1			4
							13	9									
07	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	147	1	1555	2	Y	11	13	1			2
							12	9									
08	3100	N	3170	-0-	70	70	276	1	2883	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
09	1348	N	1278	-0-	-70	-0-	109	1	1151	2	Y	16	13	1			5
							18	9									
10	0		1144	-0-	1144	1144	99	1	1030	2	Y	14	16	1			3
							15	9									
11	0		1059	-0-	1059	2203	96	1	949	2	Y	13	13	1			3
							14	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	2520	N	2269	-0-	-251	-0-	69	1	2165	2	Y	32	32	1			9
							35	9									
07	2387	N	2084	-0-	-303	-0-	61	1	1986	2	Y	34	34	1			9
							37	9									
08	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	73	1	2328	2	Y	32	35	1			6
							35	9									
09	2280	N	2055	-0-	-225	-0-	61	1	1959	2	Y	32	29	1			9
							35	9									
10	0		2678	-0-	2678	2678	81	1	2554	2	Y	39	37	1			11
							43	9									
11	0		2466	-0-	2466	5144	78	1	2344	2	Y	40	40	1			11
							44	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
06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	46	1	1461	2	Y	-0-					-0-
07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	50	1	1626	2	Y	-0-					-0-
08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	55	1	1735	2	Y	-0-					-0-
09	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	53	1	1689	2	Y	-0-					-0-
10	0		1706	-0-	1706	1706	52	1	1654	2	Y	-0-					-0-
11	0		1688	-0-	1688	3394	54	1	1634	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
06	2010	N	1818	-0-	-192	-0-	56	1	1762	2	Y	-0-					-0-
07	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	63	1	2035	2	Y	-0-					-0-
08	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	70	1	2210	2	Y	-0-					-0-
09	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	71	1	2295	2	Y	-0-					-0-
10	0		1356	-0-	1356	1356	42	1	1314	2	Y	-0-					-0-
11	0		1654	-0-	1654	3010	53	1	1601	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
06	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	86	1	2713	2	Y	77	78	1			21
							85	9									
07	3038	X	2397	-0-	-641	-0-	69	1	2245	2	Y	75	76	1			20
							83	9									
08	3069	N	2796	-0-	-273	-0-	83	1	2641	2	Y	65	72	1			13
							72	9									
09	3000	N	3446	-0-	446	446	101	1	3236	2	Y	99	84	1			28
							109	9									
10	0		3654	-0-	3654	4100	109	1	3431	2	Y	104	102	1			30
							114	9									
11	0		4241	-0-	4241	8341	131	1	3968	2	Y	129	124	1			35
							142	9									

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
06	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	66	1	2093	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	2449	N	1971	-0-	-478	-0-	59	1	1908	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	2263	N	2179	-0-	-84	-0-	66	1	2109	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	68	1	2177	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	0		2241	-0-	2241	2241	69	1	2166	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	0		2200	-0-	2200	4441	70	1	2124	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	274	1 7 9	2967	2	Y	6	6	1			2
07	3193	X	2672	-0-	-521	-0-	231	1 6 9	2435	2	Y	5	6	1			1
08	3069	X	2725	-0-	-344	-0-	238	1 4 9	2483	2	Y	4	4	1			1
09	3240	X	2499	-0-	-741	-0-	215	1 8 9	2276	2	Y	7	6	1			2
10	0		3014	-0-	3014	3014	264	1 7 9	2743	2	Y	6	7	1			1
11	0		2176	-0-	2176	5190	200	1 7 9	1969	2	Y	6	6	1			1

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
06	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	86	1	2699	2	Y	-0-					-0-
07	2387	N	1923	-0-	-464	-0-	58	1	1865	2	Y	-0-					-0-
08	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	84	1	2651	2	Y	-0-					-0-
09	2790	N	2360	-0-	-430	-0-	71	1	2289	2	Y	-0-					-0-
10	0		1878	-0-	1878	1878	58	1	1820	2	Y	-0-					-0-
11	0		2506	-0-	2506	4384	80	1	2426	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
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	41	1 80 9	1299	2	Y	73	72	1			20
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	39	1 92 9	1269	2	Y	84	81	1			23
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	48	1 87 9	1508	2	Y	79	86	1			16
09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	39	1 83 9	1247	2	Y	75	70	1			21
10	0		1441	-0-	1441	1441	42	1 86 9	1313	2	Y	78	77	1			22
11	0		1365	-0-	1365	2806	41	1 88 9	1236	2	Y	80	80	1			22

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
06	2100	N	1856	-0-	-244	-0-	156	1 8 9	1692	2	Y	7	7	1			2
07	2170	N	1603	-0-	-567	-0-	138	1 7 9	1458	2	Y	6	7	1			1
08	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	199	1 7 9	2079	2	Y	6	6	1			1
09	1860	N	1830	-0-	-30	-0-	157	1 10 9	1663	2	Y	9	7	1			3
10	0		2216	-0-	2216	2216	194	1 10 9	2012	2	Y	9	10	1			2
11	0		2088	-0-	2088	4304	192	1 9 9	1887	2	Y	8	8	1			2

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
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	2	Y	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	2	Y	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	2	Y	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	13	1	141	2	Y	-0-					-0-
10	0		167	-0-	167	167	15	1	152	2	Y	-0-					-0-
11	0		164	-0-	164	331	15	1	149	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1283	2	3	9	Y	3					8
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1178	2	6	9	Y	5	8	0			5
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1292	2	8	9	Y	7	6	0			6
09	1290	N	1162	-0-	-128	-0-	1152	2	10	9	Y	9	8	0			7
10	0		1001	-0-	1001	1001	994	2	7	9	Y	6	11	0			2
11	0		872	-0-	872	1873	863	2	9	9	Y	8					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
06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	66	1	2089	2	Y	36	36	1			10
							40	9									
07	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	66	1	2147	2	Y	44	42	1			12
							48	9									
08	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	66	1	2110	2	Y	34	39	1			7
							37	9									
09	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	66	1	2107	2	Y	39	35	1			11
							43	9									
10	0		2326	-0-	2326	2326	70	1	2210	2	Y	42	41	1			12
							46	9									
11	0		2390	-0-	2390	4716	75	1	2265	2	Y	45	45	1			12
							50	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
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	25	1	798	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	832	-0-	-36	-0-	25	1	807	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	813	-0-	-55	-0-	25	1	788	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	802	-0-	-8	-0-	24	1	778	2	Y	-0-					-0-
10	0		856	-0-	856	856	26	1	830	2	Y	-0-					-0-
11	0		775	-0-	775	1631	25	1	750	2	Y	-0-					-0-

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
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-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIRKLE, L. H. WELL #: 8 L RRCID -> 158049 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8372 - 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
06	1080	N	1049	-0-	-31	-0-	32	1	1011	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	1178	N	965	-0-	-213	-0-	29	1	930	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	36	1	1145	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	1050	N	1049	-0-	-1	-0-	31	1	1012	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	0		1141	-0-	1141	1141	35	1	1098	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
11	0		1149	-0-	1149	2290	37	1	1104	2	Y	7	7	1			2
							8	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S.L. WELL #: 7 L RRCID -> 159416 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 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
06	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	160	1	5047	2	Y	36	36	1			10
							40	9									
07	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	155	1	5001	2	Y	41	40	1			11
							45	9									
08	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	162	1	5140	2	Y	34	38	1			7
							37	9									
09	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	148	1	4769	2	Y	35	32	1			10
							39	9									
10	0		5170	-0-	5170	5170	157	1	4971	2	Y	38	37	1			11
							42	9									
11	0		4905	-0-	4905	10075	156	1	4708	2	Y	37	38	1			10
							41	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 7-L RRCID -> 159718 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8410 - 9241

06	1740	N	1491	-0-	-249	-0-	126	1	1365	2	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1533	-0-	-265	-0-	133	1	1400	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1327	-0-	-223	-0-	116	1	1211	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1420	-0-	-80	-0-	123	1	1297	2	Y	-0-					-0-
10	0		2118	-0-	2118	2118	186	1	1932	2	Y	-0-					-0-
11	0		680	-0-	680	2798	63	1	617	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 7 L RRCID -> 159952 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8640 - 9442

06	3810	X	3378	-0-	-432	-0-	102	1	3211	2	Y	59	59	1			16
							65	9									
07	3720	X	3226	-0-	-494	-0-	94	1	3054	2	Y	71	68	1			19
							78	9									
08	3720	X	3512	-0-	-208	-0-	105	1	3345	2	Y	56	64	1			11
							62	9									
09	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	104	1	3351	2	Y	65	58	1			18
							72	9									
10	0		3563	-0-	3563	3563	107	1	3383	2	Y	66	65	1			19
							73	9									
11	0		4432	-0-	4432	7995	139	1	4197	2	Y	87	82	1			24
							96	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 7 L RRCID -> 159963 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8806 - 9682

06	1230	N	1173	-0-	-57	-0-	35	1	1102	2	Y	33	33	1			9
							36	9									
07	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	36	1	1169	2	Y	40	38	1			11
							44	9									
08	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	38	1	1214	2	Y	33	37	1			7
							36	9									
09	1170	N	1169	-0-	-1	-0-	34	1	1098	2	Y	34	31	1			10
							37	9									
10	0		1240	-0-	1240	1240	37	1	1163	2	Y	36	36	1			10
							40	9									
11	0		1028	-0-	1028	2268	32	1	960	2	Y	33	34	1			9
							36	9									

GHOLSTON, J.S. WELL #: 7-L RRCID -> 161030 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8676 - 9538

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, MRS. M. J. UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 161321 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9264

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
06	1860	N	1351	-0-		-509	-0-	41	1	1281	2	Y	26	28	1			7
								29	9									
07	1829	N	1244	-0-		-585	-0-	36	1	1176	2	Y	29	28	1			8
								32	9									
08	1674	N	1156	-0-		-518	-0-	35	1	1098	2	Y	21	25	1			4
								23	9									
09	1350	N	1274	-0-		-76	-0-	38	1	1205	2	Y	28	24	1			8
								31	9									
10	0		1292	-0-		1292	1292	39	1	1223	2	Y	27	27	1			8
								30	9									
11	0		1193	-0-		1193	2485	37	1	1127	2	Y	26	27	1			7
								29	9									

PIRKLE, L. H. WELL #: 9 RRCID -> 163362 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8365 - 9270

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
06	1440	N	1411	-0-		-29	-0-	43	1	1350	2	Y	16	16	1			4
								18	9									
07	1488	N	1426	-0-		-62	-0-	42	1	1363	2	Y	19	18	1			5
								21	9									
08	1519	N	1370	-0-		-149	-0-	41	1	1314	2	Y	14	16	1			3
								15	9									
09	1443	N	1443	-0-		-0-	-0-	43	1	1381	2	Y	17	15	1			5
								19	9									
10	0		1522	-0-		1522	1522	46	1	1456	2	Y	18	18	1			5
								20	9									
11	0		1437	-0-		1437	2959	45	1	1372	2	Y	18	18	1			5
								20	9									

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. 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
06	900	N	894	-0-		-6	-0-	73	1	792	2	Y	26	27	1			8
								29	9									
07	930	N	891	-0-		-39	-0-	75	1	790	2	Y	24	27	1			5
								26	9									
08	930	N	875	-0-		-55	-0-	74	1	779	2	Y	20	21	1			4
								22	9									
09	900	N	872	-0-		-28	-0-	72	1	761	2	Y	35	28	1			11
								39	9									
10	0		883	-0-		883	883	75	1	774	2	Y	31	35	1			7
								34	9									
11	0		837	-0-		837	1720	74	1	733	2	Y	27	28	1			6
								30	9									

HOLMES, S.L. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164048 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8600 - 9110

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	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

06	990	N	880	-0-	-110	-0-	880	2				Y	-0-					-0-
07	961	N	858	-0-	-103	-0-	858	2				Y	-0-					-0-
08	961	N	831	-0-	-130	-0-	831	2				Y	-0-					-0-
09	870	N	739	-0-	-131	-0-	739	2				Y	-0-					-0-
10	0		758	-0-	758	758	758	2				Y	-0-					-0-
11	0		757	-0-	757	1515	757	2				Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 7A RRCID -> 165663 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 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
06	2550	N	2331	-0-	-219	-0-	2289	2	42	9	Y	38	42	1			43
07	2511	N	2294	-0-	-217	-0-	2276	2	18	9	Y	16	40	1			19
08	2449	N	2315	-0-	-134	-0-	2273	2	42	9	Y	38					57
09	2340	N	2157	-0-	-183	-0-	2121	2	36	9	Y	33	41	1			49
10	0		2345	-0-	2345	2345	2304	2	41	9	Y	37	39	1			47
11	0		2406	-0-	2406	4751	2383	2	23	9	Y	21	42	1			26

BANKS, W.R. WELL #: 8 RRCID -> 165863 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 9 RRCID -> 165924 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 9396 PERF. N/A

06	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	134	1	4240	2	Y	-0-					-0-
07	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	130	1	4197	2	Y	-0-					-0-
08	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	127	1	4016	2	Y	-0-					-0-
09	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	105	1	3386	2	Y	-0-					-0-
10	0		3689	-0-	3689	3689	113	1	3576	2	Y	-0-					-0-
11	0		2598	-0-	2598	6287	83	1	2515	2	Y	-0-					-0-

BROWN. J.C. WELL #: 10 RRCID -> 166139 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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

06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1340	-0-	-24	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-
08	1395	N	1265	-0-	-130	-0-	1265	2			Y	-0-					-0-
09	1350	N	1172	-0-	-178	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
10	0		1112	-0-	1112	1112	1112	2			Y	-0-					-0-
11	0		1095	-0-	1095	2207	1095	2			Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 9A RRCID -> 169930 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8386 - 9501

06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			Y	-0-					-0-
07	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-
08	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-					-0-
09	1770	N	1307	-0-	-463	-0-	1307	2			Y	-0-					-0-
10	0		1412	-0-	1412	1412	1412	2			Y	-0-					-0-
11	0		1281	-0-	1281	2693	1281	2			Y	-0-					-0-

THOMAS & WOOD WELL #: 8 RRCID -> 169935 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8346 - 9214

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 9 RRCID -> 169936 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8328 - 9217

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
06	1320	N	1224	-0-	-96	-0-	38	1	1186	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	40	1	1296	2	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	39	1	1231	2	Y	-0-					-0-
09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	39	1	1248	2	Y	-0-					-0-
10	0		1333	-0-	1333	1333	41	1	1292	2	Y	-0-					-0-
11	0		1212	-0-	1212	2545	39	1	1173	2	Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169946 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8458 - 9299

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
06	2040	N	1202	-0-	-838	-0-	37	1	1153	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
07	2108	N	1158	-0-	-950	-0-	34	1	1111	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
08	1302	N	1070	-0-	-232	-0-	32	1	1027	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
09	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	49	1	1586	2	Y	17	14	1			5
							19	9									
10	0		2170	-0-	2170	2170	66	1	2081	2	Y	21	20	1			6
							23	9									
11	0		2276	-0-	2276	4446	72	1	2176	2	Y	25	24	1			7
							28	9									

BROWN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 171438 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8390 - 9277

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
06	600	N	545	-0-	-55	-0-	17	1	528	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	226	-0-	-394	-0-	7	1	219	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	99	-0-	-490	-0-	3	1	96	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	292	-0-	-248	-0-	9	1	283	2	Y	-0-					-0-
10	0		425	-0-	425	425	13	1	412	2	Y	-0-					-0-
11	0		418	-0-	418	843	13	1	405	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171527 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 8463 - 9311

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
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	9	1	293	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	303	-0-	-7	-0-	9	1	294	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	9	1	297	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	298	-0-	-2	-0-	9	1	289	2	Y	-0-					-0-
10	0		307	-0-	307	307	9	1	298	2	Y	-0-					-0-
11	0		321	-0-	321	628	10	1	311	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 9 RRCID -> 171760 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8404 - 8884

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT WELL #: 6 RRCID -> 179258 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8332 - 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
06	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	734	1	3545	2	Y	65	69	1			18
							72	9									
07	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	714	1	3541	2	Y	77	74	1			21
							85	9									
08	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	889	1	3914	2	Y	68	75	1			14
							75	9									
09	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	911	1	3848	2	Y	76	68	1			22
							84	9									
10	0		5243	-0-	5243	5243	1000	1	4154	2	Y	81	80	1			23
							89	9									
11	0		2751	-0-	2751	7994	485	1	2214	2	Y	47	57	1			13
							52	9									

HUNT WELL #: 5 RRCID -> 179364 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8304 - 9206

06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	226	1	1092	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	208	1	1032	2	Y	-0-					-0-
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	230	1	1012	2	Y	-0-					-0-
09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	232	1	979	2	Y	-0-					-0-
10	0		1268	-0-	1268	1268	246	1	1022	2	Y	-0-					-0-
11	0		1141	-0-	1141	2409	205	1	936	2	Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 7 RRCID -> 179834 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8330 - 8400

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	3360	X	2488	-0-	-872	-0-	425	1	2051	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
07	3472	X	2169	-0-	-1303	-0-	362	1	1795	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
08	3472	X	3067	-0-	-405	-0-	565	1	2488	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
09	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	580	1	2448	2	Y	14	13	1			4
							15	9									
10	0		2889	-0-	2889	2889	558	1	2316	2	Y	14	14	1			4
							15	9									
11	0		1589	-0-	1589	4478	284	1	1294	2	Y	10	11	1			3
							11	9									

HUNT WELL #: 9 RRCID -> 180185 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8350 - 9256

06	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	967	1	4669	2	Y	46	44	1			12
							51	9									
07	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	975	1	4837	2	Y	57	54	1			15
							63	9									
08	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	1002	1	4411	2	Y	38	45	1			8
							42	9									
09	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	1060	1	4476	2	Y	40	37	1			11
							44	9									
10	0		5852	-0-	5852	5852	1125	1	4672	2	Y	50	47	1			14
							55	9									
11	0		2994	-0-	2994	8846	533	1	2430	2	Y	28	34	1			8
							31	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188325 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 188329 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 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
06	420	N	273	-0-	-147	-0-	47	1	226	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	293	-0-	-110	-0-	49	1	244	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	351	-0-	-52	-0-	65	1	286	2	Y	-0-					-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	60	1	252	2	Y	-0-					-0-
10	0		318	-0-	318	318	62	1	256	2	Y	-0-					-0-
11	0		315	-0-	315	633	57	1	258	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189583 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8822 - 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
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			Y	-0-					-0-
07	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			Y	-0-					-0-
08	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			Y	-0-					-0-
09	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			Y	-0-					-0-
10	0		3502	-0-	3502	3502	3502	2			Y	-0-					-0-
11	0		2242	-0-	2242	5744	2242	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
06	3030	X	3021	-0-	-9	-0-	3019	2	2	9	Y	2	1	1			2
07	3131	X	2975	-0-	-156	-0-	2973	2	2	9	Y	2	3	1			1
08	3162	X	2775	-0-	-387	-0-	2772	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3136	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	0		3001	-0-	3001	3001	2999	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
11	0		2582	-0-	2582	5583	2579	2	3	9	Y	3	2	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	2910	X	2903	-0-	-7	-0-	2888	2	15	9	Y	14	8	1			10
07	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	2996	2	15	9	Y	14	17	1			7
08	3007	N	2960	-0-	-47	-0-	2938	2	22	9	Y	20	17	1			10
09	2910	N	2845	-0-	-65	-0-	2830	2	15	9	Y	14	20	1			4
10	0		2931	-0-	2931	2931	2916	2	15	9	Y	14	16	1			2
11	0		2795	-0-	2795	5726	2781	2	14	9	Y	13	9	1			6

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
06	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3124	2	21	9	Y	19	11	1			13
07	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3197	2	20	9	Y	18	22	1			9
08	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3391	2	29	9	Y	26	22	1			13
09	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3160	2	20	9	Y	18	26	1			5
10	0		3193	-0-	3193	3193	3172	2	21	9	Y	19	21	1			3
11	0		3187	-0-	3187	6380	3169	2	18	9	Y	16	11	1			8

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
06	2760	X	2751	-0-	-9	-0-	2744	2	7	9	Y	6	3	1			4
07	2759	X	2593	-0-	-166	-0-	2587	2	6	9	Y	5	7	1			2
08	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2973	2	10	9	Y	9	7	1			4
09	2760	X	2175	-0-	-585	-0-	2168	2	7	9	Y	6	8	1			2
10	0		2824	-0-	2824	2824	2817	2	7	9	Y	6	7	1			1
11	0		2501	-0-	2501	5325	2495	2	6	9	Y	5	4	1			2

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
06	4080	X	3456	-0-	-624	-0-	3456	2			Y	-0-					-0-
07	3968	X	3615	-0-	-353	-0-	3615	2			Y	-0-					-0-
08	3937	X	3682	-0-	-255	-0-	3682	2			Y	-0-					-0-
09	3810	X	3748	-0-	-62	-0-	3748	2			Y	-0-					-0-
10	0		3806	-0-	3806	3806	3806	2			Y	-0-					-0-
11	0		3366	-0-	3366	7172	3366	2			Y	-0-					-0-

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
06	2430	N	2272	-0-	-158	-0-	69	1	2190	2	Y	12	13	1			3
							13	9									
07	2449	N	2209	-0-	-240	-0-	66	1	2126	2	Y	15	14	1			4
							17	9									
08	2418	N	2151	-0-	-267	-0-	65	1	2074	2	Y	11	13	1			2
							12	9									
09	2280	N	1926	-0-	-354	-0-	58	1	1855	2	Y	12	11	1			3
							13	9									
10	0		1962	-0-	1962	1962	60	1	1889	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
11	0		2062	-0-	2062	4024	66	1	1981	2	Y	14	13	1			4
							15	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
06	3060	X	2910	-0-	-150	-0-	2880	2	30	9	Y	27	16	1			18
07	3162	X	2933	-0-	-229	-0-	2904	2	29	9	Y	26	31	1			13
08	3038	X	2867	-0-	-171	-0-	2832	2	35	9	Y	32	32	1			13
09	2910	X	2696	-0-	-214	-0-	2667	2	29	9	Y	26	31	1			8
10	0		3152	-0-	3152	3152	3123	2	29	9	Y	26	30	1			4
11	0		3024	-0-	3024	6176	2999	2	25	9	Y	23	16	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	73	1	2315	2	Y	-0-					-0-
07	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	73	1	2366	2	Y	-0-					-0-
08	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	75	1	2377	2	Y	-0-					-0-
09	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	68	1	2200	2	Y	-0-					-0-
10	0		2315	-0-	2315	2315	71	1	2244	2	Y	-0-					-0-
11	0		2200	-0-	2200	4515	71	1	2129	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
06	3930	X	3242	-0-	-688	-0-	99 8	1 9	3135	2	Y	7	7	1			2
07	4061	X	3222	-0-	-839	-0-	96 9	1 9	3117	2	Y	8	8	1			2
08	3720	X	2109	-0-	-1611	-0-	64 6	1 9	2039	2	Y	5	6	1			1
09	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	111 10	1 9	3565	2	Y	9	7	1			3
10	0		2746	-0-	2746	2746	84 7	1 9	2655	2	Y	6	7	1			2
11	0		1948	-0-	1948	4694	62 4	1 9	1882	2	Y	4	5	1			1

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
06	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	137 6	1 9	1480	2	Y	5	5	1			2
07	1674	N	1668	-0-	-6	-0-	144 6	1 9	1518	2	Y	5	6	1			1
08	1643	N	1596	-0-	-47	-0-	139 4	1 9	1453	2	Y	4	4	1			1
09	1620	N	1296	-0-	-324	-0-	111 7	1 9	1178	2	Y	6	5	1			2
10	0		1577	-0-	1577	1577	138 7	1 9	1432	2	Y	6	7	1			1
11	0		1575	-0-	1575	3152	145 7	1 9	1423	2	Y	6	6	1			1

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203282 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 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
06	4440	X	3478	-0-	-962	-0-	3467	2	11	9	Y	10	19	1			12
07	4867	X	3196	-0-	-1671	-0-	3185	2	11	9	Y	10					22
08	4867	X	3336	-0-	-1531	-0-	3329	2	7	9	Y	6	20	1			8
09	4710	X	4001	-0-	-709	-0-	3999	2	2	9	Y	2					10
10	0		2930	-0-	2930	2930	2929	2	1	9	Y	1					11
*11	6132	X	3202	-0-	-2930	-0-	3192	2	10	9	Y	9					20

THOMAS & WOOD WELL #: 9 RRCID -> 203643 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8370 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3270	X	3154	-0-	-116	-0-	265 25	1 9	2864	2	Y	23	24	1			7
07	3379	X	3051	-0-	-328	-0-	262 23	1 9	2766	2	Y	21	24	1			4
08	3379	X	2710	-0-	-669	-0-	235 19	1 9	2456	2	Y	17	18	1			3
09	3150	X	2407	-0-	-743	-0-	205 34	1 9	2168	2	Y	31	25	1			9
10	0		3542	-0-	3542	3542	309 31	1 9	3202	2	Y	28	31	1			6
11	0		3181	-0-	3181	6723	291 26	1 9	2864	2	Y	24	25	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GHOLSTON, J. S. WELL #: 10 RRCID -> 206044 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8690 - 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
06	3630	X	3396	-0-	-234	-0-	3395	2	1	9	Y	1	11	1			2
07	3596	X	3550	-0-	-46	-0-	3549	2	1	9	Y	1					3
08	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			Y	-0-					3
09	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3967	2	2	9	Y	2					5
10	0		3320	-0-	3320	3320	3319	2	1	9	Y	1					6
11	0		3724	-0-	3724	7044	3721	2	3	9	Y	3					9

GHOLSTON, J. S. WELL #: 9 RRCID -> 206048 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8784 - 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
06	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-
07	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			Y	-0-					-0-
08	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			Y	-0-					-0-
09	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			Y	-0-					-0-
10	0		2176	-0-	2176	2176	2176	2			Y	-0-					-0-
11	0		2248	-0-	2248	4424	2248	2			Y	-0-					-0-

GHOLSTON, J. S. WELL #: 8 RRCID -> 206272 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8493 - 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
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	453	2	1	9	Y	1	5	1			1
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					1
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					1
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	563	2	1	9	Y	1					2
10	0		549	-0-	549	549	549	2			Y	-0-					2
11	0		551	-0-	551	1100	550	2	1	9	Y	1					3

BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 3 RRCID -> 206353 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8494 - 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
06	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2340	2	28	9	Y	25	81	1			20
07	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1925	2	2	9	Y	2					22
08	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3942	2	10	9	Y	9					31
09	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3462	2	8	9	Y	7					38
10	0		3504	-0-	3504	3504	3478	2	26	9	Y	24					62
11	0		3382	-0-	3382	6886	3370	2	12	9	Y	11					73

OWENS, NELLIE WELL #: 11 RRCID -> 206449 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8370 - 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
06	2520	X	1757	-0-	-763	-0-	53	1	1683	2	Y	19	21	1			5
							21	9									
07	2666	X	2055	-0-	-611	-0-	61	1	1965	2	Y	26	24	1			7
							29	9									
08	2666	X	2217	-0-	-449	-0-	67	1	2125	2	Y	23	25	1			5
							25	9									
09	2580	X	2402	-0-	-178	-0-	72	1	2299	2	Y	28	25	1			8
							31	9									
10	0		2345	-0-	2345	2345	71	1	2246	2	Y	25	26	1			7
							28	9									
11	0		2136	-0-	2136	4481	68	1	2038	2	Y	27	27	1			7
							30	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 14 RRCID -> 206984 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8516 - 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
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	453	2	20	9	Y	18	10	1			12
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	388	2	20	9	Y	18	21	1			9
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	450	2	28	9	Y	25	21	1			13
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	401	2	20	9	Y	18	26	1			5
10	0		472	-0-	472	472	452	2	20	9	Y	18	21	1			2
11	0		464	-0-	464	936	446	2	18	9	Y	16	11	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOLMES, S. L. WELL #: 15 RRCID -> 207188 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8440 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	774	-0-	-216	-0-	761	2	13	9	Y	12	7	1			8
07	837	N	780	-0-	-57	-0-	768	2	12	9	Y	11	13	1			6
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	947	2	18	9	Y	16	14	1			8
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	881	2	12	9	Y	11	16	1			3
10	0		808	-0-	808	808	795	2	13	9	Y	12	13	1			2
11	0		785	-0-	785	1593	774	2	11	9	Y	10	7	1			5

HOLMES, S. L. WELL #: 16 RRCID -> 207349 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8390 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	N	1557	-0-	-213	-0-	1544	2	13	9	Y	12	7	1			8
07	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1558	2	13	9	Y	12	14	1			6
08	1643	N	1470	-0-	-173	-0-	1452	2	18	9	Y	16	14	1			8
09	1560	N	1395	-0-	-165	-0-	1382	2	13	9	Y	12	17	1			3
10	0		1405	-0-	1405	1405	1392	2	13	9	Y	12	13	1			2
11	0		1419	-0-	1419	2824	1408	2	11	9	Y	10	7	1			5

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 10 RRCID -> 207772 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 8396 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	N	1971	-0-	-189	-0-	60	1	1902	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
07	2015	N	1853	-0-	-162	-0-	55	1	1789	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
08	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	73	1	2317	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
09	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	64	1	2061	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
10	0		2090	-0-	2090	2090	64	1	2017	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
11	0		1494	-0-	1494	3584	48	1	1438	2	Y	7	7	1			2
							8	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	74	1	2343	2	Y	18	17	1			5
							20	9									
07	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	75	1	2439	2	Y	22	21	1			6
							24	9									
08	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	75	1	2394	2	Y	16	19	1			3
							18	9									
09	2430	N	2305	-0-	-125	-0-	69	1	2216	2	Y	18	16	1			5
							20	9									
10	0		2452	-0-	2452	2452	75	1	2355	2	Y	20	19	1			6
							22	9									
11	0		1625	-0-	1625	4077	52	1	1559	2	Y	13	15	1			4
							14	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3524	2	53	9	Y	48	23	1			31
07	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3515	2	52	9	Y	47	54	1			24
08	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3063	2	50	9	Y	45	56	1			13
09	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3419	2	53	9	Y	48	48	1			13
10	0		3333	-0-	3333	3333	3280	2	53	9	Y	48	54	1			7
11	0		3167	-0-	3167	6500	3122	2	45	9	Y	41	29	1			19

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	2100	N	2018	-0-	-82	-0-	61	1	1915	2	Y	38	38	1			10
							42	9									
07	2170	N	2027	-0-	-143	-0-	59	1	1920	2	Y	44	42	1			12
							48	9									
08	2108	N	2014	-0-	-94	-0-	60	1	1917	2	Y	34	39	1			7
							37	9									
09	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	73	1	2354	2	Y	49	42	1			14
							54	9									
10	0		3882	-0-	3882	3882	117	1	3681	2	Y	76	68	1			22
							84	9									
11	0		3860	-0-	3860	7742	121	1	3650	2	Y	81	81	1			22
							89	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 12 RRCID -> 209865 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8390 - 9246

06	2400	N	2144	-0-	-256	-0-	65	1	2039	2	Y	36	37	1			10
							40	9									
07	2480	N	2333	-0-	-147	-0-	68	1	2215	2	Y	45	43	1			12
							50	9									
08	2387	N	2278	-0-	-109	-0-	68	1	2170	2	Y	36	41	1			7
							40	9									
09	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	72	1	2309	2	Y	43	38	1			12
							47	9									
10	0		2490	-0-	2490	2490	75	1	2365	2	Y	45	44	1			13
							50	9									
11	0		2416	-0-	2416	4906	76	1	2289	2	Y	46	46	1			13
							51	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 12 RRCID -> 210333 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8471 - 9589

06	2160	N	1131	-0-	-1029	-0-	1046	2	85	9	Y	77	43	1			54
07	1922	N	1037	-0-	-885	-0-	962	2	75	9	Y	68	86	1			36
08	1922	N	982	-0-	-940	-0-	917	2	65	9	Y	59	84	1			11
09	1140	N	859	-0-	-281	-0-	785	2	74	9	Y	67	57	1			21
10	0		1047	-0-	1047	1047	959	2	88	9	Y	80	90	1			11
11	0		928	-0-	928	1975	850	2	78	9	Y	71	49	1			33

JONES, ELSIE WELL #: 11 RRCID -> 210341 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8382 - 9272

06	3210	X	3193	-0-	-17	-0-	260	1	2812	2	Y	110	114	1			33
							121	9									
07	3317	X	3272	-0-	-45	-0-	273	1	2886	2	Y	103	117	1			19
							113	9									
08	3317	X	3140	-0-	-177	-0-	266	1	2782	2	Y	84	88	1			15
							92	9									
09	3210	X	3135	-0-	-75	-0-	257	1	2714	2	Y	149	119	1			45
							164	9									
10	0		3118	-0-	3118	3118	261	1	2708	2	Y	135	150	1			30
							149	9									
11	0		2968	-0-	2968	6086	262	1	2579	2	Y	115	119	1			26
							127	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210564 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8451 - 9571

06	2250	N	2031	-0-	-219	-0-	2031	2			Y	-0-					-0-
07	2573	N	2395	-0-	-178	-0-	2395	2			Y	-0-					-0-
08	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			Y	-0-					-0-
09	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			Y	-0-					-0-
10	0		2362	-0-	2362	2362	2362	2			Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2415	-0-	-585	1777	2415	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	2220	N	2078	-0-	-142	-0-	2069	2	9	9	Y	8					15
07	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2187	2	12	9	Y	11	23	1			3
08	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2690	2	10	9	Y	9					12
09	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2302	2	7	9	Y	6	13	1			5
10	0		2579	-0-	2579	2579	2553	2	26	9	Y	24	17	1			12
11	0		2160	-0-	2160	4739	2152	2	8	9	Y	7	13	1			6

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
06	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			Y	-0-					-0-
07	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			Y	-0-					-0-
08	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			Y	-0-					-0-
09	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			Y	-0-					-0-
10	0		2662	-0-	2662	2662	2662	2			Y	-0-					-0-
11	0		2332	-0-	2332	4994	2332	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
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1023	2	3	9	Y	3					6
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	968	2	4	9	Y	4	9	1			1
08	992	N	897	-0-	-95	-0-	893	2	4	9	Y	4					5
09	990	N	950	-0-	-40	-0-	948	2	2	9	Y	2	5	1			2
10	0		942	-0-	942	942	933	2	9	9	Y	8	6	1			4
11	0		819	-0-	819	1761	816	2	3	9	Y	3	5	1			2

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
06	4350	X	4243	-0-	-107	-0-	130	1	4110	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	4495	X	4413	-0-	-82	-0-	132	1	4277	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	4495	X	4313	-0-	-182	-0-	132	1	4178	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	4320	X	3825	-0-	-495	-0-	115	1	3707	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	0		4001	-0-	4001	4001	123	1	3875	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	0		4201	-0-	4201	8202	135	1	4062	2	Y	4	4	1			1
							4	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
06	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	70	1	2213	2	Y	34	33	1			9
							37	9									
07	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	72	1	2343	2	Y	44	41	1			12
							48	9									
08	2170	X	1594	-0-	-576	-0-	48	1	1523	2	Y	21	28	1			5
							23	9									
09	2100	X	1486	-0-	-614	-0-	44	1	1416	2	Y	24	22	1			7
							26	9									
10	0		1415	-0-	1415	1415	43	1	1348	2	Y	22	23	1			6
							24	9									
11	0		1800	-0-	1800	3215	57	1	1709	2	Y	31	29	1			8
							34	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	3360	X	2693	-0-	-667	-0-	2674	2	19	9	Y	17	28	1			19
07	3131	X	2782	-0-	-349	-0-	2760	2	22	9	Y	20					39
08	3131	X	2887	-0-	-244	-0-	2875	2	12	9	Y	11	35	1			15
09	2850	X	2707	-0-	-143	-0-	2703	2	4	9	Y	4					19
10	0		2406	-0-	2406	2406	2404	2	2	9	Y	2					21
*11	4717	X	2311	-0-	-2406	-0-	2299	2	12	9	Y	11					32

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
06	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	224	1	2424	2	Y	-0-					-0-
07	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	237	1	2497	2	Y	-0-					-0-
08	2604	N	2565	-0-	-39	-0-	224	1	2341	2	Y	-0-					-0-
09	2520	N	2490	-0-	-30	-0-	215	1	2275	2	Y	-0-					-0-
10	0		2611	-0-	2611	2611	230	1	2381	2	Y	-0-					-0-
11	0		2472	-0-	2472	5083	228	1	2244	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
06	1800	N	1759	-0-	-41	-0-	1749	2	10	9	Y	9	100	1			16
07	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1811	2	11	9	Y	10					26
08	1953	N	1869	-0-	-84	-0-	1865	2	4	9	Y	4					30
09	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2477	2	15	9	Y	14					44
10	0		2726	-0-	2726	2726	2720	2	6	9	Y	5					49
11	0		1831	-0-	1831	4557	1801	2	30	9	Y	27					76

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
06	2130	N	2080	-0-	-50	-0-	2059	2	21	9	Y	19	40	1			26
07	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2244	2	24	9	Y	22					48
08	2201	N	2052	-0-	-149	-0-	2038	2	14	9	Y	13	43	1			18
09	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2220	2	4	9	Y	4					22
10	0		2159	-0-	2159	2159	2157	2	2	9	Y	2					24
*11	3000	N	2230	-0-	-770	1389	2210	2	20	9	Y	18					42

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
06	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2700	2	14	9	Y	13	17	1			12
07	3069	X	3020	-0-	-49	-0-	3013	2	7	9	Y	6					18
08	3100	N	3101	-0-	1	1	3095	2	6	9	Y	5	18	1			5
09	2851	N	2850	-0-	-1	-0-	2843	2	7	9	Y	6					11
10	0		2992	-0-	2992	2992	2984	2	8	9	Y	7	17	1			1
11	0		2859	-0-	2859	5851	2850	2	9	9	Y	8					9

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
06	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			Y	-0-					-0-
07	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			Y	-0-					-0-
08	3410	X	3264	-0-	-146	-0-	3264	2			Y	-0-					-0-
09	3300	X	2923	-0-	-377	-0-	2923	2			Y	-0-					-0-
10	0		3003	-0-	3003	3003	3003	2			Y	-0-					-0-
11	0		2941	-0-	2941	5944	2941	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	2010	N	1904	-0-	-106	-0-	159	1	1720	2	Y	23	24	1			7
							25	9									
07	2108	N	1956	-0-	-152	-0-	167	1	1766	2	Y	21	24	1			4
							23	9									
08	2046	N	1934	-0-	-112	-0-	167	1	1748	2	Y	17	18	1			3
							19	9									
09	1890	N	1884	-0-	-6	-0-	160	1	1690	2	Y	31	25	1			9
							34	9									
10	0		1937	-0-	1937	1937	168	1	1738	2	Y	28	31	1			6
							31	9									
11	0		1828	-0-	1828	3765	166	1	1636	2	Y	24	25	1			5
							26	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215774 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8401 - 9625

06	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	7580	2	34	9	Y	31	65	1			42
07	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6317	2	40	9	Y	36					78
08	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5651	2	23	9	Y	21	70	1			29
09	4620	X	3973	-0-	-647	-0-	3966	2	7	9	Y	6					35
10	0		5606	-0-	5606	5606	5602	2	4	9	Y	4					39
*11	10182	X	4576	-0-	-5606	-0-	4553	2	23	9	Y	21					60

OWENS, A.H. WELL #: 10 RRCID -> 217331 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8446 - 9663

06	4770	X	1024	-0-	-3746	-0-	1010	2	14	9	Y	13	31	1			10
07	5177	X	552	-0-	-4625	-0-	550	2	2	9	Y	2					12
08	5177	X	4010	-0-	-1167	-0-	4001	2	9	9	Y	8	12	1			8
09	5010	X	2444	-0-	-2566	-0-	2435	2	9	9	Y	8					16
10	0		3441	-0-	3441	3441	3429	2	12	9	Y	11	25	1			2
11	0		1303	-0-	1303	4744	1296	2	7	9	Y	6					8

OWENS, A.H. WELL #: 12 RRCID -> 217448 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8485 - 9583

06	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5609	2	12	9	Y	11	14	1			10
07	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5346	2	6	9	Y	5					15
08	5115	X	5104	-0-	-11	-0-	5098	2	6	9	Y	5	16	1			4
09	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5525	2	3	9	Y	3					7
10	0		5791	-0-	5791	5791	5784	2	7	9	Y	6	12	1			1
11	0		5340	-0-	5340	11131	5332	2	8	9	Y	7					8

OWENS, NELLIE WELL #: 13 RRCID -> 217470 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 8507 - 9215

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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
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
06	2100	N	1890	-0-	-210	-0-	57 32	1 9	1801	2	Y	29	30	1			8
07	2015	N	1808	-0-	-207	-0-	53 36	1 9	1719	2	Y	33	32	1			9
08	2139	N	1845	-0-	-294	-0-	55 29	1 9	1761	2	Y	26	30	1			5
09	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	60 39	1 9	1941	2	Y	35	30	1			10
10	0		2087	-0-	2087	2087	63 37	1 9	1987	2	Y	34	34	1			10
11	0		1770	-0-	1770	3857	56 35	1 9	1679	2	Y	32	33	1			9

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 13 RRCID -> 217765 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8408 - 9307

06	990	N	976	-0-	-14	-0-	30	1	946	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	931	-0-	-30	-0-	28	1	903	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	908	-0-	-115	-0-	28	1	880	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	941	-0-	-49	-0-	28	1	913	2	Y	-0-					-0-
10	0		945	-0-	945	945	29	1	916	2	Y	-0-					-0-
11	0		932	-0-	932	1877	30	1	902	2	Y	-0-					-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 14 RRCID -> 218957 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8802 - 9594

06	4710	X	3536	-0-	-1174	-0-	3533	2	3	9	Y	3	2	1			2
07	5084	X	3850	-0-	-1234	-0-	3846	2	4	9	Y	4	4	1			2
08	5084	X	3928	-0-	-1156	-0-	3924	2	4	9	Y	4	4	1			2
09	4920	X	4606	-0-	-314	-0-	4602	2	4	9	Y	4	5	1			1
10	0		4568	-0-	4568	4568	4565	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
11	0		2488	-0-	2488	7056	2486	2	2	9	Y	2	1	1			1

GHOLSTON, J. S. WELL #: 12 RRCID -> 219128 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8424 - 9673

06	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2235	2	7	9	Y	6	58	1			10
07	2604	X	2130	-0-	-474	-0-	2126	2	4	9	Y	4					14
08	2604	X	1542	-0-	-1062	-0-	1539	2	3	9	Y	3					17
09	2520	X	2156	-0-	-364	-0-	2146	2	10	9	Y	9					26
10	0		2082	-0-	2082	2082	2079	2	3	9	Y	3					29
11	0		2406	-0-	2406	4488	2386	2	20	9	Y	18					47

COLEMAN, M. J. WELL #: 13 RRCID -> 219186 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8826 - 9577

06	3540	X	3252	-0-	-288	-0-	3244	2	8	9	Y	7	4	1			5
07	3565	X	3398	-0-	-167	-0-	3389	2	9	9	Y	8	9	1			4
08	3565	X	2323	-0-	-1242	-0-	2312	2	11	9	Y	10	9	1			5
09	3420	X	2249	-0-	-1171	-0-	2241	2	8	9	Y	7	10	1			2
10	0		3310	-0-	3310	3310	3301	2	9	9	Y	8	9	1			1
11	0		2712	-0-	2712	6022	2704	2	8	9	Y	7	5	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 219187 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8390 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	140	1	4412	2	Y	65	66	1			17
							72	9									
07	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	142	1	4593	2	Y	80	76	1			21
							88	9									
08	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	145	1	4605	2	Y	64	72	1			13
							70	9									
09	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	138	1	4427	2	Y	70	63	1			20
							77	9									
10	0		4763	-0-	4763	4763	144	1	4541	2	Y	71	71	1			20
							78	9									
11	0		4665	-0-	4665	9428	147	1	4435	2	Y	75	75	1			20
							83	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 12 RRCID -> 219228 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8480 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2843	N	2677	-0-	-166	-0-	81	1	2567	2	Y	26	27	1			7
							29	9									
07	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	90	1	2898	2	Y	34	32	1			9
							37	9									
08	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	83	1	2627	2	Y	24	28	1			5
							26	9									
09	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	84	1	2692	2	Y	28	25	1			8
							31	9									
10	0		2979	-0-	2979	2979	90	1	2855	2	Y	31	30	1			9
							34	9									
11	0		2780	-0-	2780	5759	88	1	2659	2	Y	30	31	1			8
							33	9									

BROWN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 219403 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8464 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	1142	-0-	-448	-0-	34	1	1068	2	Y	36	39	1			10
							40	9									
07	1519	N	1144	-0-	-375	-0-	33	1	1066	2	Y	41	40	1			11
							45	9									
08	1519	N	1180	-0-	-339	-0-	35	1	1106	2	Y	35	39	1			7
							39	9									
09	1140	N	814	-0-	-326	-0-	24	1	760	2	Y	27	26	1			8
							30	9									
10	0		832	-0-	832	832	25	1	777	2	Y	27	27	1			8
							30	9									
11	0		885	-0-	885	1717	27	1	823	2	Y	32	31	1			9
							35	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3270	X	2959	-0-	-311	-0-	90	1	2833	2	Y	33	32	1			9
							36	9									
07	3379	X	3021	-0-	-358	-0-	89	1	2891	2	Y	37	36	1			10
							41	9									
08	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	97	1	3063	2	Y	33	36	1			7
							36	9									
09	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	94	1	3007	2	Y	35	32	1			10
							39	9									
10	0		2554	-0-	2554	2554	77	1	2445	2	Y	29	31	1			8
							32	9									
11	0		2402	-0-	2402	4956	76	1	2293	2	Y	30	30	1			8
							33	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220365 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8463 - 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
06	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	93	1	2921	2	Y	-0-					-0-
07	2852	X	2825	-0-	-27	-0-	85	1	2740	2	Y	-0-					-0-
08	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	88	1	2793	2	Y	-0-					-0-
09	3000	X	2755	-0-	-245	-0-	83	1	2672	2	Y	-0-					-0-
10	0		3126	-0-	3126	3126	96	1	3030	2	Y	-0-					-0-
11	0		2991	-0-	2991	6117	96	1	2895	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, J. J. WELL #: 11 RRCID -> 221160 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8838 - 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
06	4530	X	3520	-0-	-1010	-0-	3513	2	7	9	Y	6					11
07	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3833	2	11	9	Y	10	18	1			3
08	4712	X	4378	-0-	-334	-0-	4370	2	8	9	Y	7					10
09	4560	X	3787	-0-	-773	-0-	3783	2	4	9	Y	4	10	1			4
10	0		4055	-0-	4055	4055	4033	2	22	9	Y	20	14	1			10
11	0		3249	-0-	3249	7304	3245	2	4	9	Y	4	10	1			4

JONES, ELSIE WELL #: 13 RRCID -> 221424 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8508 - 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
06	3450	X	3445	-0-	-5	-0-	289	1	3126	2	Y	27	29	1			8
							30	9									
07	3751	X	3328	-0-	-423	-0-	285	1	3013	2	Y	27	30	1			5
							30	9									
08	3751	X	3459	-0-	-292	-0-	300	1	3135	2	Y	22	23	1			4
							24	9									
09	3630	X	3388	-0-	-242	-0-	289	1	3056	2	Y	39	31	1			12
							43	9									
10	0		3239	-0-	3239	3239	282	1	2921	2	Y	33	38	1			7
							36	9									
11	0		3352	-0-	3352	6591	306	1	3012	2	Y	31	31	1			7
							34	9									

BANKS, W.R. WELL #: 10 RRCID -> 221449 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8406 - 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
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2022

HOLMES, S. L. WELL #: 17 RRCID -> 222267 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8824 - 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
06	4680	X	4551	-0-	-129	-0-	4520	2	31	9	Y	28	16	1			19
07	4836	X	4123	-0-	-713	-0-	4092	2	31	9	Y	28	33	1			14
08	4588	X	3079	-0-	-1509	-0-	3043	2	36	9	Y	33	34	1			13
09	4560	X	4398	-0-	-162	-0-	4367	2	31	9	Y	28	33	1			8
10	0		3861	-0-	3861	3861	3832	2	29	9	Y	26	30	1			4
11	0		2842	-0-	2842	6703	2820	2	22	9	Y	20	14	1			10

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DONALD, F.H. WELL #: 11 RRCID -> 222460 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8406 - 9269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	X	295	-0-	-95	-0-	9	1	286	2	Y	-0-					-0-
07	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	87	1	2818	2	Y	-0-					-0-
08	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	91	1	2883	2	Y	-0-					-0-
09	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	84	1	2698	2	Y	-0-					-0-
10	0		1730	-0-	1730	1730	53	1	1677	2	Y	-0-					-0-
11	0		2470	-0-	2470	4200	79	1	2391	2	Y	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 18 RRCID -> 222675 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 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
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-
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-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 12 RRCID -> 223622 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8424 - 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
06	4140	X	4039	-0-	-101	-0-	123 34	1 9	3882	2	Y	31	31	1			8
07	4278	X	4011	-0-	-267	-0-	119 40	1 9	3852	2	Y	36	34	1			10
08	4247	X	3629	-0-	-618	-0-	110 28	1 9	3491	2	Y	25	30	1			5
09	4110	X	3624	-0-	-486	-0-	108 32	1 9	3484	2	Y	29	26	1			8
10	0		3576	-0-	3576	3576	109 32	1 9	3435	2	Y	29	29	1			8
11	0		3479	-0-	3479	7055	111 33	1 9	3335	2	Y	30	30	1			8

BROWN, J. C. WELL #: 15 RRCID -> 224010 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8428 - 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
06	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	95 13	1 9	2990	2	Y	12	12	1			3
07	3255	X	3105	-0-	-150	-0-	93 17	1 9	2995	2	Y	15	14	1			4
08	3255	X	3033	-0-	-222	-0-	92 12	1 9	2929	2	Y	11	13	1			2
09	3150	X	2894	-0-	-256	-0-	87 14	1 9	2793	2	Y	13	11	1			4
10	0		3161	-0-	3161	3161	97 14	1 9	3050	2	Y	13	13	1			4
11	0		2802	-0-	2802	5963	89 13	1 9	2700	2	Y	12	13	1			3

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
06	2340	N	2245	-0-	-95	-0-	185 58	1 9	2002	2	Y	53	54	1			16
07	2356	N	2274	-0-	-82	-0-	192 55	1 9	2027	2	Y	50	57	1			9
08	2325	N	2324	-0-	-1	-0-	199 46	1 9	2079	2	Y	42	43	1			8
09	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	190 79	1 9	2012	2	Y	72	58	1			22
10	0		2358	-0-	2358	2358	201 72	1 9	2085	2	Y	65	73	1			14
11	0		2241	-0-	2241	4599	201 63	1 9	1977	2	Y	57	58	1			13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	51	1	1612	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	48	1	1556	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	1798	N	1396	-0-	-402	-0-	43	1	1352	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	1680	N	1662	-0-	-18	-0-	50	1	1609	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	0		1375	-0-	1375	1375	42	1	1331	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	0		1726	-0-	1726	3101	55	1	1668	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224772 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8475 - 9346

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	180	N	116	-0-	-64	-0-	9	1	101	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	186	N	127	-0-	-59	-0-	10	1	110	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	124	N	93	-0-	-31	-0-	8	1	81	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	120	N	86	-0-	-34	-0-	7	1	76	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	0		99	-0-	99	99	8	1	82	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
11	0		71	-0-	71	170	6	1	58	2	Y	6	7	1			1
							7	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 226273 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9164 - 9274

06	3300	X	3246	-0-	-54	-0-	100	1	3146	2	Y	-0-					-0-
07	3410	X	3285	-0-	-125	-0-	99	1	3186	2	Y	-0-					-0-
08	3472	X	3436	-0-	-36	-0-	105	1	3331	2	Y	-0-					-0-
09	3360	X	3316	-0-	-44	-0-	100	1	3216	2	Y	-0-					-0-
10	0		3187	-0-	3187	3187	98	1	3089	2	Y	-0-					-0-
11	0		2987	-0-	2987	6174	96	1	2891	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, J. J. WELL #: 14 RRCID -> 227218 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 9595

06	2850	N	2682	-0-	-168	-0-	2679	2	3	9	Y	3					6
07	2883	N	2046	-0-	-837	-0-	2042	2	4	9	Y	4	9	1			1
08	2821	N	2547	-0-	-274	-0-	2543	2	4	9	Y	4					5
09	2670	N	2139	-0-	-531	-0-	2137	2	2	9	Y	2	5	1			2
10	0		1910	-0-	1910	1910	1899	2	11	9	Y	10	7	1			5
11	0		2387	-0-	2387	4297	2385	2	2	9	Y	2	5	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228262 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9542 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
06	4680	X	3628	-0-	-1052	-0-	111	1	3513	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
07	4867	X	3311	-0-	-1556	-0-	99	1	3206	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	4867	X	3602	-0-	-1265	-0-	110	1	3486	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	4710	X	3210	-0-	-1500	-0-	97	1	3109	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	0		4277	-0-	4277	4277	131	1	4138	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
11	0		3403	-0-	3403	7680	109	1	3288	2	Y	5	6	1			1
							6	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 17 RRCID -> 229186 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8862 - 9628

06	3270	X	2915	-0-	-355	-0-	2881	2	34	9	Y	31	18	1			21
07	3007	X	2943	-0-	-64	-0-	2909	2	34	9	Y	31	36	1			16
08	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2918	2	47	9	Y	43	37	1			22
09	2910	X	2650	-0-	-260	-0-	2616	2	34	9	Y	31	44	1			9
10	0		2706	-0-	2706	2706	2672	2	34	9	Y	31	36	1			4
11	0		2639	-0-	2639	5345	2608	2	31	9	Y	28	19	1			13

SEALEY, J. J. WELL #: 13 L RRCID -> 229193 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 9596

06	1110	N	599	-0-	-511	-0-	521	2	78	9	Y	71					138
07	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1341	2	251	9	Y	228	304	1			62
08	930	N	745	-0-	-185	-0-	672	2	73	9	Y	66					128
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	806	2	72	9	Y	65	136	1			57
10	0		1156	-0-	1156	1156	954	2	202	9	Y	184	138	1			103
11	0		1601	-0-	1601	2757	1440	2	161	9	Y	146	136	1			113

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 11A RRCID -> 229786 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8436 - 9516

06	2640	X	1305	-0-	-1335	-0-	1305	2			Y	-0-					-0-
07	2728	X	1120	-0-	-1608	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-
08	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			Y	-0-					-0-
09	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			Y	-0-					-0-
10	0		2422	-0-	2422	2422	2422	2			Y	-0-					-0-
11	0		2311	-0-	2311	4733	2311	2			Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 230432 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8390 - 9508

06	1560	N	1519	-0-	-41	-0-	1519	2			Y	-0-					-0-
07	2015	N	1401	-0-	-614	-0-	1401	2			Y	-0-					-0-
08	1953	N	1492	-0-	-461	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-
09	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			Y	-0-					-0-
10	0		1753	-0-	1753	1753	1753	2			Y	-0-					-0-
11	0		1761	-0-	1761	3514	1761	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
06	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	58	1	1820	2	Y	40	40	1			11
							44	9									
07	2108	N	1819	-0-	-289	-0-	53	1	1719	2	Y	43	42	1			12
							47	9									
08	2077	N	1670	-0-	-407	-0-	50	1	1586	2	Y	31	37	1			6
							34	9									
09	1920	N	1757	-0-	-163	-0-	52	1	1662	2	Y	39	34	1			11
							43	9									
10	0		1825	-0-	1825	1825	55	1	1727	2	Y	39	39	1			11
							43	9									
11	0		1767	-0-	1767	3592	55	1	1667	2	Y	41	41	1			11
							45	9									

OWENS, A.H. WELL #: 13 RRCID -> 230610 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8397 - 9580

06	5520	X	4035	-0-	-1485	-0-	4035	2			Y	-0-					-0-
07	5239	X	4133	-0-	-1106	-0-	4133	2			Y	-0-					-0-
08	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			Y	-0-					-0-
09	4290	X	4022	-0-	-268	-0-	4022	2			Y	-0-					-0-
10	0		4311	-0-	4311	4311	4311	2			Y	-0-					-0-
11	0		3705	-0-	3705	8016	3705	2			Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 12A RRCID -> 231141 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8406 - 9530

06	1680	N	1547	-0-	-133	-0-	1547	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1393	-0-	-126	-0-	1393	2			Y	-0-					-0-
08	1488	N	1293	-0-	-195	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
09	1560	N	1300	-0-	-260	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-
10	0		1292	-0-	1292	1292	1292	2			Y	-0-					-0-
11	0		1207	-0-	1207	2499	1207	2			Y	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 14 RRCID -> 232148 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9256

06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	33	1	1036	2	Y	37	37	1			10
							41	9									
07	1054	N	765	-0-	-289	-0-	22	1	710	2	Y	30	32	1			8
							33	9									
08	1054	N	827	-0-	-227	-0-	24	1	774	2	Y	26	29	1			5
							29	9									
09	1020	N	771	-0-	-249	-0-	22	1	718	2	Y	28	25	1			8
							31	9									
10	0		751	-0-	751	751	22	1	699	2	Y	27	27	1			8
							30	9									
11	0		1024	-0-	1024	1775	31	1	950	2	Y	39	36	1			11
							43	9									

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234791 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9160 - 10244

06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	43	1	1438	2	N	60					202
							66	9									
07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	40	1	1319	2	N	77	181	1			98
							85	9									
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	29	1	966	2	N	54					152
							59	9									
09	1560	N	1322	-0-	-238	-0-	40	1	1282	2	N	-0-					152
10	0		869	-0-	869	869	22	1	715	2	N	120	187	1			85
							132	9									
11	0		828	-0-	828	1697	25	1	803	2	N	-0-					85

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
06	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2636	2	14	9	Y	13	26	1			17
07	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2667	2	9	9	Y	8					25
08	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2163	2	8	9	Y	7	22	1			10
09	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2538	2	3	9	Y	3					13
10	0		2504	-0-	2504	2504	2502	2	2	9	Y	2					15
*11	3000	N	2114	-0-	-886	1618	2104	2	10	9	Y	9					24

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
06	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4601	2	20	9	Y	18	10	1			12
07	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4728	2	19	9	Y	17	20	1			9
08	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4695	2	25	9	Y	23	20	1			12
09	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4489	2	19	9	Y	17	24	1			5
10	0		4632	-0-	4632	4632	4613	2	19	9	Y	17	20	1			2
11	0		4555	-0-	4555	9187	4538	2	17	9	Y	15	10	1			7

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
06	930	N	880	-0-	-50	-0-	27	1	842	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
07	930	N	890	-0-	-40	-0-	26	1	852	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
08	930	N	879	-0-	-51	-0-	27	1	842	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
09	870	N	860	-0-	-10	-0-	26	1	823	2	Y	10	9	1			3
							11	9									
10	0		883	-0-	883	883	27	1	845	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
11	0		832	-0-	832	1715	26	1	795	2	Y	10	10	1			3
							11	9									

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
06	3630	X	3584	-0-	-46	-0-	109	1	3443	2	Y	29	29	1			8
							32	9									
07	3751	X	3622	-0-	-129	-0-	108	1	3477	2	Y	34	33	1			9
							37	9									
08	3751	X	3614	-0-	-137	-0-	109	1	3474	2	Y	28	31	1			6
							31	9									
09	3570	X	3421	-0-	-149	-0-	102	1	3286	2	Y	30	27	1			9
							33	9									
10	0		3363	-0-	3363	3363	102	1	3230	2	Y	28	29	1			8
							31	9									
11	0		3039	-0-	3039	6402	96	1	2911	2	Y	29	29	1			8
							32	9									

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
06	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	87	1	2759	2	Y	51	51	1			14
							56	9									
07	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	86	1	2796	2	Y	60	58	1			16
							66	9									
08	3100	N	3174	-0-	74	74	95	1	3022	2	Y	52	58	1			10
							57	9									
09	3000	N	3074	-0-	74	148	91	1	2919	2	Y	58	52	1			16
							64	9									
10	0		3171	-0-	3171	3319	95	1	3011	2	Y	59	58	1			17
							65	9									
11	0		3073	-0-	3073	6392	96	1	2910	2	Y	61	61	1			17
							67	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2220	N	1957	-0-	-263	-0-	165	1	1784	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
07	2263	N	2082	-0-	-181	-0-	180	1	1895	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
08	2170	N	2153	-0-	-17	-0-	187	1	1959	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	198	1	2094	2	Y	10	8	1			3
							11	9									
10	0		2320	-0-	2320	2320	203	1	2108	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
11	0		1960	-0-	1960	4280	180	1	1771	2	Y	8	8	1			2
							9	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240635 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 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
06	4020	X	2890	-0-	-1130	-0-	2890	2			Y	-0-					-0-
07	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			Y	-0-					-0-
08	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			Y	-0-					-0-
09	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			Y	-0-					-0-
10	0		2383	-0-	2383	2383	2383	2			Y	-0-					-0-
*11	6104	X	3721	-0-	-2383	-0-	3721	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 241988 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8417 - 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
06	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	108	1	3414	2	Y	-0-					-0-
07	3658	X	3589	-0-	-69	-0-	108	1	3481	2	Y	-0-					-0-
08	3658	X	3189	-0-	-469	-0-	97	1	3092	2	Y	-0-					-0-
09	3540	X	3017	-0-	-523	-0-	91	1	2926	2	Y	-0-					-0-
10	0		3424	-0-	3424	3424	105	1	3319	2	Y	-0-					-0-
11	0		3334	-0-	3334	6758	107	1	3227	2	Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 15A RRCID -> 242867 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8387 - 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
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1535	2	80	9	Y	73	80	1			82
07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1520	2	34	9	Y	31	77	1			36
08	1457	N	1413	-0-	-44	-0-	1333	2	80	9	Y	73					109
09	1620	N	1465	-0-	-155	-0-	1395	2	70	9	Y	64	79	1			94
10	0		1649	-0-	1649	1649	1572	2	77	9	Y	70	75	1			89
11	0		1402	-0-	1402	3051	1358	2	44	9	Y	40	80	1			49

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 13A RRCID -> 243398 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8360 - 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
06	5760	X	5562	-0-	-198	-0-	5521	2	41	9	Y	37	41	1			42
07	5921	X	5700	-0-	-221	-0-	5683	2	17	9	Y	15	39	1			18
08	5642	X	5502	-0-	-140	-0-	5461	2	41	9	Y	37					55
09	5550	X	4831	-0-	-719	-0-	4796	2	35	9	Y	32	40	1			47
10	0		4931	-0-	4931	4931	4891	2	40	9	Y	36	38	1			45
11	0		4862	-0-	4862	9793	4840	2	22	9	Y	20	40	1			25

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
06	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	101	1	3183	2	Y	57	58	1			15
							63	9									
07	3596	X	3394	-0-	-202	-0-	100	1	3219	2	Y	68	65	1			18
							75	9									
08	3596	X	3281	-0-	-315	-0-	98	1	3125	2	Y	53	60	1			11
							58	9									
09	3480	X	3210	-0-	-270	-0-	95	1	3051	2	Y	58	52	1			17
							64	9									
10	0		3370	-0-	3370	3370	101	1	3202	2	Y	61	60	1			18
							67	9									
11	0		3331	-0-	3331	6701	105	1	3156	2	Y	64	64	1			18
							70	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 15R RRCID -> 246869 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 9304

06	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4072	2	23	9	Y	21	27	1			19
07	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4266	2	10	9	Y	9					28
08	4340	X	3370	-0-	-970	-0-	3359	2	11	9	Y	10	30	1			8
09	4200	X	3740	-0-	-460	-0-	3731	2	9	9	Y	8					16
10	0		3186	-0-	3186	3186	3180	2	6	9	Y	5	19	1			2
11	0		3774	-0-	3774	6960	3760	2	14	9	Y	13					15

OWENS, A.H. WELL #: 14 RRCID -> 250908 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8489 - 9587

06	1500	X	1415	-0-	-85	-0-	1362	2	53	9	Y	48	54	1			41
07	1550	X	1179	-0-	-371	-0-	1156	2	23	9	Y	21					62
08	1426	N	1288	-0-	-138	-0-	1266	2	22	9	Y	20	64	1			18
09	1410	N	1353	-0-	-57	-0-	1330	2	23	9	Y	21					39
10	0		1472	-0-	1472	1472	1447	2	25	9	Y	23	57	1			5
11	0		1378	-0-	1378	2850	1347	2	31	9	Y	28					33

OWNES, NELLIE WELL #: 14 RRCID -> 252517 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8448 - 9304

06	3450	X	2389	-0-	-1061	-0-	72	1	2285	2	Y	29	28	1			8
							32	9									
07	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	98	1	3176	2	Y	47	42	1			13
							52	9									
08	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	107	1	3389	2	Y	39	44	1			8
							43	9									
09	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	102	1	3272	2	Y	43	39	1			12
							47	9									
10	0		3261	-0-	3261	3261	99	1	3116	2	Y	42	42	1			12
							46	9									
11	0		1820	-0-	1820	5081	57	1	1735	2	Y	25	30	1			7
							28	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 15 RRCID -> 254189 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 9854

06	570	X	472	-0-	-98	-0-	438	2	34	9	Y	31	41	1			27
07	651	X	544	-0-	-107	-0-	531	2	13	9	Y	12					39
08	620	N	583	-0-	-37	-0-	566	2	17	9	Y	15	41	1			13
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	628	2	15	9	Y	14					27
10	0		805	-0-	805	805	787	2	18	9	Y	16	40	1			3
11	0		829	-0-	829	1634	807	2	22	9	Y	20					23

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
06	3990	X	3725	-0-	-265	-0-	3722	2	3	9	Y	3					5
07	4123	X	3854	-0-	-269	-0-	3851	2	3	9	Y	3	7	1			1
08	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4194	2	3	9	Y	3					4
09	3780	X	3665	-0-	-115	-0-	3663	2	2	9	Y	2	4	1			2
10	0		4004	-0-	4004	4004	3996	2	8	9	Y	7	5	1			4
11	0		3520	-0-	3520	7524	3518	2	2	9	Y	2	4	1			2

BS BRODERICK GU 2 WELL #: 5H RRCID -> 257855 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 9640 - 13407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7080	X	60	-0-	-7020	-0-	56	2	4	9	Y	4					35
07	7316	X	5824	-0-	-1492	-0-	5729	2	95	9	Y	86	39	0			82
08	7285	X	4284	-0-	-3001	-0-	4244	2	40	9	Y	36	87	0			31
09	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	8802	2	107	9	Y	97	53	0			75
10	0		7495	-0-	7495	7495	7338	2	157	9	Y	143	176	0			42
11	0		3791	-0-	3791	11286	3770	2	21	9	Y	19					61

BESS SMITH BRODERICK GU 2 WELL #: 4H RRCID -> 260819 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 9105 PERF.10050 - 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
06	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5807	2	42	9	Y	38					99
07	5766	X	5441	-0-	-325	-0-	5366	2	75	9	Y	68	102	0			65
08	5766	X	5684	-0-	-82	-0-	5598	2	86	9	Y	78	75	0			68
09	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5548	2	114	9	Y	104	92	0			80
10	0		4896	-0-	4896	4896	4818	2	78	9	Y	71	130	0			21
11	0		4952	-0-	4952	9848	4849	2	103	9	Y	94					115

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270985 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10198 - 15167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9300	X	8761	-0-	-539	-0-	8596	2	165	9	N	150					301
07	8587	X	7667	-0-	-920	-0-	7468	2	199	9	N	181	365	1			117
08	9021	X	8335	-0-	-686	-0-	8166	2	169	9	N	154	172	1			99
09	8760	X	7683	-0-	-1077	-0-	7584	2	99	9	N	90					189
10	0		7425	-0-	7425	7425	7230	2	195	9	N	177	182	1			184
11	0		7582	-0-	7582	15007	7428	2	154	9	N	140					324

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	93	1	2604	3	Y	-0-					-0-
07	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	81	1	2637	3	Y	-0-					-0-
08	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	82	1	2863	3	Y	-0-					-0-
09	0		2760	-0-	2760	2760	76	1	2684	3	Y	-0-					-0-
10	0		2981	-0-	2981	5741	11	1	2970	3	Y	-0-					-0-
11	0		2786	-0-	2786	8527	169	1	2617	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 211 RRCID -> 177712 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3621 - 3672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-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
06	900	N	817	-0-	-83	-0-	28	1	789	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	848	-0-	-82	-0-	25	1	823	3	Y	-0-					-0-
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	26	1	924	3	Y	-0-					-0-
09	0		846	-0-	846	846	23	1	823	3	Y	-0-					-0-
10	0		905	-0-	905	1751	3	1	902	3	Y	-0-					-0-
11	0		920	-0-	920	2671	56	1	864	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 84 RRCID -> 190857 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 3533 - 3833

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-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 329 RRCID -> 217243 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3546 - 3630

06	510	N	469	-0-	-41	-0-	16	1	453	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	502	-0-	-118	-0-	15	1	487	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	520	-0-	-69	-0-	14	1	506	3	Y	-0-					-0-
09	0		473	-0-	473	473	13	1	460	3	Y	-0-					-0-
10	0		486	-0-	486	959	2	1	484	3	Y	-0-					-0-
11	0		549	-0-	549	1508	32	1	517	3	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 222625 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 4046 - 4053

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 96R RRCID -> 231963 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3615 - 3694

06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	34	1	962	3	Y	-0-					-0-
07	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	45	1	1497	3	Y	-0-					-0-
08	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	50	1	1798	3	Y	-0-					-0-
09	0		1300	-0-	1300	1300	35	1	1265	3	Y	-0-					-0-
10	0		1006	-0-	1006	2306	4	1	1002	3	Y	-0-					-0-
11	0		162	-0-	162	2468	9	1	153	3	Y	-0-					-0-

BPX OPERATING COMPANY 085408
BREWSTER, J.T. WELL #: 8 RRCID -> 133267 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3938 - 3943

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 U RRCID -> 174684 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 3676 - 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
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	32	1	40	2	Y	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	34	1	95	2	Y	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	34	1	91	2	Y	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	32	1	100	2	Y	-0-					-0-
10	0		133	-0-	133	133	33	1	100	2	Y	-0-					-0-
11	0		157	-0-	157	290	31	1	126	2	Y	-0-					-0-

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
06	390	N	122	-0-	-268	-0-	3	1	119	2	Y	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	3	1	124	2	Y	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	2	1	141	2	Y	-0-					-0-
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	2	1	321	2	Y	-0-					-0-
10	0		418	-0-	418	418	1	1	417	2	Y	-0-					-0-
11	0		429	-0-	429	847	429	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-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
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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-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
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	287	1	1543	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	766	-0-	-40	-0-	253	1	513	2	Y	-0-					-0-
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	254	1	710	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	391	-0-	-389	-0-	237	1	154	2	Y	-0-					-0-
10	0		1110	-0-	1110	1110	247	1	863	2	Y	-0-					-0-
11	0		1050	-0-	1050	2160	236	1	814	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
06	1890	N	218	-0-	-1672	-0-	6	1	212	3	Y	-0-					-0-
07	1953	N	230	-0-	-1723	-0-	5	1	225	2	Y	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	4	1	246	3	Y	-0-					-0-
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	2	1	235	2	Y	-0-					-0-
10	0		234	-0-	234	234	1	1	233	2	Y	-0-					-0-
*11	477	N	243	-0-	-234	-0-	243	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 2 RRCID -> 178949 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 3545 - 3620

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 U RRCID -> 182050 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 3629 - 3651

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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 U RRCID -> 190511 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 3544 - 3802

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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					177
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					177
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					177
09	0		114	-0-	114	114	114	2			N	-0-					177
*10	114	N	-0-	-0-	-114	-0-					N	-0-					177
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					177

GARY PRODUCTION COMPANY 296448
WEINER "A" WELL #: 2 RRCID -> 177057 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3428 - 3433

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCNEESE WELL #: 3 RRCID -> 188754 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 4332 PERF. 3980 - 4116

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 174391 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3643 - 3648

06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIENER, W. B. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 292942 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6762 - 6772

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PANOLA DEVELOPMENT CO. WELL #: 6 RRCID -> 292954 COMPL. DATE 10/16/2020 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6254 - 6264

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-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/14/2022 - WELL PLUGGED 12/14/22

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
CO CHRISTIAN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 292960 COMPL. DATE 05/04/2018 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 3596 - 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
*06	0	W	1667	-0-	1667	11866	121	1	1546	2	N	-0-					-0-
*07	0	W	1676	-0-	1676	13542	105	1	1571	2	N	-0-					-0-
*08	0	W	1638	-0-	1638	15180	131	1	1507	2	N	-0-					-0-
*09	0	W	1766	-0-	1766	16946	123	1	1643	2	N	-0-					-0-
*10	0	W	1664	-0-	1664	18610	129	1	1535	2	N	-0-					-0-
11	0	W	1558	-0-	1558	20168	118	1	1440	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT CO. WELL #: 6 RRCID -> 293001 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3981 - 3984

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-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/14/2022 - WELL PLUGGED 12/14/22

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER, M. WELL #: 2 RRCID -> 180822 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3704 - 3712

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TILLER, R. WELL #: 2 RRCID -> 181041 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 3668 - 3676

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ALLISON WELL #: 3B RRCID -> 197204 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 3616 - 3621

06	3360	X	2766	-0-	-594	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	2917	-0-	-555	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	2792	-0-	-680	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	2769	-0-	-501	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	2539	-0-	-840	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
11	0		2667	-0-	2667	2667	2667	3			N	-0-					-0-

WERNER 'J' WELL #: 3 RRCID -> 265214 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 3997 - 4001

06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					43
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					43
08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1385	3	22	9	N	20					63
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1322	3	35	9	N	32					95
10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1377	3	12	9	N	11					106
11	0		1347	-0-	1347	1347	1347	3			N	-0-					106

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
WEINER UNIT WELL #: 1 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
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
09	0		29	-0-	29	29	29	2			Y	-0-					-0-
10	0		81	-0-	81	110	81	2			Y	-0-					-0-
11	0		82	-0-	82	192	82	2			Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 84 RRCID -> 185649 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 4984 PERF. 3608 - 3626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		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

06	1950	N	1887	-0-	-63	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1960	-0-	-55	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
08	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
09	0		2079	-0-	2079	2079	2079	2			N	-0-					-0-
10	0		2157	-0-	2157	4236	2157	2			N	-0-					-0-
11	0		2082	-0-	2082	6318	2082	2			N	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261418 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 3531 - 3536

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		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

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 8 RRCID -> 139181 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3895 - 3901

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 27 WELL #: 1 RRCID -> 139684 COMPL. DATE 09/22/1991 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 3957 - 3969

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-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		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
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
07	775	N	731	-0-	-44	-0-	731	3			N	-0-					-0-
08	775	N	718	-0-	-57	-0-	718	3			N	-0-					-0-
09	750	N	568	-0-	-182	-0-	568	3			N	-0-					-0-
10	0		479	-0-	479	479	479	3			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	479					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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 142089 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 3740 - 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
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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	510	N	471	-0-	-39	-0-	471	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-
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
10	0		650	-0-	650	650	650	3			N	-0-					-0-
11	0		545	-0-	545	1195	545	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 187169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 3516 - 3733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 219680 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 3760 - 3774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	N	374	-0-	-46	-0-	374	3			N	-0-					-0-
07	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	3			N	-0-					-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
10	0		569	-0-	569	569	569	3			N	-0-					-0-
11	0		422	-0-	422	991	422	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-C RRCID -> 221925 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 3712 - 3724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH) 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GARY PRODUCTION COMPANY 296448
WIENER WELL #: A 1 RRCID -> 064228 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 3476 PERF. 3420 - 3426

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
07	2604	X	2560	-0-	-44	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
08	2573	X	2369	-0-	-204	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2523	-0-	-507	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	2502	-0-	-629	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
11	0		2234	-0-	2234	2234	2234	3			N	-0-					-0-

KIRBY, AMBER WELL #: 1A RRCID -> 180665 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3490 - 3500

06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					46
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					46
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					46
09	780	N	763	-0-	-17	-0-	763	3			N	-0-					46
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					46
11	0		782	-0-	782	782	782	3			N	-0-					46

WHITE, WERNER WELL #: 1A RRCID -> 181418 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3479 - 3482

06	240	N	38	-0-	-202	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	217	N	80	-0-	-137	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
11	0		368	-0-	368	368	368	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH) //CONT.// 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
KNIGHT STRONG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056379 COMPL. DATE 04/27/1988 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2588 - 2664

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	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 11/01/2008 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12955 - 13570

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

HARRIS, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252810 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11990 - 13164

06	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
07	3720 X	2671	-0-	-1049	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
08	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
09	0	4088	-0-	4088	4088	4088	2			N	-0-					-0-
10	0	3862	-0-	3862	7950	3862	2			N	-0-					-0-
11	0	3331	-0-	3331	11281	3331	2			N	-0-					-0-

MCSWAIN, ET AL WELL #: 1H RRCID -> 255792 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11992 - 16852

06	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
07	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
08	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
09	0	2085	-0-	2085	2085	2085	3			N	-0-					-0-
10	0	2223	-0-	2223	4308	2223	3			N	-0-					-0-
11	0	1783	-0-	1783	6091	1783	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
06	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	1463	-0-	-862	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
08	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
09	0		2408	-0-	2408	2408	2408	3			N	-0-					-0-
10	0		2344	-0-	2344	4752	2344	3			N	-0-					-0-
11	0		1515	-0-	1515	6267	1515	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
*02	27692	X	20734	-0-	-6958	-0-	1245	1	19489	2	N	-0-					20
03	29078	X	22145	-0-	-6933	-0-	1283	1	20862	2	N	-0-					20
04	26940	X	18251	-0-	-8689	-0-	1298	1	16953	2	N	-0-					20
05	45942	X	17905	-0-	-28037	-0-	1280	1	16625	2	N	-0-					20
06	44460	X	15042	-0-	-29418	-0-	955	1	14087	2	N	-0-					20
07	45942	X	12779	-0-	-33163	-0-	890	1	11889	2	N	-0-					20
08	22134	X	10698	-0-	-11436	-0-	812	1	9886	2	N	-0-					20
09	18240	X	12390	-0-	-5850	-0-	975	1	11415	2	N	-0-					20
10	17918	X	12518	-0-	-5400	-0-	954	1	11564	2	N	-0-					20
11	15030	X	8573	-0-	-6457	-0-	893	1	7680	2	N	-0-					20

SILVER HAMMER WELL #: 1H RRCID -> 256829 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13301 - 17847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3900	X	2955	-0-	-945	-0-	936	1	2019	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	3034	-0-	-996	-0-	1072	1	1962	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	2857	-0-	-770	-0-	1085	1	1772	2	N	-0-					-0-
09	0		2722	-0-	2722	2722	260	1	2462	2	N	-0-					-0-
10	0		3283	-0-	3283	6005	313	1	2970	2	N	-0-					-0-
11	0		2823	-0-	2823	8828	276	1	2547	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
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	571	-0-	-545	-0-	571	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	787	-0-	-1073	-0-	787	3			N	-0-					-0-
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
10	0		360	-0-	360	360	360	3			N	-0-					-0-
11	0		226	-0-	226	586	226	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
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
09	0		258	-0-	258	258	258	3			N	-0-					-0-
10	0		290	-0-	290	548	290	3			N	-0-					-0-
11	0		437	-0-	437	985	437	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
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	0		84	-0-	84	84	84	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
11	0		18	-0-	18	102	18	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

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
06	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	1412	-0-	-882	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
08	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
09	0		2304	-0-	2304	2304	2304	3			N	-0-					-0-
10	0		2368	-0-	2368	4672	2368	3			N	-0-					-0-
11	0		1878	-0-	1878	6550	1878	3			N	-0-					-0-

FULTS, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 258861 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 11778 PERF.12036 - 16837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
08	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
09	0		1687	-0-	1687	1687	1687	3			N	-0-					-0-
10	0		1282	-0-	1282	2969	1282	3			N	-0-					-0-
11	0		903	-0-	903	3872	903	3			N	-0-					-0-

MALCOLM GU WELL #: 1H RRCID -> 259147 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13410 - 18902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MCLENDON UNIT, NANCY LOU WELL #: 1H RRCID -> 259663 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 11861 PERF.11934 - 16770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	3			N	-0-					-0-
07	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	2873	-0-	-413	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
09	0		2096	-0-	2096	2096	2096	3			N	-0-					-0-
10	0		2546	-0-	2546	4642	2546	3			N	-0-					-0-
11	0		2624	-0-	2624	7266	2624	3			N	-0-					-0-

ELEANOR RIGBY GU WELL #: 1H RRCID -> 260192 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13170 - 19705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	209	N	209	-0-	-0-	-0-	66	1	143	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	180	-0-	-68	-0-	64	1	116	2	Y	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	113	1	185	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	84	-0-	-126	-0-	8	1	76	2	Y	-0-					-0-
10	0		179	-0-	179	179	17	1	162	2	Y	-0-					-0-
11	0		124	-0-	124	303	12	1	112	2	Y	-0-					-0-

PENNY LANE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260208 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13341 - 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
06	6630	X	4107	-0-	-2523	-0-	1301	1	2806	2	Y	-0-					-0-
07	6851	X	4071	-0-	-2780	-0-	1438	1	2633	2	Y	-0-					-0-
08	6851	X	2847	-0-	-4004	-0-	1081	1	1766	2	Y	-0-					-0-
09	0		2842	-0-	2842	2842	271	1	2571	2	Y	-0-					-0-
10	0		2832	-0-	2832	5674	270	1	2562	2	Y	-0-					-0-
11	0		3169	-0-	3169	8843	310	1	2859	2	Y	-0-					-0-

IRONOSA WELL #: 1H RRCID -> 260255 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13336 PERF.13450 - 19350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372602	X	93701	-0-	-278901	-0-	93701	2			N	-0-					-0-
07	82600	X	82600	-0-	-0-	-0-	82600	2			N	-0-					-0-
08	71129	X	71129	-0-	-0-	-0-	71129	2			N	-0-					-0-
09	0		59132	-0-	59132	59132	59132	2			N	-0-					-0-
10	0		53474	-0-	53474	112606	53474	2			N	-0-					-0-
11	0		44865	-0-	44865	157471	44865	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
WIGGINS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 260397 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11643 - 16663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	3			N	-0-					-0-
07	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	3			N	-0-					-0-
08	4309	X	3664	-0-	-645	-0-	3664	3			N	-0-					-0-
09	0		4078	-0-	4078	4078	4078	3			N	-0-					-0-
10	0		4489	-0-	4489	8567	4489	3			N	-0-					-0-
11	0		4884	-0-	4884	13451	4884	3			N	-0-					-0-

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
06	84180	X	57873	-0-	-26307	-0-	57873	2			N	-0-					-0-
07	81437	X	55030	-0-	-26407	-0-	55030	2			N	-0-					-0-
08	75020	X	39143	-0-	-35877	-0-	39143	2			N	-0-					-0-
09	0		47338	-0-	47338	47338	47338	2			N	-0-					-0-
10	0		36239	-0-	36239	83577	36239	2			N	-0-					-0-
11	0		36750	-0-	36750	120327	36750	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
06	117510	X	117510	-0-	-0-	-0-	117510	2			N	-0-					-0-
07	231782	X	231782	-0-	-0-	-0-	231782	2			N	-0-					-0-
08	250987	X	250987	-0-	-0-	-0-	250987	2			N	-0-					-0-
09	205878	X	205878	-0-	-0-	-0-	205878	2			N	-0-					-0-
10	0		160257	-0-	160257	160257	160257	2			N	-0-					-0-
11	0		50112	-0-	50112	210369	50112	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
06	2460	N	2132	-0-	-328	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
07	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1800	-0-	-308	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
09	0		1601	-0-	1601	1601	1601	3			N	-0-					-0-
10	0		1716	-0-	1716	3317	1716	3			N	-0-					-0-
11	0		1498	-0-	1498	4815	1498	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
06	3990	X	3700	-0-	-290	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
07	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
08	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
09	0		3916	-0-	3916	3916	3916	2			N	-0-					-0-
10	0		3676	-0-	3676	7592	3676	2			N	-0-					-0-
11	0		3369	-0-	3369	10961	3369	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
06	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
07	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	2518	-0-	-1357	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
09	0		2424	-0-	2424	2424	2424	2			N	-0-					-0-
10	0		2402	-0-	2402	4826	2402	2			N	-0-					-0-
11	0		2669	-0-	2669	7495	2669	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SCOGGINS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261848 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13772 - 18025

06	3570	X	2700	-0-	-870	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
07	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2098	-0-	-1002	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
09	0		1640	-0-	1640	1640	1640	2			N	-0-					-0-
10	0		1049	-0-	1049	2689	1049	2			N	-0-					-0-
11	0		603	-0-	603	3292	603	2			N	-0-					-0-

MICHELLE GU WELL #: 1H RRCID -> 261910 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13067 - 15514

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 262106 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13600 - 18650

06	12150	X	6171	-0-	-5979	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
07	12183	X	7497	-0-	-4686	-0-	7497	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	5035	-0-	-5164	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	4795	-0-	-4175	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
10	0		3778	-0-	3778	3778	3778	2			N	-0-					-0-
11	0		3805	-0-	3805	7583	3805	2			N	-0-					-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262132 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 12818 PERF.13248 - 17993

06	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	8627	2			N	-0-					-0-
07	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	7175	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	549	-0-	-3140	-0-	549	2			N	-0-					-0-
09	0		1216	-0-	1216	1216	1216	2			N	-0-					-0-
10	0		716	-0-	716	1932	716	2			N	-0-					-0-
11	0		685	-0-	685	2617	685	2			N	-0-					-0-

ERICSSON WELL #: 1H RRCID -> 262146 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13950 - 19000

06	76793	X	76793	-0-	-0-	-0-	76793	2			N	-0-					-0-
07	70974	X	70974	-0-	-0-	-0-	70974	2			N	-0-					-0-
08	63903	X	63903	-0-	-0-	-0-	63903	2			N	-0-					-0-
09	56643	X	56643	-0-	-0-	-0-	56643	2			N	-0-					-0-
10	0		53616	-0-	53616	53616	53616	2			N	-0-					-0-
11	0		47539	-0-	47539	101155	47539	2			N	-0-					-0-

GLASS ONION GU WELL #: 1H RRCID -> 262177 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13897 - 18744

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SUNSHINE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 262299 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 14020 PERF.14258 - 19228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
07	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
08	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
09	0		2117	-0-	2117	2117	2117	2			N	-0-					-0-
10	0		2078	-0-	2078	4195	2078	2			N	-0-					-0-
11	0		2500	-0-	2500	6695	2500	2			N	-0-					-0-

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
06	2700	X	1614	-0-	-1086	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
07	2015	X	1636	-0-	-379	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
08	1891	X	1718	-0-	-173	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
09	1830	X	1535	-0-	-295	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
10	0		2487	-0-	2487	2487	2487	2			N	-0-					-0-
11	0		2723	-0-	2723	5210	2723	2			N	-0-					-0-

NOLTE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262536 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13786 - 18504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7920	X	340	-0-	-7580	-0-	340	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-					-0-
08	80618	X	80618	-0-	-0-	-0-	80618	2			N	-0-					-0-
09	0		169922	-0-	169922	169922	169922	2			N	-0-					-0-
10	0		190275	-0-	190275	360197	190275	2			N	-0-					-0-
11	0		179022	-0-	179022	539219	179022	2			N	-0-					-0-

JUDE GU WELL #: 1H RRCID -> 262728 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 13830 PERF.13175 - 20097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
07	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
08	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASALLE WELL #: 1H RRCID -> 262848 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.14450 - 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
06	104373	X	104373	-0-	-0-	-0-	104373	2			N	-0-					-0-
07	97951	X	97951	-0-	-0-	-0-	97951	2			N	-0-					-0-
08	90830	X	88624	-0-	-2206	-0-	88624	2			N	-0-					-0-
09	0		78481	-0-	78481	78481	78481	2			N	-0-					-0-
10	0		74860	-0-	74860	153341	74860	2			N	-0-					-0-
11	0		65951	-0-	65951	219292	65951	2			N	-0-					-0-

SUN KING GU WELL #: 1H RRCID -> 263049 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 13921 PERF.14000 - 19281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

COLUMBUS WELL #: 1H RRCID -> 263099 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13850 - 19501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
07	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	6579	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	6190	-0-	-103	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
09	0		5964	-0-	5964	5964	5964	2			N	-0-					-0-
10	0		4523	-0-	4523	10487	4523	2			N	-0-					-0-
11	0		4714	-0-	4714	15201	4714	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

CORTES WELL #: 1H RRCID -> 263405 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13900 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARCO WELL #: 1H RRCID -> 263428 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13850 - 19151

06	43500	X	29602	-0-	-13898	-0-	29602	2			N	-0-					-0-
07	44950	X	28238	-0-	-16712	-0-	28238	2			N	-0-					-0-
08	44950	X	26421	-0-	-18529	-0-	26421	2			N	-0-					-0-
09	0		24617	-0-	24617	24617	24617	2			N	-0-					-0-
10	0		24069	-0-	24069	48686	24069	2			N	-0-					-0-
11	0		20515	-0-	20515	69201	20515	2			N	-0-					-0-

MARQUETTE WELL #: 1H RRCID -> 263549 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13850 - 19551

06	37080	X	29892	-0-	-7188	-0-	29892	2			N	-0-					-0-
07	36642	X	28839	-0-	-7803	-0-	28839	2			N	-0-					-0-
08	33790	X	29789	-0-	-4001	-0-	29789	2			N	-0-					-0-
09	0		25490	-0-	25490	25490	25490	2			N	-0-					-0-
10	0		25617	-0-	25617	51107	25617	2			N	-0-					-0-
11	0		24970	-0-	24970	76077	24970	2			N	-0-					-0-

CAYENNE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263635 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 13990 PERF.14118 - 18807

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263721 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13688 - 18100

06	5670	X	2994	-0-	-2676	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	3963	-0-	-1803	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	3782	-0-	-1705	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
09	0		2706	-0-	2706	2706	2706	2			N	-0-					-0-
10	0		1047	-0-	1047	3753	1047	2			N	-0-					-0-
11	0		3608	-0-	3608	7361	3608	2			N	-0-					-0-

MAGELLAN WELL #: 1H RRCID -> 263797 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 13562 PERF.14000 - 18847

06	79980	X	68538	-0-	-11442	-0-	68538	2			N	-0-					-0-
07	82646	X	67171	-0-	-15475	-0-	67171	2			N	-0-					-0-
08	82646	X	61178	-0-	-21468	-0-	61178	2			N	-0-					-0-
09	0		54237	-0-	54237	54237	54237	2			N	-0-					-0-
10	0		52296	-0-	52296	106533	52296	2			N	-0-					-0-
11	0		48203	-0-	48203	154736	48203	2			N	-0-					-0-

BISHOP WELL #: 1H RRCID -> 263851 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13650 - 18701

06	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6885	2			N	-0-					-0-
07	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
08	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
09	0		5774	-0-	5774	5774	5774	2			N	-0-					-0-
10	0		2719	-0-	2719	8493	2719	2			N	-0-					-0-
11	0		3300	-0-	3300	11793	3300	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

HUDSON WELL #: 1H RRCID -> 263909 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 13489 PERF.14250 - 19402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12360	X	9382	-0-	-2978	-0-	9382	2			N	-0-					-0-
07	12772	X	9162	-0-	-3610	-0-	9162	2			N	-0-					-0-
08	12028	X	8843	-0-	-3185	-0-	8843	2			N	-0-					-0-
09	10950	X	8302	-0-	-2648	-0-	8302	2			N	-0-					-0-
10	0		8864	-0-	8864	8864	8864	2			N	-0-					-0-
11	0		8053	-0-	8053	16917	8053	2			N	-0-					-0-

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
06	39030	X	39030	-0-	-0-	-0-	39030	2			N	-0-					-0-
07	36930	X	36930	-0-	-0-	-0-	36930	2			N	-0-					-0-
08	33860	X	33860	-0-	-0-	-0-	33860	2			N	-0-					-0-
09	0		30394	-0-	30394	30394	30394	2			N	-0-					-0-
10	0		29234	-0-	29234	59628	29234	2			N	-0-					-0-
11	0		26307	-0-	26307	85935	26307	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
06	39360	X	-0-	-0-	-39360	-0-					N	-0-					-0-
07	35433	X	-0-	-0-	-35433	-0-					N	-0-					-0-
08	31248	X	-0-	-0-	-31248	-0-					N	-0-					-0-
09	27210	X	558	-0-	-26652	-0-	558	2			N	-0-					-0-
10	0		26465	-0-	26465	26465	26465	2			N	-0-					-0-
11	0		17549	-0-	17549	44014	17549	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
06	98038	X	98038	-0-	-0-	-0-	98038	2			N	-0-					-0-
07	84362	X	84362	-0-	-0-	-0-	84362	2			N	-0-					-0-
08	73260	X	73260	-0-	-0-	-0-	73260	2			N	-0-					-0-
09	0		58635	-0-	58635	58635	58635	2			N	-0-					-0-
10	0		53975	-0-	53975	112610	53975	2			N	-0-					-0-
11	0		57001	-0-	57001	169611	57001	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
06	167718	X	167718	-0-	-0-	-0-	167718	2			N	-0-					-0-
07	154546	X	154546	-0-	-0-	-0-	154546	2			N	-0-					-0-
08	138351	X	138351	-0-	-0-	-0-	138351	2			N	-0-					-0-
09	120161	X	120161	-0-	-0-	-0-	120161	2			N	-0-					-0-
10	0		112099	-0-	112099	112099	112099	2			N	-0-					-0-
11	0		98217	-0-	98217	210316	98217	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
06	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					17
07	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2			N	-0-					17
08	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					17
09	0		4012	-0-	4012	4012	4012	2			N	-0-					17
10	0		3567	-0-	3567	7579	3567	2			N	-0-					17
11	0		2493	-0-	2493	10072	2493	2			N	-0-					17

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
06	5970	X	4813	-0-	-1157	-0-	1524	1	3289	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	4928	-0-	-280	-0-	1741	1	3187	2	N	-0-					-0-
08	4712	X	4274	-0-	-438	-0-	1623	1	2651	2	N	-0-					-0-
09	0		3798	-0-	3798	3798	362	1	3436	2	N	-0-					-0-
10	0		4265	-0-	4265	8063	407	1	3858	2	N	-0-					-0-
11	0		3706	-0-	3706	11769	363	1	3343	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

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
06	208756	X	208756	-0-	-0-	-0-	208756	2			N	-0-					-0-
07	201278	X	201278	-0-	-0-	-0-	201278	2			N	-0-					-0-
08	187138	X	187138	-0-	-0-	-0-	187138	2			N	-0-					-0-
09	0		168421	-0-	168421	168421	168421	2			N	-0-					-0-
10	0		162933	-0-	162933	331354	162933	2			N	-0-					-0-
11	0		132791	-0-	132791	464145	132791	2			N	-0-					-0-

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
06	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
07	149810	X	149810	-0-	-0-	-0-	149810	2			N	-0-					-0-
08	208328	X	208328	-0-	-0-	-0-	208328	2			N	-0-					-0-
09	0		214491	-0-	214491	214491	214491	2			N	-0-					-0-
10	0		227828	-0-	227828	442319	227828	2			N	-0-					-0-
11	0		191094	-0-	191094	633413	191094	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
06	7320	X	4937	-0-	-2383	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	4685	-0-	-2259	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	4198	-0-	-2126	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
09	0		4443	-0-	4443	4443	4443	2			N	-0-					-0-
10	0		4539	-0-	4539	8982	4539	2			N	-0-					-0-
11	0		4336	-0-	4336	13318	4336	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
06	10923	X	10923	-0-	-0-	-0-	10923	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	5331	-0-	-218	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
08	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
09	0		4608	-0-	4608	4608	4608	2			N	-0-					-0-
10	0		3671	-0-	3671	8279	3671	2			N	-0-					-0-
11	0		3657	-0-	3657	11936	3657	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
06	122973	X	122973	-0-	-0-	-0-	122973	2			N	-0-					-0-
07	114898	X	114898	-0-	-0-	-0-	114898	2			N	-0-					-0-
08	115169	X	115169	-0-	-0-	-0-	115169	2			N	-0-					-0-
09	107575	X	107575	-0-	-0-	-0-	107575	2			N	-0-					-0-
10	0		106802	-0-	106802	106802	106802	2			N	-0-					-0-
11	0		98183	-0-	98183	204985	98183	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
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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	58717	X	58717	-0-	-0-	-0-	58717	2			N	-0-					-0-
07	50613	X	50613	-0-	-0-	-0-	50613	2			N	-0-					-0-
08	54782	X	54782	-0-	-0-	-0-	54782	2			N	-0-					-0-
09	52413	X	52413	-0-	-0-	-0-	52413	2			N	-0-					-0-
10	0		51819	-0-	51819	51819	51819	2			N	-0-					-0-
11	0		32771	-0-	32771	84590	32771	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	136258	X	136258	-0-	-0-	-0-	136258	2			N	-0-					-0-
07	126637	X	126637	-0-	-0-	-0-	126637	2			N	-0-					-0-
08	132887	X	132887	-0-	-0-	-0-	132887	2			N	-0-					-0-
09	0		121569	-0-	121569	121569	121569	2			N	-0-					-0-
10	0		107710	-0-	107710	229279	107710	2			N	-0-					-0-
11	0		117382	-0-	117382	346661	117382	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
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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	56280	X	35808	-0-	-20472	-0-	35808	2			N	-0-					-0-
07	36797	X	36634	-0-	-163	-0-	36634	2			N	-0-					-0-
08	37196	X	37196	-0-	-0-	-0-	37196	2			N	-0-					-0-
09	0		27500	-0-	27500	27500	27500	2			N	-0-					-0-
10	0		21719	-0-	21719	49219	21719	2			N	-0-					-0-
11	0		28516	-0-	28516	77735	28516	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
06	39510	X	16662	-0-	-22848	-0-	16662	2			N	-0-					-0-
07	40827	X	16105	-0-	-24722	-0-	16105	2			N	-0-					-0-
08	31961	X	13255	-0-	-18706	-0-	13255	2			N	-0-					-0-
09	22020	X	11639	-0-	-10381	-0-	11639	2			N	-0-					-0-
10	0		10488	-0-	10488	10488	10488	2			N	-0-					-0-
11	0		8787	-0-	8787	19275	8787	2			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
06	190200	X	127483	-0-	-62717	-0-	127483	2			N	-0-					-0-
07	196540	X	123438	-0-	-73102	-0-	123438	2			N	-0-					-0-
08	170562	X	115782	-0-	-54780	-0-	115782	2			N	-0-					-0-
09	0		105713	-0-	105713	105713	105713	2			N	-0-					-0-
10	0		102698	-0-	102698	208411	102698	2			N	-0-					-0-
11	0		92519	-0-	92519	300930	92519	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
06	405251	X	405251	-0-	-0-	-0-	405251	2			N	-0-					-0-
07	378090	X	378090	-0-	-0-	-0-	378090	2			N	-0-					-0-
08	310117	X	310117	-0-	-0-	-0-	310117	2			N	-0-					-0-
09	0		315571	-0-	315571	315571	315571	2			N	-0-					-0-
10	0		291060	-0-	291060	606631	291060	2			N	-0-					-0-
11	0		251876	-0-	251876	858507	251876	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 #: 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
06	132567	X	132567	-0-	-0-	-0-	132567	2			N	-0-					-0-
07	123984	X	123984	-0-	-0-	-0-	123984	2			N	-0-					-0-
08	132531	X	132531	-0-	-0-	-0-	132531	2			N	-0-					-0-
09	98610	X	98610	-0-	-0-	-0-	98610	2			N	-0-					-0-
10	0		101247	-0-	101247	101247	101247	2			N	-0-					-0-
11	0		102568	-0-	102568	203815	102568	2			N	-0-					-0-

GLASS ONION GU WELL #: 3HB RRCID -> 288591 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 12721 PERF.13325 - 19285

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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	183937	X	183937	-0-	-0-	-0-	183937	2			N	-0-					-0-
07	177490	X	177490	-0-	-0-	-0-	177490	2			N	-0-					-0-
08	157858	X	157858	-0-	-0-	-0-	157858	2			N	-0-					-0-
09	0		146150	-0-	146150	146150	146150	2			N	-0-					-0-
10	0		144880	-0-	144880	291030	144880	2			N	-0-					-0-
11	0		133824	-0-	133824	424854	133824	2			N	-0-					-0-

GLASS ONION GU WELL #: 4HB RRCID -> 289533 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 12744 PERF.13270 - 18792

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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	146732	X	146732	-0-	-0-	-0-	146732	2			N	-0-					-0-
07	135794	X	135794	-0-	-0-	-0-	135794	2			N	-0-					-0-
08	125964	X	125964	-0-	-0-	-0-	125964	2			N	-0-					-0-
09	117990	X	117990	-0-	-0-	-0-	117990	2			N	-0-					-0-
10	0		116617	-0-	116617	116617	116617	2			N	-0-					-0-
11	0		107496	-0-	107496	224113	107496	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	189750	X	172003	-0-	-17747	-0-	172003	2		N	-0-			-0-
07	180358	X	155630	-0-	-24728	-0-	155630	2		N	-0-			-0-
08	178653	X	146748	-0-	-31905	-0-	146748	2		N	-0-			-0-
09	172890	X	131010	-0-	-41880	-0-	131010	2		N	-0-			-0-
10	0		127093	-0-	127093	127093	127093	2		N	-0-			-0-
11	0		113337	-0-	113337	240430	113337	2		N	-0-			-0-

REVOLUTION 9 GU WELL #: 5HB RRCID -> 290106 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 12605 PERF.13000 - 21002

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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	212952	X	212952	-0-	-0-	-0-	212952	2		N	-0-			-0-
07	208646	X	208646	-0-	-0-	-0-	208646	2		N	-0-			-0-
08	196827	X	196827	-0-	-0-	-0-	196827	2		N	-0-			-0-
09	181928	X	181928	-0-	-0-	-0-	181928	2		N	-0-			-0-
10	0		179948	-0-	179948	179948	179948	2		N	-0-			-0-
11	0		166231	-0-	166231	346179	166231	2		N	-0-			-0-

DRAKE WELL #: 3HB RRCID -> 290193 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13335 - 21332

06	183360	X	130808	-0-	-52552	-0-	130808	2		N	-0-			-0-
07	177413	X	124384	-0-	-53029	-0-	124384	2		N	-0-			-0-
08	164548	X	119235	-0-	-45313	-0-	119235	2		N	-0-			-0-
09	149100	X	108856	-0-	-40244	-0-	108856	2		N	-0-			-0-
10	0		106190	-0-	106190	106190	106190	2		N	-0-			-0-
11	0		97427	-0-	97427	203617	97427	2		N	-0-			-0-

REVOLUTION 9 GU WELL #: 3HB RRCID -> 290201 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 12613 PERF.12990 - 18742

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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	232162	X	232162	-0-	-0-	-0-	232162	2		N	-0-			-0-
07	221091	X	221091	-0-	-0-	-0-	221091	2		N	-0-			-0-
08	206484	X	206484	-0-	-0-	-0-	206484	2		N	-0-			-0-
09	0		189411	-0-	189411	189411	189411	2		N	-0-			-0-
10	0		184042	-0-	184042	373453	184042	2		N	-0-			-0-
11	0		167423	-0-	167423	540876	167423	2		N	-0-			-0-

KVG-KING ALLOC WELL #: 2HB RRCID -> 290469 COMPL. DATE 07/19/2020 TOTAL DEPTH 13177 PERF.13365 - 21257

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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
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
06	171990	X	103925	-0-	-68065	-0-	103925	2			N	-0-					-0-
07	157759	X	98908	-0-	-58851	-0-	98908	2			N	-0-					-0-
08	144460	X	91674	-0-	-52786	-0-	91674	2			N	-0-					-0-
09	0		82849	-0-	82849	82849	82849	2			N	-0-					-0-
10	0		77177	-0-	77177	160026	77177	2			N	-0-					-0-
11	0		76786	-0-	76786	236812	76786	2			N	-0-					-0-

KVG-KING ALLOC WELL #: 6HB RRCID -> 290700 COMPL. DATE 07/18/2020 TOTAL DEPTH 13160 PERF.13370 - 20672

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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	291909	X	291909	-0-	-0-	-0-	291909	2			N	-0-					-0-
07	279745	X	279745	-0-	-0-	-0-	279745	2			N	-0-					-0-
08	260210	X	260210	-0-	-0-	-0-	260210	2			N	-0-					-0-
09	0		236244	-0-	236244	236244	236244	2			N	-0-					-0-
10	0		230193	-0-	230193	466437	230193	2			N	-0-					-0-
11	0		209458	-0-	209458	675895	209458	2			N	-0-					-0-

S. TIMBER-KING-KVG ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 290733 COMPL. DATE 07/19/2020 TOTAL DEPTH 13544 PERF.13720 - 20472

06	353701	X	353701	-0-	-0-	-0-	353701	2			N	-0-					-0-
07	333844	X	333844	-0-	-0-	-0-	333844	2			N	-0-					-0-
08	316269	X	316269	-0-	-0-	-0-	316269	2			N	-0-					-0-
09	0		295200	-0-	295200	295200	295200	2			N	-0-					-0-
10	0		290291	-0-	290291	585491	290291	2			N	-0-					-0-
11	0		266747	-0-	266747	852238	266747	2			N	-0-					-0-

JUDE GU WELL #: 5H RRCID -> 290762 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 13757 PERF.13875 - 21350

06	182700	X	112789	-0-	-69911	-0-	112789	2			N	-0-					-0-
07	170438	X	108789	-0-	-61649	-0-	108789	2			N	-0-					-0-
08	154969	X	98019	-0-	-56950	-0-	98019	2			N	-0-					-0-
09	0		88994	-0-	88994	88994	88994	2			N	-0-					-0-
10	0		87155	-0-	87155	176149	87155	2			N	-0-					-0-
11	0		78269	-0-	78269	254418	78269	2			N	-0-					-0-

KVG-KING ALLOC WELL #: 3H RRCID -> 290776 COMPL. DATE 07/18/2020 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13800 - 21402

06	208232	X	208232	-0-	-0-	-0-	208232	2			N	-0-					-0-
07	198014	X	198014	-0-	-0-	-0-	198014	2			N	-0-					-0-
08	183002	X	183002	-0-	-0-	-0-	183002	2			N	-0-					-0-
09	166371	X	166371	-0-	-0-	-0-	166371	2			N	-0-					-0-
10	0		160775	-0-	160775	160775	160775	2			N	-0-					-0-
11	0		144913	-0-	144913	305688	144913	2			N	-0-					-0-

S. TIMBER-KING-KVG ALLOC WELL #: 2HB RRCID -> 290782 COMPL. DATE 07/19/2020 TOTAL DEPTH 13191 PERF.13430 - 21331

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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
KVG-KING ALLOC WELL #: 4HB RRCID -> 290799 COMPL. DATE 07/18/2020 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13410 - 21012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	286560	X	206694	-0-	-79866	-0-	206694	2			N	-0-					-0-
07	279651	X	204055	-0-	-75596	-0-	204055	2			N	-0-					-0-
08	244838	X	193435	-0-	-51403	-0-	193435	2			N	-0-					-0-
09	236940	X	177469	-0-	-59471	-0-	177469	2			N	-0-					-0-
10	0		173393	-0-	173393	173393	173393	2			N	-0-					-0-
11	0		159788	-0-	159788	333181	159788	2			N	-0-					-0-

MICHELLE GU WELL #: 3H RRCID -> 291175 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 13179 PERF.13535 - 19262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	223980	X	130917	-0-	-93063	-0-	130917	2			N	-0-					-0-
07	204042	X	125199	-0-	-78843	-0-	125199	2			N	-0-					-0-
08	185101	X	112061	-0-	-73040	-0-	112061	2			N	-0-					-0-
09	0		98207	-0-	98207	98207	98207	2			N	-0-					-0-
10	0		92183	-0-	92183	190390	92183	2			N	-0-					-0-
11	0		84042	-0-	84042	274432	84042	2			N	-0-					-0-

MICHELLE GU WELL #: 2H RRCID -> 291176 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 13192 PERF.13525 - 20102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	263460	X	173773	-0-	-89687	-0-	173773	2			N	-0-					-0-
07	245117	X	161528	-0-	-83589	-0-	161528	2			N	-0-					-0-
08	227447	X	147547	-0-	-79900	-0-	147547	2			N	-0-					-0-
09	0		129774	-0-	129774	129774	129774	2			N	-0-					-0-
10	0		122746	-0-	122746	252520	122746	2			N	-0-					-0-
11	0		108409	-0-	108409	360929	108409	2			N	-0-					-0-

KVG-KNOX ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 291177 COMPL. DATE 11/01/2020 TOTAL DEPTH 13243 PERF.13640 - 21542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	255960	X	176192	-0-	-79768	-0-	176192	2			N	-0-					-0-
07	192107	X	166650	-0-	-25457	-0-	166650	2			N	-0-					-0-
08	195300	X	152775	-0-	-42525	-0-	152775	2			N	-0-					-0-
09	0		136024	-0-	136024	136024	136024	2			N	-0-					-0-
10	0		141438	-0-	141438	277462	141438	2			N	-0-					-0-
11	0		8936	-0-	8936	286398	8936	2			N	-0-					-0-

GIANTS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291737 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 13019 PERF.13375 - 24327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	625293	X	625293	-0-	-0-	-0-	625293	2			N	-0-					-0-
07	606434	X	606434	-0-	-0-	-0-	606434	2			N	-0-					-0-
08	559178	X	543600	-0-	-15578	-0-	543600	2			N	-0-					-0-
09	0		500598	-0-	500598	500598	500598	2			N	-0-					-0-
10	0		484915	-0-	484915	985513	484915	2			N	-0-					-0-
11	0		457152	-0-	457152	1442665	457152	2			N	-0-					-0-

MYLO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291970 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 13042 PERF.13705 - 22882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	518790	X	388129	-0-	-130661	-0-	388129	2			N	-0-					-0-
07	525822	X	374160	-0-	-151662	-0-	374160	2			N	-0-					-0-
08	525822	X	318574	-0-	-207248	-0-	318574	2			N	-0-					-0-
09	461640	X	267892	-0-	-193748	-0-	267892	2			N	-0-					-0-
10	0		246202	-0-	246202	246202	246202	2			N	-0-					-0-
11	0		213333	-0-	213333	459535	213333	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MICHELLE GU WELL #: 4HB RRCID -> 291973 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 12856 PERF.13275 - 20451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	336810	X	206786	-0-	-130024	-0-	206786	2		N	-0-			-0-
07	319207	X	195146	-0-	-124061	-0-	195146	2		N	-0-			-0-
08	287587	X	178006	-0-	-109581	-0-	178006	2		N	-0-			-0-
09	0		154995	-0-	154995	154995	154995	2		N	-0-			-0-
10	0		124002	-0-	124002	278997	124002	2		N	-0-			-0-
11	0		135092	-0-	135092	414089	135092	2		N	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	342210	X	198939	-0-	-143271	-0-	198939	2		N	-0-			-0-
07	301723	X	180290	-0-	-121433	-0-	180290	2		N	-0-			-0-
08	278349	X	157320	-0-	-121029	-0-	157320	2		N	-0-			-0-
09	220530	X	138790	-0-	-81740	-0-	138790	2		N	-0-			-0-
10	0		128950	-0-	128950	128950	128950	2		N	-0-			-0-
11	0		74491	-0-	74491	203441	74491	2		N	-0-			-0-

BLACK STONE BL WELL #: 2HB RRCID -> 291985 COMPL. DATE 10/21/2021 TOTAL DEPTH 12657 PERF.13175 - 21131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	514560	X	497984	-0-	-16576	-0-	497984	2		N	-0-			-0-
07	531712	X	512414	-0-	-19298	-0-	512414	2		N	-0-			-0-
08	531712	X	485607	-0-	-46105	-0-	485607	2		N	-0-			-0-
09	0		439188	-0-	439188	439188	439188	2		N	-0-			-0-
10	0		420809	-0-	420809	859997	420809	2		N	-0-			-0-
11	0		373469	-0-	373469	1233466	373469	2		N	-0-			-0-

CORONADO - COUSTEAU WELL #: 1H RRCID -> 291996 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 13308 PERF.13690 - 20667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	257265	X	257265	-0-	-0-	-0-	257265	2		N	-0-			-0-
07	246794	X	246794	-0-	-0-	-0-	246794	2		N	-0-			-0-
08	228191	X	228191	-0-	-0-	-0-	228191	2		N	-0-			-0-
09	204304	X	204304	-0-	-0-	-0-	204304	2		N	-0-			-0-
10	0		196478	-0-	196478	196478	196478	2		N	-0-			-0-
11	0		177496	-0-	177496	373974	177496	2		N	-0-			-0-

BYRD - COUSTEAU WELL #: 3H RRCID -> 292008 COMPL. DATE 06/21/2021 TOTAL DEPTH 13347 PERF.13790 - 21642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	315995	X	315995	-0-	-0-	-0-	315995	2		N	-0-			-0-
07	292454	X	292173	-0-	-281	-0-	292173	2		N	-0-			-0-
08	292454	X	252869	-0-	-39585	-0-	252869	2		N	-0-			-0-
09	0		219455	-0-	219455	219455	219455	2		N	-0-			-0-
10	0		204805	-0-	204805	424260	204805	2		N	-0-			-0-
11	0		179029	-0-	179029	603289	179029	2		N	-0-			-0-

CORONADO - COUSTEAU WELL #: 2H RRCID -> 292009 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13725 - 20577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	243388	X	243388	-0-	-0-	-0-	243388	2		N	-0-			-0-
07	235755	X	231413	-0-	-4342	-0-	231413	2		N	-0-			-0-
08	235755	X	213881	-0-	-21874	-0-	213881	2		N	-0-			-0-
09	228150	X	192304	-0-	-35846	-0-	192304	2		N	-0-			-0-
10	0		183763	-0-	183763	183763	183763	2		N	-0-			-0-
11	0		166721	-0-	166721	350484	166721	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 #: 1HB RRCID -> 292017 COMPL. DATE 11/01/2020 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
06	110100	X	75996	-0-	-34104	-0-	75996	2			N	-0-					-0-
07	105741	X	73425	-0-	-32316	-0-	73425	2			N	-0-					-0-
08	98642	X	68694	-0-	-29948	-0-	68694	2			N	-0-					-0-
09	0		63007	-0-	63007	63007	63007	2			N	-0-					-0-
10	0		61248	-0-	61248	124255	61248	2			N	-0-					-0-
11	0		54132	-0-	54132	178387	54132	2			N	-0-					-0-

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
06	191610	X	117279	-0-	-74331	-0-	117279	2			N	-0-					-0-
07	164362	X	111067	-0-	-53295	-0-	111067	2			N	-0-					-0-
08	164362	X	103173	-0-	-61189	-0-	103173	2			N	-0-					-0-
09	138630	X	93841	-0-	-44789	-0-	93841	2			N	-0-					-0-
10	0		91218	-0-	91218	91218	91218	2			N	-0-					-0-
11	0		82250	-0-	82250	173468	82250	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
06	592212	X	592212	-0-	-0-	-0-	592212	2			N	-0-					-0-
07	649539	X	649539	-0-	-0-	-0-	649539	2			N	-0-					-0-
08	652642	X	652642	-0-	-0-	-0-	652642	2			N	-0-					-0-
09	0		633259	-0-	633259	633259	633259	2			N	-0-					-0-
10	0		680436	-0-	680436	1313695	680436	2			N	-0-					-0-
11	0		564305	-0-	564305	1878000	564305	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
06	247170	X	189361	-0-	-57809	-0-	189361	2			N	-0-					-0-
07	243257	X	184820	-0-	-58437	-0-	184820	2			N	-0-					-0-
08	231539	X	174576	-0-	-56963	-0-	174576	2			N	-0-					-0-
09	0		160003	-0-	160003	160003	160003	2			N	-0-					-0-
10	0		156837	-0-	156837	316840	156837	2			N	-0-					-0-
11	0		11238	-0-	11238	328078	11238	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
06	360240	X	223743	-0-	-136497	-0-	223743	2			N	-0-					-0-
07	331049	X	208977	-0-	-122072	-0-	208977	2			N	-0-					-0-
08	301630	X	184438	-0-	-117192	-0-	184438	2			N	-0-					-0-
09	236640	X	164963	-0-	-71677	-0-	164963	2			N	-0-					-0-
10	0		147369	-0-	147369	147369	147369	2			N	-0-					-0-
11	0		84712	-0-	84712	232081	84712	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
06	225090	X	178727	-0-	-46363	-0-	178727	2			N	-0-					-0-
07	223634	X	169759	-0-	-53875	-0-	169759	2			N	-0-					-0-
08	223634	X	154893	-0-	-68741	-0-	154893	2			N	-0-					-0-
09	216420	X	114757	-0-	-101663	-0-	114757	2			N	-0-					-0-
10	0		13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					-0-
11	0		6640	-0-	6640	6653	6640	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
06	DELQ PR		504654	-0-	504654	1040521	504654	2			N	-0-					-0-
07	1544175	X	503654	-0-	-1040521	-0-	503654	2			N	-0-					-0-
08	476417	X	476417	-0-	-0-	-0-	476417	2			N	-0-					-0-
09	0		436697	-0-	436697	436697	436697	2			N	-0-					-0-
10	0		446070	-0-	446070	882767	446070	2			N	-0-					-0-
11	0		344133	-0-	344133	1226900	344133	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DELQ PR		389925	-0-	389925	810117	389925	2			N	-0-			-0-
07	1168180	X	358063	-0-	-810117	-0-	358063	2			N	-0-			-0-
08	335596	X	335596	-0-	-0-	-0-	335596	2			N	-0-			-0-
09	411390	X	313529	-0-	-97861	-0-	313529	2			N	-0-			-0-
10	0		302042	-0-	302042	302042	302042	2			N	-0-			-0-
11	0		219837	-0-	219837	521879	219837	2			N	-0-			-0-

MICHELLE GU WELL #: 5HB RRCID -> 292142 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 12820 PERF.13165 - 19541

06	209294	X	209294	-0-	-0-	-0-	209294	2			N	-0-			-0-
07	198744	X	198744	-0-	-0-	-0-	198744	2			N	-0-			-0-
08	181839	X	181839	-0-	-0-	-0-	181839	2			N	-0-			-0-
09	0		161487	-0-	161487	161487	161487	2			N	-0-			-0-
10	0		154405	-0-	154405	315892	154405	2			N	-0-			-0-
11	0		137922	-0-	137922	453814	137922	2			N	-0-			-0-

APATO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292201 COMPL. DATE 07/16/2021 TOTAL DEPTH 15882 PERF.16180 - 24157

06	526778	X	526778	-0-	-0-	-0-	526778	2			N	-0-			-0-
07	483455	X	483455	-0-	-0-	-0-	483455	2			N	-0-			-0-
08	543585	X	419322	-0-	-124263	-0-	419322	2			N	-0-			-0-
09	526050	X	373719	-0-	-152331	-0-	373719	2			N	-0-			-0-
10	0		344844	-0-	344844	344844	344844	2			N	-0-			-0-
11	0		280792	-0-	280792	625636	280792	2			N	-0-			-0-

S. TIMBER-KNOX ALLOC WELL #: 2HB RRCID -> 292220 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 13292 PERF.13775 - 20877

06	534720	X	234013	-0-	-300707	-0-	234013	2			N	-0-			-0-
07	287060	X	222021	-0-	-65039	-0-	222021	2			N	-0-			-0-
08	287060	X	204025	-0-	-83035	-0-	204025	2			N	-0-			-0-
09	0		151473	-0-	151473	151473	151473	2			N	-0-			-0-
10	0		192441	-0-	192441	343914	192441	2			N	-0-			-0-
11	0		12555	-0-	12555	356469	12555	2			N	-0-			-0-

HUDSON WELL #: 4H RRCID -> 292244 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 13519 PERF.13790 - 19417

06	302050	X	302050	-0-	-0-	-0-	302050	2			N	-0-			-0-
07	285630	X	285630	-0-	-0-	-0-	285630	2			N	-0-			-0-
08	263212	X	263212	-0-	-0-	-0-	263212	2			N	-0-			-0-
09	0		234540	-0-	234540	234540	234540	2			N	-0-			-0-
10	0		225224	-0-	225224	459764	225224	2			N	-0-			-0-
11	0		197267	-0-	197267	657031	197267	2			N	-0-			-0-

HUDSON WELL #: 2H RRCID -> 292245 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13775 - 19877

06	349374	X	349374	-0-	-0-	-0-	349374	2			N	-0-			-0-
07	329186	X	329186	-0-	-0-	-0-	329186	2			N	-0-			-0-
08	303365	X	303365	-0-	-0-	-0-	303365	2			N	-0-			-0-
09	269845	X	269845	-0-	-0-	-0-	269845	2			N	-0-			-0-
10	0		258443	-0-	258443	258443	258443	2			N	-0-			-0-
11	0		228976	-0-	228976	487419	228976	2			N	-0-			-0-

HUDSON WELL #: 3HB RRCID -> 292284 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 13162 PERF.13430 - 19302

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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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
HUDSON WELL #: 5HB RRCID -> 292285 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 13202 PERF.13365 - 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
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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	339600	X	138554	-0-	-201046	-0-	138554	2			N	-0-					-0-
07	350920	X	133177	-0-	-217743	-0-	133177	2			N	-0-					-0-
08	188232	X	120257	-0-	-67975	-0-	120257	2			N	-0-					-0-
09	0		104197	-0-	104197	104197	104197	2			N	-0-					-0-
10	0		100390	-0-	100390	204587	100390	2			N	-0-					-0-
11	0		83304	-0-	83304	287891	83304	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
06	351676	X	351676	-0-	-0-	-0-	351676	2			N	-0-					-0-
07	347169	X	347169	-0-	-0-	-0-	347169	2			N	-0-					-0-
08	327211	X	327211	-0-	-0-	-0-	327211	2			N	-0-					-0-
09	0		297728	-0-	297728	297728	297728	2			N	-0-					-0-
10	0		289994	-0-	289994	587722	289994	2			N	-0-					-0-
11	0		261603	-0-	261603	849325	261603	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
06	397560	X	212990	-0-	-184570	-0-	212990	2			N	-0-					-0-
07	410812	X	205267	-0-	-205545	-0-	205267	2			N	-0-					-0-
08	276334	X	188896	-0-	-87438	-0-	188896	2			N	-0-					-0-
09	0		166373	-0-	166373	166373	166373	2			N	-0-					-0-
10	0		163098	-0-	163098	329471	163098	2			N	-0-					-0-
11	0		140404	-0-	140404	469875	140404	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
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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	DELQ	PR	526778	-0-	526778	1493997	526778	2			N	-0-					-0-
07	2119078	X	625081	-0-	-1493997	-0-	625081	2			N	-0-					-0-
08	758598	X	758598	-0-	-0-	-0-	758598	2			N	-0-					-0-
09	0		743451	-0-	743451	743451	743451	2			N	-0-					-0-
10	0		766646	-0-	766646	1510097	766646	2			N	-0-					-0-
11	0		659716	-0-	659716	2169813	659716	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
06	407070	X	216980	-0-	-190090	-0-	216980	2			N	-0-					-0-
07	420639	X	208339	-0-	-212300	-0-	208339	2			N	-0-					-0-
08	420639	X	188714	-0-	-231925	-0-	188714	2			N	-0-					-0-
09	0		165477	-0-	165477	165477	165477	2			N	-0-					-0-
10	0		158205	-0-	158205	323682	158205	2			N	-0-					-0-
11	0		134947	-0-	134947	458629	134947	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
06	339600	X	90273	-0-	-249327	-0-	90273	2			N	-0-					-0-
07	350920	X	86196	-0-	-264724	-0-	86196	2			N	-0-					-0-
08	120404	X	80965	-0-	-39439	-0-	80965	2			N	-0-					-0-
09	106170	X	74312	-0-	-31858	-0-	74312	2			N	-0-					-0-
10	0		72939	-0-	72939	72939	72939	2			N	-0-					-0-
11	0		64674	-0-	64674	137613	64674	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
06	DELQ PR		460503	-0-	460503	1340194	460503	2			N	-0-					-0-
07	1913223	X	573029	-0-	-1340194	-0-	573029	2			N	-0-					-0-
08	713465	X	611367	-0-	-102098	-0-	611367	2			N	-0-					-0-
09	588750	X	566005	-0-	-22745	-0-	566005	2			N	-0-					-0-
10	0		622255	-0-	622255	622255	622255	2			N	-0-					-0-
11	0		490925	-0-	490925	1113180	490925	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
06	98349	X	98349	-0-	-0-	-0-	98349	2			N	-0-					-0-
07	94780	X	94780	-0-	-0-	-0-	94780	2			N	-0-					-0-
08	89344	X	89344	-0-	-0-	-0-	89344	2			N	-0-					-0-
09	77850	X	73706	-0-	-4144	-0-	73706	2			N	-0-					-0-
10	0		82999	-0-	82999	82999	82999	2			N	-0-					-0-
11	0		71281	-0-	71281	154280	71281	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
06	450750	X	286203	-0-	-164547	-0-	286203	2			N	-0-					-0-
07	465775	X	263210	-0-	-202565	-0-	263210	2			N	-0-					-0-
08	465775	X	236041	-0-	-229734	-0-	236041	2			N	-0-					-0-
09	0		194192	-0-	194192	194192	194192	2			N	-0-					-0-
10	0		199448	-0-	199448	393640	199448	2			N	-0-					-0-
11	0		175317	-0-	175317	568957	175317	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
06	434430	X	236143	-0-	-198287	-0-	236143	2			N	-0-					-0-
07	448911	X	216085	-0-	-232826	-0-	216085	2			N	-0-					-0-
08	308760	X	191856	-0-	-116904	-0-	191856	2			N	-0-					-0-
09	0		165993	-0-	165993	165993	165993	2			N	-0-					-0-
10	0		155507	-0-	155507	321500	155507	2			N	-0-					-0-
11	0		135623	-0-	135623	457123	135623	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
06	525810	X	390891	-0-	-134919	-0-	390891	2			N	-0-					-0-
07	543337	X	362254	-0-	-181083	-0-	362254	2			N	-0-					-0-
08	543337	X	334730	-0-	-208607	-0-	334730	2			N	-0-					-0-
09	0		290984	-0-	290984	290984	290984	2			N	-0-					-0-
10	0		278957	-0-	278957	569941	278957	2			N	-0-					-0-
11	0		239509	-0-	239509	809450	239509	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
06	498615	X	498615	-0-	-0-	-0-	498615	2			N	-0-					-0-
07	580642	X	580642	-0-	-0-	-0-	580642	2			N	-0-					-0-
08	506803	X	506803	-0-	-0-	-0-	506803	2			N	-0-					-0-
09	0		425220	-0-	425220	425220	425220	2			N	-0-					-0-
10	0		387059	-0-	387059	812279	387059	2			N	-0-					-0-
11	0		322860	-0-	322860	1135139	322860	2			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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	SHUT IN		183044	-0-	183044	183044	183044	2		N	-0-			-0-
*06	SHUT IN		594721	-0-	594721	777765	594721	2		N	-0-			-0-
*07	SHUT IN		587531	-0-	587531	1365296	587531	2		N	-0-			-0-
*08	1876018	X	510722	-0-	-1365296	-0-	510722	2		N	-0-			-0-
09	760620	X	684662	-0-	-75958	-0-	684662	2		N	-0-			-0-
10	785974	X	738560	-0-	-47414	-0-	738560	2		N	-0-			-0-
11	760620	X	745594	-0-	-15026	-0-	745594	2		N	-0-			-0-

GASOSAURUS GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 292813 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 15520 PERF.15980 - 23581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		180096	-0-	180096	180096	180096	2		N	-0-			-0-
06	SHUT IN		592925	-0-	592925	773021	592925	2		N	-0-			-0-
07	SHUT IN		622359	-0-	622359	1395380	622359	2		N	-0-			-0-
*08	1910780	X	515400	-0-	-1395380	-0-	515400	2		N	-0-			-0-
09	745710	X	734305	-0-	-11405	-0-	734305	2		N	-0-			-0-
10	770567	X	753525	-0-	-17042	-0-	753525	2		N	-0-			-0-
*11	776799	X	776799	-0-	-0-	-0-	776799	2		N	-0-			-0-

BSI HOKIES DU WELL #: 2H RRCID -> 292821 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 14716 PERF.15420 - 22401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*10	501270	X	NO RPT	-0-	-501270	-0-				N	NO RPT			-0-
*11	485100	X	NO RPT	-0-	-485100	-0-				N	NO RPT			-0-

TITAN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293118 COMPL. DATE 09/02/2022 TOTAL DEPTH 15866 PERF.15825 - 23647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-
09	720180	X	481024	-0-	-239156	-0-	481024	2		N	-0-			-0-
*10	DELQ PR		640066	-0-	640066	640066	640066	2		N	-0-			-0-
*11	DELQ PR		707728	-0-	707728	1347794	707728	2		N	-0-			-0-

TITAN GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 293119 COMPL. DATE 09/02/2022 TOTAL DEPTH 15491 PERF.15380 - 23147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-
09	770970	X	476924	-0-	-294046	-0-	476924	2		N	-0-			-0-
*10	DELQ PR		779671	-0-	779671	779671	779671	2		N	-0-			-0-
*11	DELQ PR		777037	-0-	777037	1556708	777037	2		N	-0-			-0-

DENALI GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 293233 COMPL. DATE 04/16/2022 TOTAL DEPTH 16215 PERF.16480 - 21932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1466214	X	596576	-0-	-869638	-0-	596576	2		N	-0-			-0-
07	723137	X	584007	-0-	-139130	-0-	584007	2		N	-0-			-0-
08	723137	X	554300	-0-	-168837	-0-	554300	2		N	-0-			-0-
09	0		660639	-0-	660639	660639	660639	2		N	-0-			-0-
10	0		643237	-0-	643237	1303876	643237	2		N	-0-			-0-
11	0		525698	-0-	525698	1829574	525698	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 #: 1HB RRCID -> 293258 COMPL. DATE 10/13/2022 TOTAL DEPTH 11712 PERF.11980 - 22041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	820167	X	NO RPT	-0-	-820167	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	793710	X	NO RPT	-0-	-793710	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	433566	X	NO RPT	-0-	-433566	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	419580	X	NO RPT	-0-	-419580	-0-					N	NO RPT					-0-

SACAGAWEA WELL #: 3H RRCID -> 293338 COMPL. DATE 06/25/2022 TOTAL DEPTH 13193 PERF.13650 - 20631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		47649	-0-	47649	47649	47649	2			N	-0-					-0-
07	0		423296	-0-	423296	470945	423296	2			N	-0-					-0-
*08	918920	X	447975	-0-	-470945	-0-	447975	2			N	-0-					-0-
09	567780	X	456332	-0-	-111448	-0-	456332	2			N	-0-					-0-
*10	950740	X	950740	-0-	-0-	-0-	950740	2			N	-0-					-0-
*11	686836	X	686836	-0-	-0-	-0-	686836	2			N	-0-					-0-

SACAGAWEA WELL #: 1H RRCID -> 293359 COMPL. DATE 03/01/2022 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13750 - 20632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		102022	-0-	102022	102022	102022	2			N	-0-					-0-
07	0		405948	-0-	405948	507970	405948	2			N	-0-					-0-
*08	778485	X	270515	-0-	-507970	-0-	270515	2			N	-0-					-0-
09	640110	X	331046	-0-	-309064	-0-	331046	2			N	-0-					-0-
*10	843543	X	843543	-0-	-0-	-0-	843543	2			N	-0-					-0-
*11	641376	X	641376	-0-	-0-	-0-	641376	2			N	-0-					-0-

SACAGAWEA WELL #: 4HB RRCID -> 293366 COMPL. DATE 06/25/2022 TOTAL DEPTH 12847 PERF.13285 - 20261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALLY RIDE KNOX 1H WELL #: 1H RRCID -> 293450 COMPL. DATE 05/31/2022 TOTAL DEPTH 12996 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

NOLTE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 293471 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 13503 PERF.13815 - 18976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0		372133	-0-	372133	372133	372133	2		N	-0-			-0-
09	0		448342	-0-	448342	820475	448342	2		N	-0-			-0-
*10	DELQ	PR	466342	-0-	466342	1286817	466342	2		N	-0-			-0-
*11	1754462	X	467645	-0-	-1286817	-0-	467645	2		N	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0		254990	-0-	254990	254990	254990	2		N	-0-			-0-
09	0		317149	-0-	317149	572139	317149	2		N	-0-			-0-
*10	DELQ	PR	397441	-0-	397441	969580	397441	2		N	-0-			-0-
*11	1391033	X	421453	-0-	-969580	-0-	421453	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0		378935	-0-	378935	378935	378935	2		N	-0-			-0-
*10	DELQ	PR	680672	-0-	680672	1059607	680672	2		N	-0-			-0-
*11	DELQ	PR	656558	-0-	656558	1716165	656558	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SALLY RIDE WELL #: 1H RRCID -> 293543 COMPL. DATE 07/09/2022 TOTAL DEPTH 12989 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
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SARGE UNIT WELL #: 5HB RRCID -> 293616 COMPL. DATE 09/26/2022 TOTAL DEPTH 15512 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
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SARGE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 293623 COMPL. DATE 09/07/2022 TOTAL DEPTH 15867 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
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0		299032	-0-	299032	299032	299032	2		N	-0-			-0-
09	0		653414	-0-	653414	952446	653414	2		N	-0-			-0-
*10	1708224	X	755778	-0-	-952446	-0-	755778	2		N	-0-			-0-
11	779850	X	753389	-0-	-26461	-0-	753389	2		N	-0-			-0-

SALLY RIDE KNOX 3H WELL #: 3H RRCID -> 293714 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 13020 PERF.13600 - 21461

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-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ICHABODS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293721 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 14770 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ICHABODS GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 293722 COMPL. DATE 10/22/2022 TOTAL DEPTH 14625 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLOUS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293723 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 13168 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAINIER GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 293734 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 16841 PERF.17065 - 25186

04	0		446001	-0-	446001	446001	446001	2		N	-0-			-0-
05	0		529238	-0-	529238	975239	529238	2		N	-0-			-0-
06	0		435225	-0-	435225	1410464	435225	2		N	-0-			-0-
07	0		629115	-0-	629115	2039579	629115	2		N	-0-			-0-
08	0		696195	-0-	696195	2735774	696195	2		N	-0-			-0-
09	0		727438	-0-	727438	3463212	727438	2		N	-0-			-0-
10	0		765063	-0-	765063	4228275	765063	2		N	-0-			-0-
11	0		640818	-0-	640818	4869093	640818	2		N	-0-			-0-

BARET OGLESBEE WELL #: 2H RRCID -> 293755 COMPL. DATE 09/10/2022 TOTAL DEPTH 13703 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SARGE UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 293814 COMPL. DATE 09/03/2022 TOTAL DEPTH 15507 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

WAYLON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293820 COMPL. DATE 08/11/2022 TOTAL DEPTH 13133 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARET OGLESBEE WELL #: 1H RRCID -> 293821 COMPL. DATE 08/24/2022 TOTAL DEPTH 13687 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		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
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293874 COMPL. DATE 09/11/2022 TOTAL DEPTH 13810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLOUS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293892 COMPL. DATE 09/19/2022 TOTAL DEPTH 13132 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JULIA GU WELL #: 2H RRCID -> 293893 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 13913 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCY-JULIA WELL #: 1H RRCID -> 293894 COMPL. DATE 09/19/2022 TOTAL DEPTH 13904 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUDE-ABBEY ROAD WELL #: 2H RRCID -> 293895 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 13908 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARET OGLESBEE WELL #: 3H RRCID -> 293909 COMPL. DATE 09/10/2022 TOTAL DEPTH 13725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALLY RIDE KNOX 4H WELL #: 4H RRCID -> 293924 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13510 - 21151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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
BARET OGLESBEE WELL #: 4H RRCID -> 293943 COMPL. DATE 08/11/2022 TOTAL DEPTH 13737 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294063 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 15848 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1140 N	852	-0-	-288	-0-	852	3			N	-0-					102
07	1023 N	844	-0-	-179	-0-	844	3			N	-0-					102
08	930 N	853	-0-	-77	-0-	853	3			N	-0-					102
09	0	916	-0-	916	916	916	3			N	-0-					102
10	0	1211	-0-	1211	2127	1191	3	20	9	N	18					120
11	0	1124	-0-	1124	3251	1123	3	1	9	N	1	1	8			120

WIENER ESTATE D DEEP WELL #: 1 RRCID -> 257450 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 260258 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	3			Y	-0-					-0-
07	4495	X	4194	-0-	-301	-0-	4194	3			Y	-0-					-0-
08	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	3			Y	-0-					-0-
09	0		4467	-0-	4467	4467	4467	3			Y	-0-					-0-
10	0		4800	-0-	4800	9267	4800	3			Y	-0-					-0-
11	0		4378	-0-	4378	13645	4378	3			Y	-0-					-0-

WIENER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 260676 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9304 - 10647

06	450	N	416	-0-	-34	-0-	410	3	6	9	Y	5	8	1			2
07	310	N	248	-0-	-62	-0-	237	3	11	9	Y	10	5	1			7
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	386	3	6	9	Y	5	8	1			4
09	0		267	-0-	267	267	246	3	21	9	Y	19	13	1			10
10	0		767	-0-	767	1034	754	3	13	9	Y	12	9	1			13
11	0		967	-0-	967	2001	956	3	11	9	Y	10	14	1			9

DUNHAM, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 262202 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10628 - 10647

06	4260	X	4104	-0-	-156	-0-	4104	3			Y	-0-					-0-
07	4216	X	4043	-0-	-173	-0-	4043	3			Y	-0-					-0-
08	4340	X	4038	-0-	-302	-0-	4038	3			Y	-0-					-0-
09	0		3958	-0-	3958	3958	3958	3			Y	-0-					-0-
10	0		4029	-0-	4029	7987	4029	3			Y	-0-					-0-
11	0		3794	-0-	3794	11781	3794	3			Y	-0-					-0-

NORTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263346 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10850 - 16170

06	5280	X	5208	-0-	-72	-0-	5208	3			Y	-0-					2
07	5425	X	5229	-0-	-196	-0-	5229	3			Y	-0-					2
08	5332	X	5082	-0-	-250	-0-	5082	3			Y	-0-					2
09	0		4687	-0-	4687	4687	4686	3	1	9	Y	1	2	1			1
10	0		4959	-0-	4959	9646	4959	3			Y	-0-					1
11	0		4812	-0-	4812	14458	4811	3	1	9	Y	1					2

SOUTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263347 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 10365 PERF.11150 - 16400

06	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4069	3	3	9	Y	3					47
07	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	3			Y	-0-					47
08	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	3			Y	-0-					47
09	0		3765	-0-	3765	3765	3745	3	20	9	Y	18	42	1			23
10	0		3863	-0-	3863	7628	3857	3	6	9	Y	5					28
11	0		3724	-0-	3724	11352	3712	3	12	9	Y	11					39

BATTS GU WELL #: 1H RRCID -> 270316 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10500 - 15051

06	19294	X	19294	-0-	-0-	-0-	19277	3	17	9	N	15					184
07	17209	X	17209	-0-	-0-	-0-	17208	3	1	9	N	1					185
08	18585	X	18585	-0-	-0-	-0-	18582	3	3	9	N	3					188
09	17342	X	17342	-0-	-0-	-0-	17342	3			N	-0-					188
10	0		17846	-0-	17846	17846	17846	3			N	-0-	179	1			9
11	0		16581	-0-	16581	34427	16580	3	1	9	N	1					10

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ARMOR RESOURCES LLC 031587
FALVEY GU WELL #: 1 RRCID -> 257167 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
MCFARLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 249184 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11310 - 11380

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BLUE DOME OPERATING, LLC 076741
JOHN B. GRIMES WELL #: 1H RRCID -> 291861 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 10982 PERF.11153 - 21158

06	563040	X	333222	-0-	-229818	-0-	333222	3			N	-0-					-0-
07	581374	X	304988	-0-	-276386	-0-	304988	3			N	-0-					-0-
08	506602	X	17417	-0-	-489185	-0-	17417	3			N	-0-					-0-
09	0		151761	-0-	151761	151761	151761	3			N	-0-					-0-
10	467072	X	315311	-0-	-151761	-0-	315311	3			N	-0-					-0-
11	0		127531	-0-	127531	127531	127531	3			N	-0-					-0-

JOHN B. GRIMES EAST WELL #: 2H RRCID -> 291862 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11202 - 21207

06	604230	X	365967	-0-	-238263	-0-	365967	3			N	-0-					-0-
07	595820	X	333366	-0-	-262454	-0-	333366	3			N	-0-					-0-
08	527124	X	27702	-0-	-499422	-0-	27702	3			N	-0-					-0-
09	0		341867	-0-	341867	341867	341867	3			N	-0-					-0-
10	647010	X	305143	-0-	-341867	-0-	305143	3			N	-0-					-0-
11	0		102676	-0-	102676	102676	102676	3			N	-0-					-0-

BRYSON-RUDD EAST WELL #: 2H RRCID -> 293311 COMPL. DATE 06/30/2022 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11256 - 19268

06	0		3199	-0-	3199	3199	3199	3			N	-0-					-0-
07	0		448622	-0-	448622	451821	448622	3			N	-0-					-0-
08	0		460516	-0-	460516	912337	460516	3			N	-0-					-0-
09	0		432524	-0-	432524	1344861	432524	3			N	-0-					-0-
10	0		396533	-0-	396533	1741394	396533	3			N	-0-					-0-
11	0		363703	-0-	363703	2105097	363703	3			N	-0-					-0-

BRYSON-RUDD WELL #: 1H RRCID -> 293345 COMPL. DATE 06/30/2022 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11070 - 18505

06	0		1359	-0-	1359	1359	1359	3			N	-0-					-0-
07	0		397509	-0-	397509	398868	397509	3			N	-0-					-0-
08	834822	X	435954	-0-	-398868	-0-	435954	3			N	-0-					-0-
09	436980	X	432524	-0-	-4456	-0-	432524	3			N	-0-					-0-
10	451546	X	379327	-0-	-72219	-0-	379327	3			N	-0-					-0-
11	0		294698	-0-	294698	294698	294698	3			N	-0-					-0-

TILLER WEST WELL #: 1H RRCID -> 293900 COMPL. DATE 08/31/2022 TOTAL DEPTH 11071 PERF. N/A

08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

BPX OPERATING COMPANY 085408
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
06	3780	X	1919	-0-	-1861	-0-	101	1	1818	3	Y	-0-					-0-
07	3317	X	3226	-0-	-91	-0-	196	1	3030	3	Y	-0-					-0-
08	4123	X	2427	-0-	-1696	-0-	145	1	2282	3	Y	-0-					-0-
09	3990	X	3712	-0-	-278	-0-	213	1	3499	3	Y	-0-					-0-
10	0		4346	-0-	4346	4346	266	1	4080	3	Y	-0-					-0-
*11	7768	X	3422	-0-	-4346	-0-	198	1	3224	3	Y	-0-					-0-

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
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			Y	-0-					-0-
07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-
08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-					-0-
09	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			Y	-0-					-0-
10	0		1567	-0-	1567	1567	1567	2			Y	-0-					-0-
11	0		558	-0-	558	2125	558	2			Y	-0-					-0-

MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 262169 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13095 - 17252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	1146	1	4450	2	Y	-0-					-0-
07	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	1410	1	5010	2	Y	-0-					-0-
08	5766	X	5722	-0-	-44	-0-	1253	1	4469	2	Y	-0-					-0-
09	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	1389	1	5151	2	Y	-0-					-0-
10	0		6728	-0-	6728	6728	1601	1	5127	2	Y	-0-					-0-
*11	13876	X	7148	-0-	-6728	-0-	1590	1	5558	2	Y	-0-					-0-

HAY, H. NELSON WELL #: 1H RRCID -> 263908 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 15184 PERF.14983 - 19844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5520	X	3007	-0-	-2513	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	2086	-0-	-3060	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	2760	-0-	-2014	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	1049	-0-	-3481	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
10	0		3175	-0-	3175	3175	3175	2			N	-0-					-0-
11	0		2100	-0-	2100	5275	2100	2			N	-0-					-0-

MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 263978 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13119 - 17337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	254	1	1197	2	Y	-0-					-0-
07	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	479	1	1458	2	Y	-0-					-0-
08	1488	X	1368	-0-	-120	-0-	279	1	1089	2	Y	-0-					-0-
09	1440	X	1273	-0-	-167	-0-	258	1	1015	2	Y	-0-					-0-
10	0		1195	-0-	1195	1195	252	1	943	2	Y	-0-					-0-
*11	2706	X	1511	-0-	-1195	-0-	322	1	1189	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SARGE UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265935 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 15828 PERF.15931 - 21031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16290	X	16290	-0-	-0-	-0-	16290	2			N	-0-					-0-
07	11656	X	7587	-0-	-4069	-0-	7587	2			N	-0-					-0-
08	24149	X	24149	-0-	-0-	-0-	24149	2			N	-0-					-0-
09	25745	X	25745	-0-	-0-	-0-	25745	2			N	-0-					-0-
10	0		12536	-0-	12536	12536	12536	2			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	12536					N	-0-					-0-

ACLCO HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 267038 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 15797 PERF.15737 - 20698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2940	X	1411	-0-	-1529	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	948	-0-	-1935	-0-	948	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	1382	-0-	-1470	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
09	1950	X	1112	-0-	-838	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
10	0		724	-0-	724	724	724	2			N	-0-					-0-
11	0		1328	-0-	1328	2052	1328	2			N	-0-					-0-

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
06	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	659	1	2613	2	Y	-0-					-0-
07	2852	X	2638	-0-	-214	-0-	576	1	2062	2	Y	-0-					-0-
08	2852	X	1986	-0-	-866	-0-	583	1	1403	2	Y	-0-					-0-
09	3180	X	2014	-0-	-1166	-0-	430	1	1584	2	Y	-0-					-0-
10	0		2335	-0-	2335	2335	489	1	1846	2	Y	-0-					-0-
*11	4593	X	2258	-0-	-2335	-0-	467	1	1791	2	Y	-0-					-0-

RED RIVER GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 267291 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13281 - 16745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6150	X	5796	-0-	-354	-0-	1179	1	4617	2	Y	-0-					-0-
07	6355	X	5187	-0-	-1168	-0-	990	1	4197	2	Y	-0-					-0-
08	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	1258	1	4944	2	Y	-0-					-0-
09	5850	X	5173	-0-	-677	-0-	1108	1	4065	2	Y	-0-					-0-
10	0		5374	-0-	5374	5374	1114	1	4260	2	Y	-0-					-0-
*11	10332	X	4958	-0-	-5374	-0-	1031	1	3927	2	Y	-0-					-0-

RED RIVER GAS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 267292 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13106 - 17371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6510	X	6091	-0-	-419	-0-	1234	1	4857	2	Y	-0-					-0-
07	6727	X	6713	-0-	-14	-0-	1330	1	5383	2	Y	-0-					-0-
08	6665	X	6230	-0-	-435	-0-	1267	1	4963	2	Y	-0-					-0-
09	6450	X	6133	-0-	-317	-0-	1289	1	4844	2	Y	-0-					-0-
10	0		5946	-0-	5946	5946	1252	1	4694	2	Y	-0-					-0-
*11	11384	X	5438	-0-	-5946	-0-	1150	1	4288	2	Y	-0-					-0-

RUSK 593 B WELL #: 1H RRCID -> 267687 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 12773 PERF.12835 - 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
06	5190	X	4940	-0-	-250	-0-	1000	1	3940	2	Y	-0-					-0-
07	5301	X	4500	-0-	-801	-0-	869	1	3631	2	Y	-0-					-0-
08	5301	X	5012	-0-	-289	-0-	1015	1	3997	2	Y	-0-					-0-
09	5130	X	4689	-0-	-441	-0-	998	1	3691	2	Y	-0-					-0-
10	0		4566	-0-	4566	4566	946	1	3620	2	Y	-0-					-0-
*11	8909	X	4343	-0-	-4566	-0-	911	1	3432	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	14370	X	10935	-0-	-3435	-0-	422	1	10513	3	Y	-0-					-0-
07	14291	X	12864	-0-	-1427	-0-	498	1	12366	3	Y	-0-					-0-
08	14291	X	11378	-0-	-2913	-0-	410	1	10968	3	Y	-0-					-0-
09	13680	X	12247	-0-	-1433	-0-	423	1	11824	3	Y	-0-					-0-
10	0		9967	-0-	9967	9967	363	1	9604	3	Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	9967					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
06	20130	X	16285	-0-	-3845	-0-	628	1	15657	3	Y	-0-					-0-
07	19995	X	18550	-0-	-1445	-0-	718	1	17832	3	Y	-0-					-0-
08	22134	X	20314	-0-	-1820	-0-	743	1	19571	3	Y	-0-					-0-
09	21420	X	19612	-0-	-1808	-0-	687	1	18925	3	Y	-0-					-0-
10	0		14100	-0-	14100	14100	514	1	13586	3	Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	14100					Y	-0-					-0-

ACLCO HAY G.U. 2 WELL #: 1H RRCID -> 279368 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 15344 PERF.15803 - 19474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9990	X	6743	-0-	-3247	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
07	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	10915	2			N	-0-					-0-
08	14074	X	10460	-0-	-3614	-0-	10460	2			N	-0-					-0-
09	13620	X	10923	-0-	-2697	-0-	10923	2			N	-0-					-0-
10	0		10473	-0-	10473	10473	10473	2			N	-0-					-0-
11	0		10357	-0-	10357	20830	10357	2			N	-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
*04	30180	X	27973	-0-	-2207	-0-	27970	3	3	9	N	3	9	1			11
*05	31186	X	26419	-0-	-4767	-0-	26419	3			N	-0-					11
06	32850	X	23543	-0-	-9307	-0-	23543	3			N	-0-					11
07	33945	X	17881	-0-	-16064	-0-	17881	3			N	-0-					11
08	33945	X	33079	-0-	-866	-0-	33079	3			N	-0-					11
09	27990	X	25845	-0-	-2145	-0-	25845	3			N	-0-					11
*10	27508	X	27508	-0-	-0-	-0-	27508	3			N	-0-					11
11	0		28170	-0-	28170	28170	28170	3			N	-0-					11

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		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
BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281389 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 14238 PERF.14047 - 22068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32910	X	27914	-0-	-4996	-0-	27914	3			Y	-0-					-0-
07	34007	X	27510	-0-	-6497	-0-	27510	3			Y	-0-					-0-
08	31992	X	19962	-0-	-12030	-0-	19962	3			Y	-0-					-0-
09	29340	X	18825	-0-	-10515	-0-	18825	3			Y	-0-					-0-
10	0		22407	-0-	22407	22407	22407	3			Y	-0-					-0-
11	0		20022	-0-	20022	42429	20022	3			Y	-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
*04	30360	X	23977	-0-	-6383	-0-	23973	3	4	9	Y	4	9	1			12
*05	30752	X	24149	-0-	-6603	-0-	24149	3			Y	-0-					12
06	28230	X	24750	-0-	-3480	-0-	24750	3			Y	-0-					12
07	29171	X	28114	-0-	-1057	-0-	28114	3			Y	-0-					12
08	24769	X	24628	-0-	-141	-0-	24628	3			Y	-0-					12
09	24786	X	24786	-0-	-0-	-0-	24786	3			Y	-0-					12
10	28117	X	24825	-0-	-3292	-0-	24825	3			Y	-0-					12
11	0		23140	-0-	23140	23140	23140	3			Y	-0-					12

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
*04	48690	X	46867	-0-	-1823	-0-	46863	3	4	9	Y	4	9	1			12
*05	50313	X	47814	-0-	-2499	-0-	47814	3			Y	-0-					12
06	48690	X	47774	-0-	-916	-0-	47774	3			Y	-0-					12
07	54046	X	54046	-0-	-0-	-0-	54046	3			Y	-0-					12
08	52690	X	52690	-0-	-0-	-0-	52690	3			Y	-0-					12
09	52223	X	52223	-0-	-0-	-0-	52223	3			Y	-0-					12
10	54033	X	53040	-0-	-993	-0-	53040	3			Y	-0-					12
11	0		49097	-0-	49097	49097	49097	3			Y	-0-					12

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
*04	40560	X	38796	-0-	-1764	-0-	38793	3	3	9	Y	3	9	1			11
*05	41726	X	35394	-0-	-6332	-0-	35394	3			Y	-0-					11
06	41040	X	33072	-0-	-7968	-0-	33072	3			Y	-0-					11
07	42408	X	29333	-0-	-13075	-0-	29333	3			Y	-0-					11
08	42408	X	25165	-0-	-17243	-0-	25165	3			Y	-0-					11
09	38790	X	25307	-0-	-13483	-0-	25307	3			Y	-0-					11
10	35402	X	23227	-0-	-12175	-0-	23227	3			Y	-0-					11
11	0		25393	-0-	25393	25393	25393	3			Y	-0-					11

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
*04	49680	X	43209	-0-	-6471	-0-	43206	3	3	9	Y	3	9	1			11
*05	50852	X	50852	-0-	-0-	-0-	50852	3			Y	-0-					11
06	51543	X	51543	-0-	-0-	-0-	51543	3			Y	-0-					11
07	48621	X	48621	-0-	-0-	-0-	48621	3			Y	-0-					11
08	50840	X	46378	-0-	-4462	-0-	46378	3			Y	-0-					11
09	51540	X	42297	-0-	-9243	-0-	42297	3			Y	-0-					11
10	53258	X	43072	-0-	-10186	-0-	43072	3			Y	-0-					11
11	0		34903	-0-	34903	34903	34903	3			Y	-0-					11

BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 281752 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 14176 PERF.13928 - 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
06	11130	X	9692	-0-	-1438	-0-	9692	3			Y	-0-					-0-
07	11501	X	7710	-0-	-3791	-0-	7710	3			Y	-0-					-0-
08	11501	X	7798	-0-	-3703	-0-	7798	3			Y	-0-					-0-
09	10650	X	9134	-0-	-1516	-0-	9134	3			Y	-0-					-0-
10	0		9897	-0-	9897	9897	9897	3			Y	-0-					-0-
11	0		8932	-0-	8932	18829	8932	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
06	59220	X	52874	-0-	-6346	-0-	52874	3			N	-0-					-0-
07	60636	X	54931	-0-	-5705	-0-	54931	3			N	-0-					-0-
08	58497	X	54306	-0-	-4191	-0-	54306	3			N	-0-					-0-
09	54900	X	52066	-0-	-2834	-0-	52066	3			N	-0-					-0-
10	0		55717	-0-	55717	55717	55717	3			N	-0-					-0-
11	0		51822	-0-	51822	107539	51822	3			N	-0-					-0-

TREX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282658 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 16251 PERF.15754 - 22936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56340	X	45992	-0-	-10348	-0-	45992	3			N	-0-					-0-
07	55738	X	20243	-0-	-35495	-0-	20243	3			N	-0-					-0-
08	53444	X	42582	-0-	-10862	-0-	42582	3			N	-0-					-0-
09	51720	X	46781	-0-	-4939	-0-	46781	3			N	-0-					-0-
10	0		45252	-0-	45252	45252	45252	3			N	-0-					-0-
11	0		37122	-0-	37122	82374	37122	3			N	-0-					-0-

DINO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283196 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 15713 PERF.14945 - 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
06	33150	X	20401	-0-	-12749	-0-	20401	3			N	-0-					-0-
07	33697	X	21295	-0-	-12402	-0-	21295	3			N	-0-					-0-
08	33697	X	20211	-0-	-13486	-0-	20211	3			N	-0-					-0-
09	32509	X	32509	-0-	-0-	-0-	32509	3			N	-0-					-0-
10	0		15906	-0-	15906	15906	15906	3			N	-0-					-0-
11	0		183	-0-	183	16089	183	3			N	-0-					-0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283217 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 14178 PERF.13640 - 22261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49740	X	42194	-0-	-7546	-0-	42194	2			Y	-0-					-0-
07	50716	X	37467	-0-	-13249	-0-	37467	2			Y	-0-					-0-
08	49786	X	41329	-0-	-8457	-0-	41329	2			Y	-0-					-0-
09	45510	X	35945	-0-	-9565	-0-	35945	2			Y	-0-					-0-
10	0		37472	-0-	37472	37472	37472	2			Y	-0-					-0-
11	0		34988	-0-	34988	72460	34988	2			Y	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283268 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 14147 PERF.13810 - 21740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47220	X	39714	-0-	-7506	-0-	39714	2			Y	-0-					-0-
07	48112	X	35726	-0-	-12386	-0-	35726	2			Y	-0-					-0-
08	46779	X	38356	-0-	-8423	-0-	38356	2			Y	-0-					-0-
09	42060	X	33148	-0-	-8912	-0-	33148	2			Y	-0-					-0-
10	0		34410	-0-	34410	34410	34410	2			Y	-0-					-0-
11	0		36346	-0-	36346	70756	36346	2			Y	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283269 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 11617 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61050	X	48353	-0-	-12697	-0-	48353	2			Y	-0-					-0-
07	63085	X	39041	-0-	-24044	-0-	39041	2			Y	-0-					-0-
08	60202	X	52989	-0-	-7213	-0-	52989	2			Y	-0-					-0-
09	54150	X	43860	-0-	-10290	-0-	43860	2			Y	-0-					-0-
10	0		44753	-0-	44753	44753	44753	2			Y	-0-					-0-
11	0		43676	-0-	43676	88429	43676	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
06	55260	X	45601	-0-	-9659	-0-	45601	2			Y	-0-					-0-
07	55056	X	41591	-0-	-13465	-0-	41591	2			Y	-0-					-0-
08	55056	X	47835	-0-	-7221	-0-	47835	2			Y	-0-					-0-
09	51480	X	46140	-0-	-5340	-0-	46140	2			Y	-0-					-0-
10	0		46825	-0-	46825	46825	46825	2			Y	-0-					-0-
11	0		39195	-0-	39195	86020	39195	2			Y	-0-					-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283473 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 14184 PERF.14125 - 21900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49650	X	46393	-0-	-3257	-0-	46393	2			Y	-0-					-0-
07	50654	X	44542	-0-	-6112	-0-	44542	2			Y	-0-					-0-
08	50282	X	43331	-0-	-6951	-0-	43331	2			Y	-0-					-0-
09	46380	X	38716	-0-	-7664	-0-	38716	2			Y	-0-					-0-
10	0		39385	-0-	39385	39385	39385	2			Y	-0-					-0-
11	0		38081	-0-	38081	77466	38081	2			Y	-0-					-0-

BP BANDICOOT DRILLING UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 283500 COMPL. DATE 05/17/2016 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13593 - 20732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28980	X	21318	-0-	-7662	-0-	21318	3			N	-0-					-0-
07	27032	X	18653	-0-	-8379	-0-	18653	3			N	-0-					-0-
08	27032	X	23660	-0-	-3372	-0-	23660	3			N	-0-					-0-
09	24840	X	18447	-0-	-6393	-0-	18447	3			N	-0-					-0-
10	0		16748	-0-	16748	16748	16748	3			N	-0-					-0-
11	0		16855	-0-	16855	33603	16855	3			N	-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
*04	24390	X	17441	-0-	-6949	-0-	17258	3	183	9	N	166	136	1			295
*05	25203	X	18487	-0-	-6716	-0-	18487	3			N	-0-					295
06	24390	X	18892	-0-	-5498	-0-	18892	3			N	-0-					295
07	25203	X	20671	-0-	-4532	-0-	20671	3			N	-0-					295
08	19879	X	19879	-0-	-0-	-0-	19879	3			N	-0-					295
09	18900	X	-0-	-0-	-18900	-0-					N	-0-					295
10	20677	X	19006	-0-	-1671	-0-	19006	3			N	-0-					295
11	0		21865	-0-	21865	21865	21865	3			N	-0-					295

BP BANDICOOT DRILLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283744 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 14189 PERF.14207 - 20732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62910	X	53227	-0-	-9683	-0-	53227	3			N	-0-					-0-
07	64480	X	52294	-0-	-12186	-0-	52294	3			N	-0-					-0-
08	63209	X	55729	-0-	-7480	-0-	55729	3			N	-0-					-0-
09	57540	X	51037	-0-	-6503	-0-	51037	3			N	-0-					-0-
10	0		51504	-0-	51504	51504	51504	3			N	-0-					-0-
11	0		48917	-0-	48917	100421	48917	3			N	-0-					-0-

PLUTO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283767 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 16151 PERF.14822 - 23192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	71710	X	71710	-0-	-0-	-0-	71710	2			N	-0-					-0-
07	59185	X	59185	-0-	-0-	-0-	59185	2			N	-0-					-0-
08	62372	X	62372	-0-	-0-	-0-	62372	2			N	-0-					-0-
09	61353	X	61353	-0-	-0-	-0-	61353	2			N	-0-					-0-
10	0		62339	-0-	62339	62339	62339	2			N	-0-					-0-
11	0		58466	-0-	58466	120805	58466	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

TAZ GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 283860 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13585 - 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
06	23790	X	20486	-0-	-3304	-0-	20486	2		N	-0-			-0-
07	24583	X	18737	-0-	-5846	-0-	18737	2		N	-0-			-0-
08	22289	X	21544	-0-	-745	-0-	21544	2		N	-0-			-0-
09	20490	X	19074	-0-	-1416	-0-	19074	2		N	-0-			-0-
10	0		17492	-0-	17492	17492	17492	2		N	-0-			-0-
11	0		17713	-0-	17713	35205	17713	2		N	-0-			-0-

PLUTO GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 283946 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 14747 PERF.14346 - 22510

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283995 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 14179 PERF.13707 - 21959

06	55710	X	47719	-0-	-7991	-0-	47719	2		N	-0-			-0-
07	55676	X	47676	-0-	-8000	-0-	47676	2		N	-0-			-0-
08	55676	X	45950	-0-	-9726	-0-	45950	2		N	-0-			-0-
09	49800	X	42529	-0-	-7271	-0-	42529	2		N	-0-			-0-
10	0		41804	-0-	41804	41804	41804	2		N	-0-			-0-
11	0		39652	-0-	39652	81456	39652	2		N	-0-			-0-

UTAHRAPTOR GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284004 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 15499 PERF.15734 - 22760

06	57475	X	57475	-0-	-0-	-0-	57475	2		N	-0-			-0-
07	53221	X	53221	-0-	-0-	-0-	53221	2		N	-0-			-0-
08	50539	X	50539	-0-	-0-	-0-	50539	3		N	-0-			-0-
09	0		49108	-0-	49108	49108	49108	3		N	-0-			-0-
10	0		47905	-0-	47905	97013	47905	3		N	-0-			-0-
11	0		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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

SABER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284011 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 16299 PERF.15915 - 23223

06	30995	X	30995	-0-	-0-	-0-	30995	2		N	-0-			-0-
07	26123	X	26123	-0-	-0-	-0-	26123	2		N	-0-			-0-
08	9903	X	9903	-0-	-0-	-0-	9903	3		N	-0-			-0-
09	0		1476	-0-	1476	1476	1476	3		N	-0-			-0-
10	0		20932	-0-	20932	22408	20932	3		N	-0-			-0-
11	0		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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
TAZ GAS UNIT WELL #: 5HB RRCID -> 284070 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 13866 PERF.13999 - 21521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	69900	X	62135	-0-	-7765	-0-	62135	2		N	-0-			-0-
07	71052	X	46584	-0-	-24468	-0-	46584	2		N	-0-			-0-
08	70618	X	57102	-0-	-13516	-0-	57102	2		N	-0-			-0-
09	67350	X	48783	-0-	-18567	-0-	48783	2		N	-0-			-0-
10	0		56115	-0-	56115	56115	56115	2		N	-0-			-0-
11	0		51741	-0-	51741	107856	51741	2		N	-0-			-0-

GASOSAURUS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284361 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 15940 PERF.16567 - 23080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285046 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 14142 PERF.14143 - 23528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	216326	X	216326	-0-	-0-	-0-	216326	2		N	-0-			-0-
07	216366	X	216366	-0-	-0-	-0-	216366	2		N	-0-			-0-
08	209463	X	209463	-0-	-0-	-0-	209463	3		N	-0-			-0-
09	0		195310	-0-	195310	195310	195310	3		N	-0-			-0-
10	0		195873	-0-	195873	391183	195873	3		N	-0-			-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	193459	X	193459	-0-	-0-	-0-	193459	2		N	-0-			-0-
07	188834	X	188834	-0-	-0-	-0-	188834	2		N	-0-			-0-
08	108397	X	108397	-0-	-0-	-0-	108397	3		N	-0-			-0-
09	0		167472	-0-	167472	167472	167472	3		N	-0-			-0-
10	0		165599	-0-	165599	333071	165599	3		N	-0-			-0-
11	0		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	120479	X	120479	-0-	-0-	-0-	120479	2		N	-0-			-0-
07	122450	X	118952	-0-	-3498	-0-	118952	2		N	-0-			-0-
08	178095	X	115542	-0-	-62553	-0-	115542	2		N	-0-			-0-
09	126510	X	96079	-0-	-30431	-0-	96079	2		N	-0-			-0-
10	0		102731	-0-	102731	102731	102731	2		N	-0-			-0-
11	0		86423	-0-	86423	189154	86423	2		N	-0-			-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285252 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 13813 PERF.14135 - 20914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	158609	X	158609	-0-	-0-	-0-	158609	2		N	-0-			-0-
07	158736	X	158736	-0-	-0-	-0-	158736	2		N	-0-			-0-
08	152764	X	152764	-0-	-0-	-0-	152764	2		N	-0-			-0-
09	143665	X	143665	-0-	-0-	-0-	143665	2		N	-0-			-0-
10	0		145214	-0-	145214	145214	145214	2		N	-0-			-0-
11	0		137299	-0-	137299	282513	137299	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
KOALA GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 285274 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13593 - 20613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

06	63780	X	32126	-0-	-31654	-0-	32126	2			N	-0-					-0-
07	65906	X	44150	-0-	-21756	-0-	44150	2			N	-0-					-0-
08	63426	X	39263	-0-	-24163	-0-	39263	2			N	-0-					-0-
09	61440	X	39352	-0-	-22088	-0-	39352	2			N	-0-					-0-
10	0		29341	-0-	29341	29341	29341	2			N	-0-					-0-
11	0		36926	-0-	36926	66267	36926	2			N	-0-					-0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 285436 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13592 - 20645

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-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALLISTO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285439 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 14581 PERF.14024 - 23500

06	198750	X	170770	-0-	-27980	-0-	170770	2			N	-0-					-0-
07	195982	X	168957	-0-	-27025	-0-	168957	2			N	-0-					-0-
08	189565	X	156531	-0-	-33034	-0-	156531	2			N	-0-					-0-
09	183060	X	148583	-0-	-34477	-0-	148583	2			N	-0-					-0-
10	0		154425	-0-	154425	154425	154425	2			N	-0-					-0-
11	0		143123	-0-	143123	297548	143123	2			N	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 6HB RRCID -> 285441 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 13829 PERF.14471 - 20116

06	108990	X	89506	-0-	-19484	-0-	89506	2			N	-0-					-0-
07	110794	X	89061	-0-	-21733	-0-	89061	2			N	-0-					-0-
08	105617	X	85183	-0-	-20434	-0-	85183	2			N	-0-					-0-
09	98970	X	78571	-0-	-20399	-0-	78571	2			N	-0-					-0-
10	0		77172	-0-	77172	77172	77172	2			N	-0-					-0-
11	0		71609	-0-	71609	148781	71609	2			N	-0-					-0-

TITAN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285499 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 13992 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 285663 COMPL. DATE 03/04/2019 TOTAL DEPTH 13816 PERF.14517 - 22015

06	125010	X	98375	-0-	-26635	-0-	98375	2			N	-0-					-0-
07	125426	X	97178	-0-	-28248	-0-	97178	2			N	-0-					-0-
08	120249	X	93052	-0-	-27197	-0-	93052	2			N	-0-					-0-
09	108570	X	85972	-0-	-22598	-0-	85972	2			N	-0-					-0-
10	0		86332	-0-	86332	86332	86332	2			N	-0-					-0-
11	0		79484	-0-	79484	165816	79484	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
06	150750	X	118183	-0-	-32567	-0-	118183	2		N	-0-			-0-
07	147622	X	115518	-0-	-32104	-0-	115518	2		N	-0-			-0-
08	138663	X	112804	-0-	-25859	-0-	112804	2		N	-0-			-0-
09	124050	X	104787	-0-	-19263	-0-	104787	2		N	-0-			-0-
10	0		105688	-0-	105688	105688	105688	2		N	-0-			-0-
11	0		98205	-0-	98205	203893	98205	2		N	-0-			-0-

TREX GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 285828 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 15857 PERF.15398 - 22956

06	62250	X	43316	-0-	-18934	-0-	43316	2		N	-0-			-0-
07	60729	X	45860	-0-	-14869	-0-	45860	2		N	-0-			-0-
08	52979	X	39259	-0-	-13720	-0-	39259	2		N	-0-			-0-
09	51270	X	35267	-0-	-16003	-0-	35267	2		N	-0-			-0-
10	0		37317	-0-	37317	37317	37317	2		N	-0-			-0-
11	0		40286	-0-	40286	77603	40286	2		N	-0-			-0-

VELO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285908 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 15895 PERF.15435 - 22849

06	87821	X	87821	-0-	-0-	-0-	87821	2		N	-0-			-0-
07	70040	X	70040	-0-	-0-	-0-	70040	2		N	-0-			-0-
08	82752	X	82752	-0-	-0-	-0-	82752	3		N	-0-			-0-
09	0		69156	-0-	69156	69156	69156	3		N	-0-			-0-
10	0		80939	-0-	80939	150095	80939	3		N	-0-			-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TREX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286032 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 16126 PERF.16126 - 23325

06	82465	X	82465	-0-	-0-	-0-	82465	2		N	-0-			-0-
07	83552	X	83552	-0-	-0-	-0-	83552	2		N	-0-			-0-
08	84762	X	84762	-0-	-0-	-0-	84762	2		N	-0-			-0-
09	96689	X	96689	-0-	-0-	-0-	96689	2		N	-0-			-0-
10	0		103753	-0-	103753	103753	103753	2		N	-0-			-0-
11	0		73011	-0-	73011	176764	73011	2		N	-0-			-0-

TREX GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 286033 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 14580 PERF.15415 - 22824

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-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0		-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

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-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0		-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

06	138037	X	138037	-0-	-0-	-0-	138037	2		N	-0-			-0-
07	40485	X	40485	-0-	-0-	-0-	40485	2		N	-0-			-0-
08	131555	X	131555	-0-	-0-	-0-	131555	2		N	-0-			-0-
09	356974	X	356974	-0-	-0-	-0-	356974	2		N	-0-			-0-
10	397006	X	397006	-0-	-0-	-0-	397006	2		N	-0-			-0-
11	0		421944	-0-	421944	421944	421944	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DRACOREX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286925 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 15623 PERF.15824 - 22578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	156509	X	156509	-0-	-0-	-0-	156509	2		N	-0-			-0-
07	159942	X	159942	-0-	-0-	-0-	159942	2		N	-0-			-0-
08	146887	X	146887	-0-	-0-	-0-	146887	2		N	-0-			-0-
09	133371	X	133371	-0-	-0-	-0-	133371	2		N	-0-			-0-
10	0		135563	-0-	135563	135563	135563	2		N	-0-			-0-
11	0		127356	-0-	127356	262919	127356	2		N	-0-			-0-

DRACOREX GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 286945 COMPL. DATE 01/18/2019 TOTAL DEPTH 15234 PERF.15335 - 22091

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0		-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

06	100080	X	33485	-0-	-66595	-0-	33485	2		N	-0-			-0-
07	85002	X	11118	-0-	-73884	-0-	11118	2		N	-0-			-0-
08	66371	X	14926	-0-	-51445	-0-	14926	2		N	-0-			-0-
09	64230	X	7516	-0-	-56714	-0-	7516	2		N	-0-			-0-
10	0		22984	-0-	22984	22984	22984	2		N	-0-			-0-
11	0		21731	-0-	21731	44715	21731	2		N	-0-			-0-

TITAN GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 287178 COMPL. DATE 03/14/2019 TOTAL DEPTH 15561 PERF.15308 - 23328

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-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MISSISSIPPI GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287352 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 15219 PERF.15728 - 23913

06	370080	X	312990	-0-	-57090	-0-	312990	2		N	-0-			-0-
07	382416	X	314088	-0-	-68328	-0-	314088	2		N	-0-			-0-
08	382416	X	273824	-0-	-108592	-0-	273824	2		N	-0-			-0-
09	370080	X	353624	-0-	-16456	-0-	353624	2		N	-0-			-0-
10	0		334662	-0-	334662	334662	334662	2		N	-0-			-0-
11	0		310792	-0-	310792	645454	310792	2		N	-0-			-0-

BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 287368 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13886 PERF.13780 - 21919

06	89400	X	73190	-0-	-16210	-0-	73190	3		N	-0-			-0-
07	86924	X	75804	-0-	-11120	-0-	75804	3		N	-0-			-0-
08	84134	X	75475	-0-	-8659	-0-	75475	3		N	-0-			-0-
09	79860	X	70467	-0-	-9393	-0-	70467	3		N	-0-			-0-
10	0		70717	-0-	70717	70717	70717	3		N	-0-			-0-
11	0		67196	-0-	67196	137913	67196	3		N	-0-			-0-

SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287594 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 14143 PERF.14206 - 23562

06	110171	X	110171	-0-	-0-	-0-	110171	2		N	-0-			-0-
07	111958	X	111958	-0-	-0-	-0-	111958	2		N	-0-			-0-
08	109372	X	109372	-0-	-0-	-0-	109372	2		N	-0-			-0-
09	101903	X	101903	-0-	-0-	-0-	101903	2		N	-0-			-0-
10	0		95674	-0-	95674	95674	95674	2		N	-0-			-0-
11	0		89959	-0-	89959	185633	89959	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 287617 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 13772 PERF.13909 - 18307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

06	258975	X	258975	-0-	-0-	-0-	258975	2			N	-0-					-0-
07	258046	X	258046	-0-	-0-	-0-	258046	2			N	-0-					-0-
08	238774	X	238774	-0-	-0-	-0-	238774	2			N	-0-					-0-
09	235161	X	235161	-0-	-0-	-0-	235161	2			N	-0-					-0-
10	0		221692	-0-	221692	221692	221692	2			N	-0-					-0-
11	0		217579	-0-	217579	439271	217579	2			N	-0-					-0-

KANGA GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 287708 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13912 - 22428

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-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 288145 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 1371 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2022 - WELL PLUGGED 7/27/2022

VULCANODON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288170 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 4317 PERF. N/A

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2022

TTOPS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288172 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 15572 PERF.15578 - 22547

06	92850	X	72245	-0-	-20605	-0-	72245	2			N	-0-					-0-
07	91791	X	70407	-0-	-21384	-0-	70407	2			N	-0-					-0-
08	86428	X	65262	-0-	-21166	-0-	65262	2			N	-0-					-0-
09	79350	X	54922	-0-	-24428	-0-	54922	2			N	-0-					-0-
10	0		63326	-0-	63326	63326	63326	2			N	-0-					-0-
11	0		51853	-0-	51853	115179	51853	2			N	-0-					-0-

DENALI GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 288322 COMPL. DATE 07/16/2019 TOTAL DEPTH 16272 PERF.16124 - 21234

06	301156	X	301156	-0-	-0-	-0-	301156	2			N	-0-					-0-
07	319895	X	319895	-0-	-0-	-0-	319895	2			N	-0-					-0-
08	268568	X	268568	-0-	-0-	-0-	268568	2			N	-0-					-0-
09	210898	X	210898	-0-	-0-	-0-	210898	2			N	-0-					-0-
10	0		162782	-0-	162782	162782	162782	2			N	-0-					-0-
11	0		132487	-0-	132487	295269	132487	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
PLUTO GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 288346 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 14771 PERF.14723 - 21764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56520	X	46001	-0-	-10519	-0-	46001	2			N	-0-					-0-
07	55831	X	45819	-0-	-10012	-0-	45819	2			N	-0-					-0-
08	53444	X	44040	-0-	-9404	-0-	44040	2			N	-0-					-0-
09	49740	X	40774	-0-	-8966	-0-	40774	2			N	-0-					-0-
10	0		40864	-0-	40864	40864	40864	2			N	-0-					-0-
11	0		38767	-0-	38767	79631	38767	2			N	-0-					-0-

ALLOSAURUS GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 3H RRCID -> 288367 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 15247 PERF.15921 - 23941

06	162154	X	162154	-0-	-0-	-0-	162154	2			N	-0-					-0-
07	144934	X	144934	-0-	-0-	-0-	144934	2			N	-0-					-0-
08	131039	X	131039	-0-	-0-	-0-	131039	2			N	-0-					-0-
09	116573	X	116573	-0-	-0-	-0-	116573	2			N	-0-					-0-
10	0		107570	-0-	107570	107570	107570	2			N	-0-					-0-
11	0		96838	-0-	96838	204408	96838	2			N	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288497 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 13850 PERF.14166 - 21402

06	148770	X	119526	-0-	-29244	-0-	119526	2			N	-0-					-0-
07	148862	X	119004	-0-	-29858	-0-	119004	2			N	-0-					-0-
08	143499	X	112619	-0-	-30880	-0-	112619	2			N	-0-					-0-
09	132630	X	107018	-0-	-25612	-0-	107018	2			N	-0-					-0-
10	0		106900	-0-	106900	106900	106900	2			N	-0-					-0-
11	0		100038	-0-	100038	206938	100038	2			N	-0-					-0-

ALLOSAURUS GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 3HB RRCID -> 288540 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 15284 PERF.15675 - 22820

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-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

06	83190	X	61050	-0-	-22140	-0-	61050	2			N	-0-					-0-
07	80817	X	58470	-0-	-22347	-0-	58470	2			N	-0-					-0-
08	75888	X	56399	-0-	-19489	-0-	56399	2			N	-0-					-0-
09	69210	X	54683	-0-	-14527	-0-	54683	2			N	-0-					-0-
10	0		55134	-0-	55134	55134	55134	2			N	-0-					-0-
11	0		51042	-0-	51042	106176	51042	2			N	-0-					-0-

BRONTO GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 288663 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 15994 PERF.15726 - 21640

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

06	121020	X	86041	-0-	-34979	-0-	86041	2			N	-0-					-0-
07	116839	X	86908	-0-	-29931	-0-	86908	2			N	-0-					-0-
08	109926	X	81918	-0-	-28008	-0-	81918	2			N	-0-					-0-
09	99870	X	74908	-0-	-24962	-0-	74908	2			N	-0-					-0-
10	0		74501	-0-	74501	74501	74501	2			N	-0-					-0-
11	0		68957	-0-	68957	143458	68957	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

ROO GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288861 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 14063 PERF.15969 - 23115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	293760	X	218700	-0-	-75060	-0-	218700	2			N	-0-					-0-
07	289633	X	211172	-0-	-78461	-0-	211172	2			N	-0-					-0-
08	273451	X	197928	-0-	-75523	-0-	197928	2			N	-0-					-0-
09	248820	X	178870	-0-	-69950	-0-	178870	2			N	-0-					-0-
10	0		172750	-0-	172750	172750	172750	2			N	-0-					-0-
11	0		135769	-0-	135769	308519	135769	2			N	-0-					-0-

DRACOREX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289080 COMPL. DATE 02/02/2020 TOTAL DEPTH 15595 PERF.15460 - 22745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63030	X	51893	-0-	-11137	-0-	51893	2			N	-0-					-0-
07	62310	X	24311	-0-	-37999	-0-	24311	2			N	-0-					-0-
08	58373	X	48381	-0-	-9992	-0-	48381	2			N	-0-					-0-
09	51900	X	31339	-0-	-20561	-0-	31339	2			N	-0-					-0-
10	0		39129	-0-	39129	39129	39129	2			N	-0-					-0-
11	0		31649	-0-	31649	70778	31649	2			N	-0-					-0-

RHEA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289262 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 15173 PERF.14285 - 26792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	439847	X	439847	-0-	-0-	-0-	439847	2			N	-0-					-0-
07	441257	X	441257	-0-	-0-	-0-	441257	2			N	-0-					-0-
08	404826	X	404826	-0-	-0-	-0-	404826	2			N	-0-					-0-
09	360651	X	360651	-0-	-0-	-0-	360651	2			N	-0-					-0-
10	0		363636	-0-	363636	363636	363636	2			N	-0-					-0-
11	0		331695	-0-	331695	695331	331695	2			N	-0-					-0-

RHEA GAS UNIT WELL #: 2HU RRCID -> 289269 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 14435 PERF.13849 - 24864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390960	X	245538	-0-	-145422	-0-	245538	2			N	-0-					-0-
07	403992	X	219955	-0-	-184037	-0-	219955	2			N	-0-					-0-
08	403992	X	191505	-0-	-212487	-0-	191505	2			N	-0-					-0-
09	307050	X	163663	-0-	-143387	-0-	163663	2			N	-0-					-0-
10	0		145183	-0-	145183	145183	145183	2			N	-0-					-0-
11	0		119884	-0-	119884	265067	119884	2			N	-0-					-0-

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
06	536092	X	536092	-0-	-0-	-0-	536092	2			N	-0-					-0-
07	522069	X	522069	-0-	-0-	-0-	522069	2			N	-0-					-0-
08	465422	X	465422	-0-	-0-	-0-	465422	2			N	-0-					-0-
09	410528	X	410528	-0-	-0-	-0-	410528	2			N	-0-					-0-
10	0		392399	-0-	392399	392399	392399	2			N	-0-					-0-
11	0		357644	-0-	357644	750043	357644	2			N	-0-					-0-

RHEA GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 289359 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 14389 PERF.13744 - 23388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-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-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BRONTO GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289554 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 16443 PERF.16622 - 23890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27789	X	27789	-0-	-0-	-0-	27789	2			N	-0-					-0-
07	27157	X	27157	-0-	-0-	-0-	27157	2			N	-0-					-0-
08	25634	X	25634	-0-	-0-	-0-	25634	2			N	-0-					-0-
09	22830	X	22830	-0-	-0-	-0-	22830	2			N	-0-					-0-
10	0		23951	-0-	23951	23951	23951	2			N	-0-					-0-
11	0		21589	-0-	21589	45540	21589	2			N	-0-					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 245600 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14008 - 14224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					10
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					10
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					10
09	0		97	-0-	97	97	97	2			N	-0-					10
10	0		92	-0-	92	189	92	2			N	-0-					10
11	0		75	-0-	75	264	75	2			N	-0-					10

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 250615 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12848 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5730	X	4552	-0-	-1178	-0-	4552	2			N	-0-					11
07	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	6428	2			N	-0-					11
08	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5616	2			N	-0-					11
09	0		5453	-0-	5453	5453	5453	2			N	-0-					11
10	0		6246	-0-	6246	11699	6246	2			N	-0-					11
11	0		5888	-0-	5888	17587	5888	2			N	-0-					11

PALOMA NATURAL GAS, LLC 100328
S.W. HENDERSON HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 261800 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 14953 PERF.14982 - 19046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	3720	X	1679	-0-	-2041	-0-	292	1	1387	2	N	-0-					6
07	3844	X	1750	-0-	-2094	-0-	405	1	1345	2	N	-0-					6
08	3689	X	2528	-0-	-1161	-0-	387	1	2141	2	N	-0-					6
09	0		1308	-0-	1308	1308	383	1	925	2	N	-0-					6
10	0		1382	-0-	1382	2690	374	1	1008	2	N	-0-					6
11	0		3530	-0-	3530	6220	359	1	3171	2	N	-0-					6

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PALOMA NATURAL GAS, LLC //CONT.// 100328
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
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	27	1	127	2	N	-0-			-0-
07	124	N	74	-0-	-50	-0-	17	1	57	2	N	-0-			-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	12	1	68	2	N	-0-			-0-
09	0		35	-0-	35	35	10	1	25	2	N	-0-			-0-
10	0		21	-0-	21	56	6	1	15	2	N	-0-			-0-
11	0		86	-0-	86	142	9	1	77	2	N	-0-			-0-

CORSA RESOURCES, LLC 100584
NEAL HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265529 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 11073 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
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	146144					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	146144					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	146144					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	146144					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	146144					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		6601	-0-	6601	152745	6588	2	13	9	N	12			12

C6 OPERATING, L.L.C. 121212
BLACK STONE WELL #: B 1 RRCID -> 291595 COMPL. DATE 06/21/2021 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
06	540000	X	476993	-0-	-63007	-0-	476993	2			N	-0-			-0-
07	558000	X	457187	-0-	-100813	-0-	457187	2			N	-0-			-0-
08	558000	X	389236	-0-	-168764	-0-	389236	2			N	-0-			-0-
09	540000	X	399057	-0-	-140943	-0-	399057	2			N	-0-			-0-
*10	519808	X	298522	-0-	-221286	-0-	298522	2			N	-0-			-0-
*11	477000	X	-0-	-0-	-477000	-0-					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
06	625770	X	617321	-0-	-8449	-0-	617321	2			N	-0-			-0-
07	646629	X	600972	-0-	-45657	-0-	600972	2			N	-0-			-0-
08	646629	X	501967	-0-	-144662	-0-	501967	2			N	-0-			-0-
09	625770	X	513846	-0-	-111924	-0-	513846	2			N	-0-			-0-
*10	639499	X	450878	-0-	-188621	-0-	450878	2			N	-0-			-0-
*11	617310	X	446886	-0-	-170424	-0-	446886	2			N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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
06	1500	X	986	-0-	-514	-0-	986	3			N	-0-			-0-
07	1364	X	1124	-0-	-240	-0-	1124	3			N	-0-			-0-
*08	1364	X	1022	-0-	-342	-0-	1022	3			N	-0-			-0-
*09	1290	X	969	-0-	-321	-0-	969	3			N	-0-			-0-
10	1395	N	897	-0-	-498	-0-	897	3			N	-0-			-0-
11	0		870	-0-	870	870	870	3			N	-0-			-0-

FROST-TENAHA GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263998 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10409 PERF.11000 - 15970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	3			N	-0-			-0-
07	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	3			N	-0-			-0-
08	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	3			N	-0-			-0-
*09	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	3			N	-0-			-0-
*10	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	3			N	-0-			-0-
11	0		4162	-0-	4162	4162	4162	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER BRELSFORD WELL #: 9H RRCID -> 267900 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11223 - 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
06	11179	X	11179	-0-	-0-	-0-	11179	3			N	-0-					-0-
07	10695	X	10566	-0-	-129	-0-	10566	3			N	-0-					-0-
08	10695	X	874	-0-	-9821	-0-	874	3			N	-0-					-0-
09	10350	X	7794	-0-	-2556	-0-	7794	3			N	-0-					-0-
10	0		518	-0-	518	518	518	3			N	-0-					-0-
11	0		332	-0-	332	850	332	3			N	-0-					-0-

CURTIS-KIRBY WELL #: 3HH RRCID -> 283965 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11618 - 19979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	135330	X	112619	-0-	-22711	-0-	112619	3			N	-0-					-0-
07	139841	X	108747	-0-	-31094	-0-	108747	3			N	-0-					-0-
08	139841	X	104556	-0-	-35285	-0-	104556	3			N	-0-					-0-
*09	131760	X	94894	-0-	-36866	-0-	94894	3			N	-0-					-0-
*10	124837	X	94496	-0-	-30341	-0-	94496	3			N	-0-					-0-
11	0		87568	-0-	87568	87568	87568	3			N	-0-					-0-

ADAMS-BURNS WELL #: 1HH RRCID -> 284359 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10863 - 21588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	101280	X	88076	-0-	-13204	-0-	88076	3			N	-0-					4
07	101432	X	89824	-0-	-11608	-0-	89824	3			N	-0-					4
08	98735	X	86816	-0-	-11919	-0-	86816	3			N	-0-					4
09	0		81197	-0-	81197	81197	81197	3			N	-0-					4
10	0		75825	-0-	75825	157022	75825	3			N	-0-					4
11	0		69737	-0-	69737	226759	69737	3			N	-0-					4

COMMON DISPOSAL, LLC 169728
CHIRENO SWD WELL #: 1 RRCID -> 260963 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5236 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					25
07	496	N	423	-0-	-73	-0-	423	3			N	-0-					25
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	570	3	1	9	N	1	1	1			25
09	0		905	-0-	905	905	905	3			N	-0-					25
10	0		956	-0-	956	1861	956	3			N	-0-					25
11	0		797	-0-	797	2658	797	3			N	-0-					25

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	110	1	1423	3	Y	-0-					-0-
07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	116	1	1522	3	Y	-0-					-0-
08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	114	1	1392	3	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1026	-0-	-504	-0-	95	1	931	3	Y	-0-					-0-
10	0		7314	-0-	7314	7314	521	1	6791	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	0		10	-0-	10	7324	1	1	9	3	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			Y	-0-					112
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					112
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	94	3	1	9	Y	1	1	1			112
09	0		63	-0-	63	63	63	3			Y	-0-					112
10	0		125	-0-	125	188	125	3			Y	-0-					112
11	0		76	-0-	76	264	76	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	1	1	421	3	Y	-0-					8
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	2	1	650	3	Y	-0-					8
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					8
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	11	1	721	3	Y	-0-					8
10	0		1045	-0-	1045	1045	28	1	1017	3	Y	-0-					8
11	0		875	-0-	875	1920	11	1	864	3	Y	-0-					8

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
06	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	10134	-0-	7034	7034	31	1	10103	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	13950	-0-	10850	17884	7	1	13943	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	7569	-0-	4569	22453	112	1	7457	3	Y	-0-					-0-
10	0		5780	-0-	5780	28233	157	1	5623	3	Y	-0-					-0-
11	0		388	-0-	388	28621	5	1	383	3	Y	-0-					-0-

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
06	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	8	1	2786	3	Y	-0-					23
07	3100	N	19927	-0-	16827	16827	60	1	19866	3	Y	1	1	8			23
							1	9									
08	3100	N	17727	-0-	14627	31454	8	1	17719	3	Y	-0-					23
09	3000	N	10997	-0-	7997	39451	162	1	10835	3	Y	-0-					23
10	0		3835	-0-	3835	43286	104	1	3730	3	Y	1	1	8			23
							1	9									
11	0		3288	-0-	3288	46574	42	1	3245	3	Y	1	1	8			23
							1	9									

STEEG GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10670 - 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
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					14
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					14
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	335	3	1	9	Y	1	1	1			14
09	0		445	-0-	445	445	445	3			Y	-0-					14
10	0		920	-0-	920	1365	920	3			Y	-0-					14
11	0		632	-0-	632	1997	632	3			Y	-0-					14

FURRH, GAIL WELL #: 11H RRCID -> 244841 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10226 - 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
06	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	18	1	6402	3	Y	-0-					93
07	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	17	1	5582	3	Y	-0-					93
08	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	2	1	4950	3	Y	1	1	1			93
							1	9									
09	0		2328	-0-	2328	2328	34	1	2294	3	Y	-0-					93
10	0		6018	-0-	6018	8346	164	1	5854	3	Y	-0-					93
11	0		5489	-0-	5489	13835	69	1	5420	3	Y	-0-					93

JONES, PENNY WELL #: 8H RRCID -> 245571 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10925 - 15905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1420	3	9	9	Y	8	33	1			83
07	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			Y	-0-					83
08	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1572	3	1	9	Y	1	1	1			83
09	0		1550	-0-	1550	1550	1550	3			Y	-0-					83
10	0		1518	-0-	1518	3068	1518	3			Y	-0-					83
11	0		1468	-0-	1468	4536	1468	3			Y	-0-					83

LYNCH, T. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245634 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11865 - 15099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2			Y	-0-					-0-
07	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	2			Y	-0-					-0-
08	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			Y	-0-					-0-
09	0		3376	-0-	3376	3376	3376	2			Y	-0-					-0-
10	0		3911	-0-	3911	7287	3911	2			Y	-0-					-0-
11	0		3559	-0-	3559	10846	3559	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

CALLISON WELL #: 9H RRCID -> 245695 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10363 PERF.11255 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	29	-0-	-121	-0-	29	2			N	-0-					34
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					34
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					34
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0		161	-0-	161	161	161	2			N	-0-					34

HATLEY WELL #: 15H RRCID -> 246243 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11602 - 14810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	990	N	860	-0-	-130	-0-	860	3			Y	-0-					60
07	1023	N	12	-0-	-1011	-0-	12	3			Y	-0-	43	1			17
08	961	N	771	-0-	-190	-0-	769	3	2	9	Y	2	1	1			18
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			Y	-0-					18
10	0		911	-0-	911	911	911	3			Y	-0-					18
11	0		829	-0-	829	1740	828	3	1	9	Y	1					19

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
06	720	N	448	-0-	-272	-0-	448	2			N	-0-					9
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					9
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					9
09	0		1649	-0-	1649	1649	1649	2			N	-0-					9
10	0		793	-0-	793	2442	793	2			N	-0-					9
11	0		856	-0-	856	3298	856	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
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					5
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					5
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					5
09	0		712	-0-	712	712	712	2			N	-0-					5
10	0		780	-0-	780	1492	780	2			N	-0-					5
11	0		721	-0-	721	2213	721	2			N	-0-					5

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
06	120	N	15	-0-	-105	-0-	15	3			Y	-0-					21
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	54	3	1	9	Y	1	13	1			9
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	88	3	13	9	Y	12	1	1			20
09	0		65	-0-	65	65	64	3	1	9	Y	1					21
10	0		92	-0-	92	157	92	3			Y	-0-					21
11	0		201	-0-	201	358	197	3	4	9	Y	4					25

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	1440	X	144	-0-	-1296	-0-	144	3			N	-0-					18
07	1488	X	449	-0-	-1039	-0-	1	1	448	3	N	-0-					18
08	1271	X	237	-0-	-1034	-0-	236	3	1	9	N	1	1	1			18
09	0		77	-0-	77	77	1	1	76	3	N	-0-					18
10	0		233	-0-	233	310	6	1	227	3	N	-0-					18
11	0		153	-0-	153	463	2	1	151	3	N	-0-					18

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					14
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0		516	-0-	516	516	516	2			N	-0-					14
11	0		3271	-0-	3271	3787	3271	2			N	-0-					14

MARSHALL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247366 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10387 - 14784

06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	3	1	1032	3	N	-0-					177
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	3	1	1032	3	N	-0-					177
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1	1	1211	3	N	1	1	1			177
							1	9									
09	0		1039	-0-	1039	1039	15	1	1024	3	N	-0-					177
10	0		920	-0-	920	1959	25	1	895	3	N	-0-					177
11	0		894	-0-	894	2853	11	1	883	3	N	-0-					177

FURRH, GAIL WELL #: 8H RRCID -> 247392 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14823 PERF.10242 - 14823

06	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	7	1	2658	3	Y	-0-					12
07	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	8	1	2768	3	Y	-0-					12
08	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	1	1	2936	3	Y	2	1	1			13
							2	9									
09	1920	N	1821	-0-	-99	-0-	27	1	1794	3	Y	-0-	1	1			12
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2023

GREEN, F.C. WELL #: 13H RRCID -> 248054 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11054 PERF.11001 - 14463

06	1890	N	1295	-0-	-595	-0-	158	1	1137	2	N	-0-					2
07	2015	N	1578	-0-	-437	-0-	178	1	1400	2	N	-0-					2
08	1860	N	1722	-0-	-138	-0-	186	1	1536	2	N	-0-					2
09	0		1570	-0-	1570	1570	163	1	1406	2	N	1					3
							1	9									
10	0		1833	-0-	1833	3403	171	1	1658	2	N	4					7
							4	9									
11	0		1551	-0-	1551	4954	167	1	1384	2	N	-0-					7

STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 248831 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11119 - 14755

06	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	531	1	2870	3	Y	-0-					31
07	3472	X	2397	-0-	-1075	-0-	302	1	2095	3	Y	-0-					31
08	3472	X	1997	-0-	-1475	-0-	235	1	1762	3	Y	-0-					31
09	3390	X	2861	-0-	-529	-0-	368	1	2493	3	Y	-0-					31
10	0		5391	-0-	5391	5391	706	1	4685	3	Y	-0-					31
11	0		-0-	-0-	-0-	5391					Y	-0-					31

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
06	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	3	1	1091	3	N	-0-					12
07	476	X	476	-0-	-0-	-0-	1	1	475	3	N	-0-					12
08	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	1	1	1139	3	N	1	1	1			12
							1	9									
09	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	18	1	1173	3	N	-0-					12
10	0		1147	-0-	1147	1147	31	1	1116	3	N	-0-					12
11	0		1045	-0-	1045	2192	13	1	1032	3	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
06	3360	X	2514	-0-	-846	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	1881	-0-	-1591	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	1799	-0-	-1208	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
09	0		1564	-0-	1564	1564	1564	2			N	-0-					-0-
10	0		2959	-0-	2959	4523	2959	2			N	-0-					-0-
11	0		1846	-0-	1846	6369	1846	2			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
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	843	-0-	-397	-0-	843	2			N	-0-					-0-
08	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
09	0		401	-0-	401	401	401	2			N	-0-					-0-
10	0		1705	-0-	1705	2106	1705	2			N	-0-					-0-
11	0		1074	-0-	1074	3180	1074	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WOODS "H" WELL #: 1H RRCID -> 251586 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11545 - 15476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2010	N	1855	-0-	-155	-0-	1855	2			N	-0-					50
07	1984	N	1765	-0-	-219	-0-	1754	2	11	9	N	10					60
08	2046	N	1317	-0-	-729	-0-	1316	2	1	9	N	1					61
09	0		1962	-0-	1962	1962	1962	2			N	-0-	4	1			57
10	0		1487	-0-	1487	3449	1486	2	1	9	N	1					58
11	0		1520	-0-	1520	4969	1519	2	1	9	N	1					59

GAMMAGE WELL #: 1 RRCID -> 252627 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13434 - 16165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2640	X	2320	-0-	-320	-0-	227	1	2093	3	N	-0-					-0-
07	2697	X	2178	-0-	-519	-0-	224	1	1954	3	N	-0-					-0-
08	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	271	1	2645	3	N	-0-					-0-
09	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	259	1	2411	3	N	-0-					-0-
10	0		2555	-0-	2555	2555	257	1	2298	3	N	-0-					-0-
11	0		2506	-0-	2506	5061	244	1	2262	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

BLOCKER WARE WELL #: 19H RRCID -> 253050 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11650 - 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
06	3256	X	1732	-0-	-1524	-0-	1732	2			N	-0-			15
07	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-			15
08	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-			15
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11	0		5404	-0-	5404	5404	5404	2			N	-0-			15

BLOCKER HEIRS WELL #: 12H RRCID -> 253054 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 11010 PERF.11550 - 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
06	1950	X	1024	-0-	-926	-0-	1024	2			N	-0-			-0-
07	2015	X	85	-0-	-1930	-0-	85	2			N	-0-			-0-
08	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-			-0-
09	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-			-0-
10	0		1969	-0-	1969	1969	1969	2			N	-0-			-0-
11	0		1677	-0-	1677	3646	1677	2			N	-0-			-0-

HUNT OIL CO. WELL #: 1H RRCID -> 253786 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11335 - 15418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2			N	-0-			57
07	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	6223	2			N	-0-			57
08	5611	X	4530	-0-	-1081	-0-	4530	2			N	-0-			57
09	0		2809	-0-	2809	2809	2809	2			N	-0-			57
10	0		4636	-0-	4636	7445	4636	2			N	-0-			57
11	0		4908	-0-	4908	12353	4908	2			N	-0-			57

HILL WELL #: 1 RRCID -> 254024 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13960 - 17397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

HOLT WELL #: 1H RRCID -> 254596 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11728 - 16209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1980	N	841	-0-	-1139	-0-	841	2			N	-0-			7
07	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-			7
08	1922	N	862	-0-	-1060	-0-	862	2			N	-0-			7
09	0		2932	-0-	2932	2932	2932	2			N	-0-			7
10	0		1707	-0-	1707	4639	1707	2			N	-0-			7
11	0		1359	-0-	1359	5998	1359	2			N	-0-			7

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
06	2970	X	2525	-0-	-445	-0-	247	1	2278	3	N	-0-			-0-
07	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	299	1	2607	3	N	-0-			-0-
08	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	270	1	2632	3	N	-0-			-0-
09	0		2832	-0-	2832	2832	275	1	2557	3	N	-0-			-0-
10	0		2852	-0-	2852	5684	287	1	2565	3	N	-0-			-0-
11	0		2758	-0-	2758	8442	269	1	2489	3	N	-0-			-0-

VERHALEN "C" WELL #: 1H RRCID -> 254867 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11735 - 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
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-			-0-
07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-			-0-
08	1860	N	1509	-0-	-351	-0-	1509	2			N	-0-			-0-
09	0		1120	-0-	1120	1120	1120	2			N	-0-			-0-
10	0		1889	-0-	1889	3009	1889	2			N	-0-			-0-
11	0		1411	-0-	1411	4420	1411	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
VERHALEN "B" WELL #: 1H RRCID -> 255049 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11475 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	84	-0-	-966	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
10	0		2095	-0-	2095	2095	2095	2			N	-0-					-0-
11	0		1730	-0-	1730	3825	1730	2			N	-0-					-0-

POP-POP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255391 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13378 PERF.16893 - 18403

06	1650	X	1083	-0-	-567	-0-	106	1	977	3	N	-0-					-0-
07	1705	X	146	-0-	-1559	-0-	15	1	131	3	N	-0-					-0-
08	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	311	1	3031	3	N	-0-					-0-
09	0		2421	-0-	2421	2421	235	1	2186	3	N	-0-					-0-
10	0		1998	-0-	1998	4419	201	1	1797	3	N	-0-					-0-
11	0		1844	-0-	1844	6263	180	1	1664	3	N	-0-					-0-

AUSTIN, MIA WELL #: 1H RRCID -> 255413 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11510 - 15978

06	774	X	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
09	0		952	-0-	952	952	952	2			N	-0-					-0-
10	0		2222	-0-	2222	3174	2222	2			N	-0-					-0-
11	0		866	-0-	866	4040	866	2			N	-0-					-0-

FULTS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255415 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11548 - 17290

06	22455	X	22455	-0-	-0-	-0-	49	1	4598	2	N	-0-					153
							17808	3									
07	46325	X	46325	-0-	-0-	-0-	112	1	9333	2	N	1	1	8			153
							36879	3	1	9							
08	53816	X	53816	-0-	-0-	-0-	21	1	10969	2	N	-0-					153
							42826	3									
09	53495	X	53495	-0-	-0-	-0-	632	1	10682	2	N	-0-					153
							42181	3									
10	47596	X	47596	-0-	-0-	-0-	1039	1	9427	2	N	1	1	8			153
							37129	3	1	9							
*11	38800	X	38800	-0-	-0-	-0-	392	1	7815	2	N	1	1	8			153
							30592	3	1	9							

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255586 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11484 - 16125

06	4800	X	4354	-0-	-446	-0-	12	1	4342	3	N	-0-					133
07	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	21	1	6766	3	N	-0-					133
08	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	4	1	8241	3	N	-0-					133
09	0		4262	-0-	4262	4262	63	1	4199	3	N	-0-					133
10	0		7208	-0-	7208	11470	196	1	7011	3	N	1	1	8			133
							1	9									
11	0		2818	-0-	2818	14288	36	1	2782	3	N	-0-					133

VERHALEN "D" WELL #: 1H RRCID -> 255875 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11495 - 16037

06	2070	N	1950	-0-	-120	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	2289	-0-	-36	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
08	2511	N	2188	-0-	-323	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
09	0		47	-0-	47	47	47	2			N	-0-					-0-
10	0		1300	-0-	1300	1347	1300	2			N	-0-					-0-
11	0		1131	-0-	1131	2478	1131	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
06	3330	X	2547	-0-	-783	-0-	7	1	2540	3	Y	-0-					56
07	22845	X	22845	-0-	-0-	-0-	69	1	22776	3	Y	-0-					56
08	27099	X	27099	-0-	-0-	-0-	13	1	27086	3	Y	-0-					56
09	0		12344	-0-	12344	12344	182	1	12162	3	Y	-0-					56
10	0		9591	-0-	9591	21935	261	1	9329	3	Y	1	1	8			56
							1	9									
11	0		3179	-0-	3179	25114	40	1	3138	3	Y	1	1	8			56
							1	9									

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
06	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2003	-0-	-198	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	1723	-0-	-757	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
09	0		1039	-0-	1039	1039	1039	2			N	-0-					-0-
10	0		2454	-0-	2454	3493	2454	2			N	-0-					-0-
11	0		1864	-0-	1864	5357	1864	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
06	2160	N	1054	-0-	-1106	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
08	2139	N	261	-0-	-1878	-0-	261	2			N	-0-					-0-
09	0		444	-0-	444	444	444	2			N	-0-					-0-
10	0		9415	-0-	9415	9859	9415	2			N	-0-					-0-
11	0		28041	-0-	28041	37900	28041	2			N	-0-					-0-

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
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	96	1	881	3	N	-0-					-0-
07	868	N	865	-0-	-3	-0-	89	1	776	3	N	-0-					-0-
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	84	1	823	3	N	-0-					-0-
09	0		712	-0-	712	712	69	1	643	3	N	-0-					-0-
10	0		513	-0-	513	1225	52	1	461	3	N	-0-					-0-
11	0		1036	-0-	1036	2261	101	1	935	3	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
06	3630	X	3547	-0-	-83	-0-	3547	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	2727	-0-	-1334	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	3808	-0-	-253	-0-	3808	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	2532	-0-	-1398	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
10	0		3704	-0-	3704	3704	3704	3			N	-0-					-0-
11	0		3156	-0-	3156	6860	3156	3			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
06	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-					10
07	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			N	-0-					10
08	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2			N	-0-					10
09	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2			N	-0-					10
10	0		1817	-0-	1817	1817	1817	2			N	-0-					10
11	0		4282	-0-	4282	6099	4282	2			N	-0-					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12060	X	9928	-0-	-2132	-0-	27	1	9901	3	N	-0-					27
07	12462	X	9212	-0-	-3250	-0-	28	1	9183	3	N	1	1	8			27
							1	9									
08	12462	X	9545	-0-	-2917	-0-	5	1	9540	3	N	-0-					27
09	11520	X	9736	-0-	-1784	-0-	144	1	9592	3	N	-0-					27
10	11904	X	9562	-0-	-2342	-0-	260	1	9301	3	N	1	28	1			-0-
							1	9									
11	0		8780	-0-	8780	8780	111	1	8668	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

CRANE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 257778 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 14351 PERF.14640 - 19515

06	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					-0-
07	10650	X	10650	-0-	-0-	-0-	10650	3			N	-0-					-0-
08	41922	X	41922	-0-	-0-	-0-	41922	3			N	-0-					-0-
09	0		36525	-0-	36525	36525	36525	3			N	-0-					-0-
10	0		33204	-0-	33204	69729	33204	3			N	-0-					-0-
11	0		26777	-0-	26777	96506	26777	3			N	-0-					-0-

NELSON "H" WELL #: 1H RRCID -> 257942 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11865 - 16612

06	3870	X	3662	-0-	-208	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3742	-0-	-257	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3744	-0-	-255	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
09	0		3526	-0-	3526	3526	3526	2			N	-0-					-0-
10	0		3602	-0-	3602	7128	3602	2			N	-0-					-0-
11	0		3423	-0-	3423	10551	3423	2			N	-0-					-0-

MURRAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258046 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14384 - 19175

06	4170	X	3198	-0-	-972	-0-	399	1	2799	3	N	-0-					-0-
07	4650	X	3879	-0-	-771	-0-	485	1	3394	3	N	-0-					-0-
08	4650	X	3419	-0-	-1231	-0-	384	1	3035	3	N	-0-					-0-
09	0		2857	-0-	2857	2857	141	1	2716	3	N	-0-					-0-
10	0		4052	-0-	4052	6909	365	1	3687	3	N	-0-					-0-
11	0		3994	-0-	3994	10903	453	1	3541	3	N	-0-					-0-

BOSH WELL #: 19H RRCID -> 258074 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 10305 PERF.12059 - 16200

06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
10	0		190	-0-	190	190	190	2			N	-0-					-0-
11	0		83	-0-	83	273	83	2			N	-0-					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 258076 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10294 PERF.11253 - 15631

06	2970	X	1281	-0-	-1689	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
08	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
09	0		4497	-0-	4497	4497	4497	2			N	-0-					-0-
10	0		488	-0-	488	4985	488	2			N	-0-					-0-
11	0		2392	-0-	2392	7377	2392	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
VERHALEN "D" WELL #: 3H RRCID -> 258077 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 11484 PERF.11410 - 16256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3750	X	3302	-0-	-448	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3376	-0-	-158	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3304	-0-	-230	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	2060	-0-	-1360	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
10	0		2379	-0-	2379	2379	2379	2			N	-0-					-0-
11	0		2910	-0-	2910	5289	2910	2			N	-0-					-0-
JAMES & ROBERT TILLER GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 258151 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11509 - 15590																	
06	2610	X	852	-0-	-1758	-0-	2	1	850	3	N	-0-					65
07	1736	X	753	-0-	-983	-0-	2	1	751	3	N	-0-					65
08	1085	X	715	-0-	-370	-0-	715	3			N	-0-	1	1			64
09	1050	X	692	-0-	-358	-0-	10	1	682	3	N	-0-					64
10	930	X	513	-0-	-417	-0-	14	1	499	3	N	-0-					64
*11	871	X	871	-0-	-0-	-0-	11	1	860	3	N	-0-					64
FREEMAN FARMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258464 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 13774 PERF.14044 - 19420																	
06	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6178	3			N	-0-					-0-
07	6355	X	6253	-0-	-102	-0-	6253	3			N	-0-					-0-
08	6355	X	4834	-0-	-1521	-0-	4834	3			N	-0-					-0-
09	0		4582	-0-	4582	4582	4582	3			N	-0-					-0-
10	0		5488	-0-	5488	10070	5488	3			N	-0-					-0-
11	0		5153	-0-	5153	15223	5153	3			N	-0-					-0-
TIMMINS GAS UNIT WELL #: 3HR RRCID -> 258513 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11548 - 16725																	
06	7800	X	5861	-0-	-1939	-0-	16	1	5845	3	Y	-0-					44
07	8060	X	5300	-0-	-2760	-0-	16	1	5284	3	Y	-0-					44
08	7409	X	5605	-0-	-1804	-0-	3	1	5570	3	Y	29					73
							32	9									
09	7170	X	2241	-0-	-4929	-0-	33	1	2208	3	Y	-0-					73
10	0		16804	-0-	16804	16804	457	1	16345	3	Y	2	2	8			73
							2	9									
11	0		30291	-0-	30291	47095	383	1	29907	3	Y	1	1	8			73
							1	9									
HASSELL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258778 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13800 - 17220																	
06	3030	X	2832	-0-	-198	-0-	277	1	2555	3	N	-0-					-0-
07	3131	X	2799	-0-	-332	-0-	288	1	2511	3	N	-0-					-0-
08	2976	X	2749	-0-	-227	-0-	256	1	2493	3	N	-0-					-0-
09	0		2622	-0-	2622	2622	254	1	2368	3	N	-0-					-0-
10	0		2947	-0-	2947	5569	296	1	2651	3	N	-0-					-0-
11	0		2496	-0-	2496	8065	243	1	2253	3	N	-0-					-0-
HASSELL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258798 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 12925 PERF.16639 - 17821																	
06	3930	X	3654	-0-	-276	-0-	358	1	3296	3	N	-0-					-0-
07	3844	X	3771	-0-	-73	-0-	388	1	3383	3	N	-0-					-0-
08	3782	X	3357	-0-	-425	-0-	312	1	3045	3	N	-0-					-0-
09	0		3133	-0-	3133	3133	304	1	2829	3	N	-0-					-0-
10	0		3228	-0-	3228	6361	325	1	2903	3	N	-0-					-0-
11	0		3690	-0-	3690	10051	360	1	3330	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	86	1	795	3	N	-0-			-0-
07	806	N	709	-0-	-97	-0-	73	1	636	3	N	-0-			-0-
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	102	1	990	3	N	-0-			-0-
09	780	N	779	-0-	-1	-0-	76	1	703	3	N	-0-			-0-
10	0		1297	-0-	1297	1297	130	1	1167	3	N	-0-			-0-
11	0		1179	-0-	1179	2476	115	1	1064	3	N	-0-			-0-

ACLCO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259254 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14470 PERF.14544 - 19401

06	3930	X	3812	-0-	-118	-0-	3812	3			N	-0-			-0-
07	3658	X	3100	-0-	-558	-0-	3100	3			N	-0-			-0-
08	3658	X	1727	-0-	-1931	-0-	1727	3			N	-0-			-0-
09	3810	X	3486	-0-	-324	-0-	3486	3			N	-0-			-0-
10	0		4258	-0-	4258	4258	4258	3			N	-0-			-0-
11	0		3626	-0-	3626	7884	3626	3			N	-0-			-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 14H RRCID -> 259603 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11254 - 16361

06	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-			3
07	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-			3
08	3131	X	299	-0-	-2832	-0-	299	2			N	-0-			3
09	0		6697	-0-	6697	6697	6697	2			N	-0-			3
10	0		6566	-0-	6566	13263	6566	2			N	-0-			3
11	0		6377	-0-	6377	19640	6377	2			N	-0-			3

HOLT WELL #: 2H RRCID -> 259604 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 11116 PERF.11175 - 16461

06	1800	X	650	-0-	-1150	-0-	650	2			N	-0-			2
07	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-			2
08	1860	X	872	-0-	-988	-0-	872	2			N	-0-			2
09	0		4841	-0-	4841	4841	4841	2			N	-0-			2
10	0		8289	-0-	8289	13130	8289	2			N	-0-			2
11	0		8641	-0-	8641	21771	8641	2			N	-0-			2

HENDERSON TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259932 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 14188 PERF.14306 - 18737

06	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	3			N	-0-			-0-
07	4495	X	4485	-0-	-10	-0-	4485	3			N	-0-			-0-
08	5115	X	5001	-0-	-114	-0-	5001	3			N	-0-			-0-
09	0		3499	-0-	3499	3499	3499	3			N	-0-			-0-
10	0		3333	-0-	3333	6832	3333	3			N	-0-			-0-
11	0		4787	-0-	4787	11619	4787	3			N	-0-			-0-

VERHALEN "F" WELL #: 1H RRCID -> 260010 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11100 - 16431

06	5490	X	5029	-0-	-461	-0-	5029	2			N	-0-			-0-
07	5456	X	4921	-0-	-535	-0-	4921	2			N	-0-			-0-
08	5270	X	5238	-0-	-32	-0-	5238	2			N	-0-			-0-
09	0		5638	-0-	5638	5638	5638	2			N	-0-			-0-
10	0		5579	-0-	5579	11217	5579	2			N	-0-			-0-
11	0		4853	-0-	4853	16070	4853	2			N	-0-			-0-

CRANE ET AL WELL #: 2H RRCID -> 260407 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 13996 PERF.15402 - 19042

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
06	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					-0-
07	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
08	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
09	0		1941	-0-	1941	1941	1941	3			N	-0-					-0-
10	0		8908	-0-	8908	10849	8908	3			N	-0-					-0-
11	0		6317	-0-	6317	17166	6317	3			N	-0-					-0-

MURRAY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260675 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 13763 PERF.14058 - 18470

06	3990	X	3441	-0-	-549	-0-	430	1	3011	3	N	-0-					-0-
07	4123	X	3120	-0-	-1003	-0-	390	1	2730	3	N	-0-					-0-
08	4123	X	2915	-0-	-1208	-0-	327	1	2588	3	N	-0-					-0-
09	3990	X	2309	-0-	-1681	-0-	114	1	2195	3	N	-0-					-0-
10	0		3383	-0-	3383	3383	305	1	3078	3	N	-0-					-0-
11	0		3048	-0-	3048	6431	346	1	2702	3	N	-0-					-0-

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260677 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 14173 PERF.14299 - 19249

06	4920	X	4657	-0-	-263	-0-	4657	3			N	-0-					-0-
07	5084	X	4800	-0-	-284	-0-	4800	3			N	-0-					-0-
08	5053	X	3695	-0-	-1358	-0-	3695	3			N	-0-					-0-
09	4890	X	1993	-0-	-2897	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
10	0		6263	-0-	6263	6263	6263	3			N	-0-					-0-
11	0		2850	-0-	2850	9113	2850	3			N	-0-					-0-

SUTTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260798 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14456 PERF.14729 - 19959

06	30	N	13	-0-	-17	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		11	-0-	11	11	1	1	10	3	N	-0-					-0-
11	0		7	-0-	7	18	1	1	6	3	N	-0-					-0-

LEINART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260806 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 15177 PERF.14665 - 18699

06	4770	X	4093	-0-	-677	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
07	4929	X	3980	-0-	-949	-0-	3980	3			N	-0-					-0-
08	4929	X	3670	-0-	-1259	-0-	3670	3			N	-0-					-0-
09	0		3730	-0-	3730	3730	3730	3			N	-0-					-0-
10	0		3859	-0-	3859	7589	3859	3			N	-0-					-0-
11	0		3520	-0-	3520	11109	3520	3			N	-0-					-0-

KURTH INVESTMENTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260825 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13607 PERF.14281 - 19180

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ATKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260828 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14408 PERF.14389 - 18751

06	3900	X	3440	-0-	-460	-0-	430	1	3010	3	N	-0-					-0-
07	4030	X	3070	-0-	-960	-0-	384	1	2686	3	N	-0-					-0-
08	3999	X	2709	-0-	-1290	-0-	304	1	2405	3	N	-0-					-0-
09	0		2226	-0-	2226	2226	110	1	2116	3	N	-0-					-0-
10	0		3140	-0-	3140	5366	283	1	2857	3	N	-0-					-0-
11	0		3281	-0-	3281	8647	372	1	2909	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1602	-0-	-134	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1133	-0-	-231	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
09	0		1489	-0-	1489	1489	1489	3			N	-0-					-0-
10	0		1884	-0-	1884	3373	1884	3			N	-0-					-0-
11	0		1738	-0-	1738	5111	1738	3			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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	3			N	-0-					-0-
07	4154	X	3626	-0-	-528	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	3962	-0-	-99	-0-	3962	3			N	-0-					-0-
09	0		4202	-0-	4202	4202	4202	3			N	-0-					-0-
10	0		3925	-0-	3925	8127	3925	3			N	-0-					-0-
11	0		4062	-0-	4062	12189	4062	3			N	-0-					-0-

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
06	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	3			N	-0-					-0-
08	4433	X	4243	-0-	-190	-0-	4243	3			N	-0-					-0-
09	0		3749	-0-	3749	3749	3749	3			N	-0-					-0-
10	0		4089	-0-	4089	7838	4089	3			N	-0-					-0-
11	0		3123	-0-	3123	10961	3123	3			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
06	3360	X	3063	-0-	-297	-0-	3063	2			N	-0-					12
07	3410	X	3044	-0-	-366	-0-	3044	2			N	-0-					12
08	3410	X	3071	-0-	-339	-0-	3071	2			N	-0-					12
09	0		3214	-0-	3214	3214	3208	2	6	9	N	5					17
10	0		3270	-0-	3270	6484	3270	2			N	-0-					17
11	0		2517	-0-	2517	9001	2517	2			N	-0-					17

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
06	4620	X	3808	-0-	-812	-0-	3808	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	3489	-0-	-1285	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
08	4526	X	3659	-0-	-867	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
09	0		3500	-0-	3500	3500	3500	3			N	-0-					-0-
10	0		3730	-0-	3730	7230	3730	3			N	-0-					-0-
11	0		4160	-0-	4160	11390	4160	3			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
06	3030	X	1846	-0-	-1184	-0-	1846	2			N	-0-					20
07	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					20
08	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					20
09	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2			N	-0-					20
10	0		2069	-0-	2069	2069	2069	2			N	-0-					20
11	0		1143	-0-	1143	3212	1143	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
06	4890	X	4663	-0-	-227	-0-	457	1	4206	3	N	-0-					-0-
07	4960	X	4421	-0-	-539	-0-	455	1	3966	3	N	-0-					-0-
08	4960	X	4296	-0-	-664	-0-	400	1	3896	3	N	-0-					-0-
09	0		4142	-0-	4142	4142	402	1	3740	3	N	-0-					-0-
10	0		4023	-0-	4023	8165	405	1	3618	3	N	-0-					-0-
11	0		3631	-0-	3631	11796	354	1	3277	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
06	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	253	1	2330	3	N	-0-			-0-
07	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	266	1	2315	3	N	-0-			-0-
08	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	229	1	2237	3	N	-0-			-0-
09	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	231	1	2148	3	N	-0-			-0-
10	0		2260	-0-	2260	2260	227	1	2033	3	N	-0-			-0-
11	0		2298	-0-	2298	4558	224	1	2074	3	N	-0-			-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261588 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13150 - 19135

06	3330	X	3082	-0-	-248	-0-	302	1	2780	3	N	-0-			-0-
07	3317	X	3303	-0-	-14	-0-	340	1	2963	3	N	-0-			-0-
08	3317	X	3009	-0-	-308	-0-	280	1	2729	3	N	-0-			-0-
09	0		3048	-0-	3048	3048	296	1	2752	3	N	-0-			-0-
10	0		2991	-0-	2991	6039	301	1	2690	3	N	-0-			-0-
11	0		2547	-0-	2547	8586	248	1	2299	3	N	-0-			-0-

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261590 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13849 - 19439

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

HILL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261743 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13462 - 19210

06	6270	X	6025	-0-	-245	-0-	590	1	5435	3	N	-0-			-0-
07	6448	X	6127	-0-	-321	-0-	631	1	5496	3	N	-0-			-0-
08	6386	X	6012	-0-	-374	-0-	559	1	5453	3	N	-0-			-0-
09	0		5931	-0-	5931	5931	575	1	5356	3	N	-0-			-0-
10	0		6158	-0-	6158	12089	619	1	5539	3	N	-0-			-0-
11	0		5510	-0-	5510	17599	537	1	4973	3	N	-0-			-0-

4M TALL PINES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261844 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13391 PERF.13680 - 17828

06	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	3			N	-0-			-0-
07	4433	X	4284	-0-	-149	-0-	4284	3			N	-0-			-0-
08	4433	X	4254	-0-	-179	-0-	4254	3			N	-0-			-0-
09	0		4248	-0-	4248	4248	4248	3			N	-0-			-0-
10	0		3398	-0-	3398	7646	3398	3			N	-0-			-0-
11	0		4025	-0-	4025	11671	4025	3			N	-0-			-0-

VERHALEN "B" WELL #: 7H RRCID -> 261851 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11100 - 16117

06	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	2			N	-0-			-0-
07	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2			N	-0-			-0-
08	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	2			N	-0-			-0-
09	0		4221	-0-	4221	4221	4221	2			N	-0-			-0-
10	0		3495	-0-	3495	7716	3495	2			N	-0-			-0-
11	0		3454	-0-	3454	11170	3454	2			N	-0-			-0-

VERHALEN "A" WELL #: 8H RRCID -> 261914 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11224 - 17772

06	6690	X	6175	-0-	-515	-0-	6175	2			N	-0-			8
07	6789	X	6206	-0-	-583	-0-	6206	2			N	-0-			8
08	6417	X	6171	-0-	-246	-0-	6171	2			N	-0-			8
09	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	6861	2			N	-0-			8
10	0		7052	-0-	7052	7052	7052	2			N	-0-			8
11	0		5506	-0-	5506	12558	5506	2			N	-0-			8

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

COFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261945 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14200 PERF.14020 - 18590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	3521	-0-	-13	-0-	3521	3			N	-0-					-0-
08	3596	X	3326	-0-	-270	-0-	3326	3			N	-0-					-0-
09	0		3028	-0-	3028	3028	3028	3			N	-0-					-0-
10	0		2947	-0-	2947	5975	2947	3			N	-0-					-0-
11	0		2897	-0-	2897	8872	2897	3			N	-0-					-0-

CLAYTON ET AL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262017 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 13629 PERF.14015 - 19046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5160	X	4202	-0-	-958	-0-	4202	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	4132	-0-	-673	-0-	4132	3			N	-0-					-0-
08	4805	X	4115	-0-	-690	-0-	4115	3			N	-0-					-0-
09	4350	X	3944	-0-	-406	-0-	3944	3			N	-0-					-0-
10	0		2939	-0-	2939	2939	2939	3			N	-0-					-0-
11	0		3275	-0-	3275	6214	3275	3			N	-0-					-0-

DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262126 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 14012 PERF.14148 - 18717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5820	X	5182	-0-	-638	-0-	5182	3			N	-0-					-0-
07	5642	X	5268	-0-	-374	-0-	5268	3			N	-0-					-0-
08	5611	X	4556	-0-	-1055	-0-	4556	3			N	-0-					-0-
09	5190	X	4868	-0-	-322	-0-	4868	3			N	-0-					-0-
10	0		5272	-0-	5272	5272	5272	3			N	-0-					-0-
11	0		4759	-0-	4759	10031	4759	3			N	-0-					-0-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262176 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13984 - 18379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5190	X	4175	-0-	-1015	-0-	4175	3			N	-0-					-0-
07	5239	X	4938	-0-	-301	-0-	4938	3			N	-0-					-0-
08	5642	X	4391	-0-	-1251	-0-	4391	3			N	-0-					-0-
09	0		3642	-0-	3642	3642	3642	3			N	-0-					-0-
10	0		5715	-0-	5715	9357	5715	3			N	-0-					-0-
11	0		4926	-0-	4926	14283	4926	3			N	-0-					-0-

VERHALEN "A" WELL #: 5H RRCID -> 262215 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11310 - 17422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	6030	2			N	-0-					5
07	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	5381	2			N	-0-					5
08	5332	X	5238	-0-	-94	-0-	5236	2	2	9	N	2					7
09	6030	X	5666	-0-	-364	-0-	5666	2			N	-0-					7
10	0		5553	-0-	5553	5553	5553	2			N	-0-					7
11	0		4837	-0-	4837	10390	4837	2			N	-0-					7

STANALAND TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262229 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14067 PERF.14580 - 19351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	3			N	-0-					-0-
07	6479	X	4944	-0-	-1535	-0-	4944	3			N	-0-					-0-
08	6479	X	4835	-0-	-1644	-0-	4835	3			N	-0-					-0-
09	6270	X	4682	-0-	-1588	-0-	4682	3			N	-0-					-0-
10	0		4873	-0-	4873	4873	4873	3			N	-0-					-0-
11	0		4873	-0-	4873	9746	4873	3			N	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262394 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13884 PERF.14140 - 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
06	5340	X	4740	-0-	-600	-0-	4740	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	4872	-0-	-646	-0-	4872	3			N	-0-					-0-
08	5301	X	4164	-0-	-1137	-0-	4164	3			N	-0-					-0-
09	0		4360	-0-	4360	4360	4360	3			N	-0-					-0-
10	0		4531	-0-	4531	8891	4531	3			N	-0-					-0-
11	0		4318	-0-	4318	13209	4318	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

BADDERS FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262406 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 14267 PERF.14576 - 19470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2850	X	1920	-0-	-930	-0-	240	1	1680	3	N	-0-			-0-
07	2821	X	1318	-0-	-1503	-0-	165	1	1153	3	N	-0-			-0-
08	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-			-0-
09	2610	X	1345	-0-	-1265	-0-	66	1	1279	3	N	-0-			-0-
10	0		2722	-0-	2722	2722	245	1	2477	3	N	-0-			-0-
11	0		1576	-0-	1576	4298	179	1	1397	3	N	-0-			-0-

BRIGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13594 PERF.13860 - 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
06	4500	X	4290	-0-	-210	-0-	219	1	4071	3	N	-0-			-0-
07	4619	X	4097	-0-	-522	-0-	232	1	3865	3	N	-0-			-0-
08	4619	X	3855	-0-	-764	-0-	209	1	3646	3	N	-0-			-0-
09	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	250	1	4339	3	N	-0-			-0-
10	0		4365	-0-	4365	4365	230	1	4135	3	N	-0-			-0-
11	0		1476	-0-	1476	5841	94	1	1382	3	N	-0-			-0-

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
06	8490	X	4098	-0-	-4392	-0-	4098	2			N	-0-			18
07	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					N	-0-			18
08	8773	X	5016	-0-	-3757	-0-	5016	2			N	-0-			18
09	0		11312	-0-	11312	11312	11312	2			N	-0-			18
10	0		8304	-0-	8304	19616	8304	2			N	-0-			18
11	0		8382	-0-	8382	27998	8382	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
06	3870	X	2603	-0-	-1267	-0-	2603	3			N	-0-			-0-
07	3999	X	701	-0-	-3298	-0-	701	3			N	-0-			-0-
08	3999	X	676	-0-	-3323	-0-	676	3			N	-0-			-0-
09	3840	X	2673	-0-	-1167	-0-	2673	3			N	-0-			-0-
10	0		2495	-0-	2495	2495	2495	3			N	-0-			-0-
11	0		2557	-0-	2557	5052	2557	3			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
06	1380	N	1177	-0-	-203	-0-	1177	3			N	-0-			-0-
07	1395	N	1166	-0-	-229	-0-	1166	3			N	-0-			-0-
08	1302	N	994	-0-	-308	-0-	994	3			N	-0-			-0-
09	0		460	-0-	460	460	460	3			N	-0-			-0-
10	0		911	-0-	911	1371	911	3			N	-0-			-0-
11	0		1264	-0-	1264	2635	1264	3			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
06	2370	N	1245	-0-	-1125	-0-	1245	3			N	-0-			-0-
07	2480	N	1936	-0-	-544	-0-	1936	3			N	-0-			-0-
08	2108	N	1759	-0-	-349	-0-	1759	3			N	-0-			-0-
09	0		1620	-0-	1620	1620	1620	3			N	-0-			-0-
10	0		2153	-0-	2153	3773	2153	3			N	-0-			-0-
11	0		2330	-0-	2330	6103	2330	3			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
06	5310	X	760	-0-	-4550	-0-	760	3			N	-0-			-0-
07	5301	X	4813	-0-	-488	-0-	4813	3			N	-0-			-0-
08	5301	X	248	-0-	-5053	-0-	248	3			N	-0-			-0-
09	0		68	-0-	68	68	68	3			N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	68					N	-0-			-0-
11	0		6460	-0-	6460	6528	6460	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
06	5970	X	5671	-0-	-299	-0-	5671	3			N	-0-					-0-
07	5890	X	5575	-0-	-315	-0-	5575	3			N	-0-					-0-
08	5890	X	5665	-0-	-225	-0-	5665	3			N	-0-					-0-
09	0		5643	-0-	5643	5643	5643	3			N	-0-					-0-
10	0		5694	-0-	5694	11337	5694	3			N	-0-					-0-
11	0		5496	-0-	5496	16833	5496	3			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
06	9270	X	8082	-0-	-1188	-0-	8082	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	8557	-0-	-588	-0-	8557	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	8052	-0-	-1093	-0-	8052	2			N	-0-					-0-
09	0		7019	-0-	7019	7019	7019	2			N	-0-					-0-
10	0		7724	-0-	7724	14743	7724	2			N	-0-					-0-
11	0		7222	-0-	7222	21965	7222	2			N	-0-					-0-

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
06	4050	X	3903	-0-	-147	-0-	3903	3			N	-0-					-0-
07	4154	X	3967	-0-	-187	-0-	3967	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	3923	-0-	-231	-0-	3923	3			N	-0-					-0-
09	0		3790	-0-	3790	3790	3790	3			N	-0-					-0-
10	0		4009	-0-	4009	7799	4009	3			N	-0-					-0-
11	0		3874	-0-	3874	11673	3874	3			N	-0-					-0-

MERCER WELL #: 11H RRCID -> 263072 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11050 - 15901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			N	-0-					7
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	488	X	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					7
*10	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	2			N	-0-					7
*11	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					7

HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 263074 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11150 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
07	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	7071	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	4608	-0-	-848	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	1454	-0-	-3826	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
10	0		1210	-0-	1210	1210	1210	2			N	-0-					-0-
11	0		1297	-0-	1297	2507	1297	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 6H RRCID -> 263075 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11200 - 17341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2310	X	1496	-0-	-814	-0-	1496	2			N	-0-					10
07	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					10
08	2294	X	147	-0-	-2147	-0-	147	2			N	-0-					10
09	2220	X	348	-0-	-1872	-0-	348	2			N	-0-					10
10	0		4076	-0-	4076	4076	4076	2			N	-0-					10
11	0		8	-0-	8	4084	8	2			N	-0-					10

SHOFNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263085 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 13721 PERF.14065 - 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
06	2190	N	2181	-0-	-9	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	2107	-0-	-218	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	1939	-0-	-355	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
09	0		1987	-0-	1987	1987	1987	3			N	-0-					-0-
10	0		2068	-0-	2068	4055	2068	3			N	-0-					-0-
11	0		1710	-0-	1710	5765	1710	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

WILMA JEAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263177 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 14023 PERF.14026 - 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
06	4830	X	4607	-0-	-223	-0-	4607	3			N	-0-					-0-
07	4991	X	4569	-0-	-422	-0-	4569	3			N	-0-					-0-
08	4991	X	4665	-0-	-326	-0-	4665	3			N	-0-					-0-
09	4830	X	4470	-0-	-360	-0-	4470	3			N	-0-					-0-
10	0		4711	-0-	4711	4711	4711	3			N	-0-					-0-
11	0		4561	-0-	4561	9272	4561	3			N	-0-					-0-

GLAZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263187 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 14146 PERF.14441 - 19614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	3780	X	3476	-0-	-304	-0-	3476	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	3561	-0-	-345	-0-	3561	3			N	-0-					-0-
08	3689	X	3468	-0-	-221	-0-	3468	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	3252	-0-	-318	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
10	0		3290	-0-	3290	3290	3290	3			N	-0-					-0-
11	0		3477	-0-	3477	6767	3477	3			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
06	4440	X	4294	-0-	-146	-0-	4294	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	4222	-0-	-366	-0-	4222	3			N	-0-					-0-
08	4557	X	4074	-0-	-483	-0-	4074	3			N	-0-					-0-
09	0		3982	-0-	3982	3982	3982	3			N	-0-					-0-
10	0		4118	-0-	4118	8100	4118	3			N	-0-					-0-
11	0		4141	-0-	4141	12241	4141	3			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
06	8880	X	7224	-0-	-1656	-0-	7224	3			N	-0-					-0-
07	8711	X	6742	-0-	-1969	-0-	6742	3			N	-0-					-0-
08	8091	X	5519	-0-	-2572	-0-	5519	3			N	-0-					-0-
09	0		5535	-0-	5535	5535	5535	3			N	-0-					-0-
10	0		5714	-0-	5714	11249	5714	3			N	-0-					-0-
11	0		6346	-0-	6346	17595	6346	3			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
06	8430	X	6383	-0-	-2047	-0-	6383	3			N	-0-					-0-
07	8711	X	6071	-0-	-2640	-0-	6071	3			N	-0-					-0-
08	8153	X	4416	-0-	-3737	-0-	4416	3			N	-0-					-0-
09	7500	X	5673	-0-	-1827	-0-	5673	3			N	-0-					-0-
10	0		5411	-0-	5411	5411	5411	3			N	-0-					-0-
11	0		5212	-0-	5212	10623	5212	3			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
06	5790	X	2900	-0-	-2890	-0-	2900	2			N	-0-					12
07	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					12
08	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					12
09	0		9491	-0-	9491	9491	9491	2			N	-0-					12
10	0		5164	-0-	5164	14655	5163	2	1	9	N	1					13
11	0		5345	-0-	5345	20000	5345	2			N	-0-					13

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
06	10380	X	8262	-0-	-2118	-0-	8262	3			N	-0-					-0-
07	9920	X	7233	-0-	-2687	-0-	7233	3			N	-0-					-0-
08	9517	X	7092	-0-	-2425	-0-	7092	3			N	-0-					-0-
09	0		7279	-0-	7279	7279	7279	3			N	-0-					-0-
10	0		6692	-0-	6692	13971	6692	3			N	-0-					-0-
11	0		7035	-0-	7035	21006	7035	3			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
06	11250	X	4849	-0-	-6401	-0-	4849	3			N	-0-					-0-
07	10571	X	102	-0-	-10469	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	9207	X	-0-	-0-	-9207	-0-					N	-0-					-0-
09	0		4790	-0-	4790	4790	4790	3			N	-0-					-0-
10	0		6906	-0-	6906	11696	6906	3			N	-0-					-0-
11	0		5304	-0-	5304	17000	5304	3			N	-0-					-0-

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
06	3630	X	2948	-0-	-682	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	2882	-0-	-962	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	2759	-0-	-1085	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	2801	-0-	-919	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
10	0		2987	-0-	2987	2987	2987	3			N	-0-					-0-
11	0		2458	-0-	2458	5445	2458	3			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
06	3000	X	2937	-0-	-63	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2747	-0-	-353	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	2358	-0-	-804	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
09	0		2697	-0-	2697	2697	2697	3			N	-0-					-0-
10	0		2680	-0-	2680	5377	2680	3			N	-0-					-0-
11	0		2886	-0-	2886	8263	2886	3			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
06	5850	X	5243	-0-	-607	-0-	5243	3			N	-0-					-0-
07	6045	X	5443	-0-	-602	-0-	5443	3			N	-0-					-0-
08	6045	X	4939	-0-	-1106	-0-	4939	3			N	-0-					-0-
09	5580	X	4754	-0-	-826	-0-	4754	3			N	-0-					-0-
10	0		4462	-0-	4462	4462	4462	3			N	-0-					-0-
11	0		4849	-0-	4849	9311	4849	3			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
06	4140	X	3864	-0-	-276	-0-	3864	3			N	-0-					-0-
07	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	3			N	-0-					-0-
08	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	3			N	-0-					-0-
09	0		3841	-0-	3841	3841	3841	3			N	-0-					-0-
10	0		3283	-0-	3283	7124	3283	3			N	-0-					-0-
11	0		2844	-0-	2844	9968	2844	3			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
06	6600	X	5501	-0-	-1099	-0-	5501	3			N	-0-					-0-
07	6820	X	3637	-0-	-3183	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
08	6820	X	3196	-0-	-3624	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
09	0		3934	-0-	3934	3934	3934	3			N	-0-					-0-
10	0		3609	-0-	3609	7543	3609	3			N	-0-					-0-
11	0		4150	-0-	4150	11693	4150	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
06	7200	X	6020	-0-	-1180	-0-	374	1	5646	3	N	-0-			-0-
07	8184	X	6883	-0-	-1301	-0-	428	1	6455	3	N	-0-			-0-
08	8184	X	6440	-0-	-1744	-0-	396	1	6044	3	N	-0-			-0-
09	7920	X	5995	-0-	-1925	-0-	388	1	5607	3	N	-0-			-0-
10	0		6483	-0-	6483	6483	420	1	6063	3	N	-0-			-0-
11	0		6877	-0-	6877	13360	446	1	6431	3	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
06	4590	X	4230	-0-	-360	-0-	4230	3			N	-0-			-0-
07	4650	X	4316	-0-	-334	-0-	4316	3			N	-0-			-0-
08	4650	X	4307	-0-	-343	-0-	4307	3			N	-0-			-0-
09	4500	X	4032	-0-	-468	-0-	4032	3			N	-0-			-0-
10	0		4363	-0-	4363	4363	4363	3			N	-0-			-0-
11	0		3810	-0-	3810	8173	3810	3			N	-0-			-0-

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
06	6330	X	4302	-0-	-2028	-0-	4302	2			N	-0-			3
07	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-			3
08	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-			3
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
11	0		11861	-0-	11861	11861	11861	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
06	4440	X	2632	-0-	-1808	-0-	2632	2			N	-0-			13
07	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-			13
08	4464	X	2646	-0-	-1818	-0-	2646	2			N	-0-			13
09	0		4835	-0-	4835	4835	4835	2			N	-0-			13
10	0		3171	-0-	3171	8006	3171	2			N	-0-			13
11	0		3517	-0-	3517	11523	3517	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
06	6840	X	6361	-0-	-479	-0-	6361	3			N	-0-			-0-
07	7068	X	6413	-0-	-655	-0-	6413	3			N	-0-			-0-
08	6851	X	5809	-0-	-1042	-0-	5809	3			N	-0-			-0-
09	0		6486	-0-	6486	6486	6486	3			N	-0-			-0-
10	0		6198	-0-	6198	12684	6198	3			N	-0-			-0-
11	0		6069	-0-	6069	18753	6069	3			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
06	8880	X	8220	-0-	-660	-0-	420	1	7800	3	N	-0-			-0-
07	9176	X	7923	-0-	-1253	-0-	448	1	7475	3	N	-0-			-0-
08	9176	X	8413	-0-	-763	-0-	456	1	7957	3	N	-0-			-0-
09	8370	X	7697	-0-	-673	-0-	419	1	7278	3	N	-0-			-0-
10	0		7755	-0-	7755	7755	408	1	7347	3	N	-0-			-0-
11	0		8201	-0-	8201	15956	522	1	7679	3	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
06	6570	X	4303	-0-	-2267	-0-	4303	2			N	-0-			5
07	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-			5
08	6696	X	767	-0-	-5929	-0-	767	2			N	-0-			5
09	11471	X	11471	-0-	-0-	-0-	11471	2			N	-0-			5
10	0		9121	-0-	9121	9121	9121	2			N	-0-			5
11	0		7251	-0-	7251	16372	7251	2			N	-0-			5

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		1137	-0-	1137	1137	1137	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
06	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2			N	-0-					15
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0		6326	-0-	6326	6326	6326	2			N	-0-					15
10	0		7034	-0-	7034	13360	7034	2			N	-0-					15
11	0		6278	-0-	6278	19638	6278	2			N	-0-					15

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
06	6930	X	6089	-0-	-841	-0-	6089	3			N	-0-					-0-
07	6789	X	5013	-0-	-1776	-0-	5013	3			N	-0-					-0-
08	6789	X	971	-0-	-5818	-0-	971	3			N	-0-					-0-
09	0		2525	-0-	2525	2525	2525	3			N	-0-					-0-
10	0		4289	-0-	4289	6814	4289	3			N	-0-					-0-
11	0		5758	-0-	5758	12572	5758	3			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264692 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14730 - 19781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10440	X	10346	-0-	-94	-0-	10346	3			N	-0-					-0-
07	10292	X	8682	-0-	-1610	-0-	8682	3			N	-0-					-0-
08	10292	X	4209	-0-	-6083	-0-	4209	3			N	-0-					-0-
09	0		5453	-0-	5453	5453	5453	3			N	-0-					-0-
10	0		6596	-0-	6596	12049	6596	3			N	-0-					-0-
11	0		6471	-0-	6471	18520	6471	3			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264693 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 14074 PERF.14300 - 19340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4140	X	3979	-0-	-161	-0-	3979	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	3153	-0-	-1063	-0-	3153	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	1127	-0-	-3089	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
09	0		1954	-0-	1954	1954	1954	3			N	-0-					-0-
10	0		3931	-0-	3931	5885	3931	3			N	-0-					-0-
11	0		3503	-0-	3503	9388	3503	3			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264694 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 13887 PERF.14256 - 18911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3180	X	2612	-0-	-568	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	2652	-0-	-634	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	123	-0-	-3163	-0-	123	3			N	-0-					-0-
09	0		1269	-0-	1269	1269	1269	3			N	-0-					-0-
10	0		3048	-0-	3048	4317	3048	3			N	-0-					-0-
11	0		3538	-0-	3538	7855	3538	3			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264697 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13793 PERF.14114 - 18654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	X	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-
10	0		24	-0-	24	25	24	3			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BOSH-HEISMAN (ALLOCATION) WELL #: 17H RRCID -> 264736 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11204 - 17368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9630	X	4649	-0-	-4981	-0-	4649	2			N	-0-			-0-
07	9672	X	-0-	-0-	-9672	-0-					N	-0-			-0-
08	9548	X	-0-	-0-	-9548	-0-					N	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0		1390	-0-	1390	1390	1390	2			N	-0-			-0-

PATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265009 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13992 - 20015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7620	X	7545	-0-	-75	-0-	7545	3			N	-0-			-0-
07	7874	X	7597	-0-	-277	-0-	7597	3			N	-0-			-0-
08	7905	X	6485	-0-	-1420	-0-	6485	3			N	-0-			-0-
09	0		7370	-0-	7370	7370	7370	3			N	-0-			-0-
10	0		7204	-0-	7204	14574	7204	3			N	-0-			-0-
11	0		7128	-0-	7128	21702	7128	3			N	-0-			-0-

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
06	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	7448	3			N	-0-			-0-
07	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	7644	3			N	-0-			-0-
08	7595	X	7489	-0-	-106	-0-	7489	3			N	-0-			-0-
09	0		6453	-0-	6453	6453	6453	3			N	-0-			-0-
10	0		7308	-0-	7308	13761	7308	3			N	-0-			-0-
11	0		7349	-0-	7349	21110	7349	3			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
06	11520	X	10361	-0-	-1159	-0-	529	1	9832	3	N	-0-			-0-
07	11904	X	10581	-0-	-1323	-0-	598	1	9983	3	N	-0-			-0-
08	11904	X	11026	-0-	-878	-0-	598	1	10428	3	N	-0-			-0-
09	10980	X	10477	-0-	-503	-0-	571	1	9906	3	N	-0-			-0-
10	0		10607	-0-	10607	10607	558	1	10049	3	N	-0-			-0-
11	0		10558	-0-	10558	21165	672	1	9886	3	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
06	7500	X	5109	-0-	-2391	-0-	5109	2			N	-0-			2
07	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-			2
08	7750	X	1233	-0-	-6517	-0-	1233	2			N	-0-			2
09	0		5746	-0-	5746	5746	5746	2			N	-0-			2
10	0		9301	-0-	9301	15047	9301	2			N	-0-			2
11	0		7362	-0-	7362	22409	7362	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
06	5250	X	5066	-0-	-184	-0-	5066	3			N	-0-			-0-
07	5301	X	4188	-0-	-1113	-0-	4188	3			N	-0-			-0-
08	5301	X	42	-0-	-5259	-0-	42	3			N	-0-			-0-
09	5070	X	78	-0-	-4992	-0-	78	3			N	-0-			-0-
10	0		92	-0-	92	92	92	3			N	-0-			-0-
11	0		6080	-0-	6080	6172	6080	3			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
06	10326	X	10326	-0-	-0-	-0-	10326	3			N	-0-			-0-
07	10266	X	10266	-0-	-0-	-0-	10266	3			N	-0-			-0-
08	11036	X	8522	-0-	-2514	-0-	8522	3			N	-0-			-0-
09	0		7982	-0-	7982	7982	7982	3			N	-0-			-0-
10	0		10414	-0-	10414	18396	10414	3			N	-0-			-0-
11	0		10279	-0-	10279	28675	10279	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
06	10920	X	8896	-0-	-2024	-0-	8896	3			N	-0-			-0-
07	11284	X	8718	-0-	-2566	-0-	8718	3			N	-0-			-0-
08	11191	X	8161	-0-	-3030	-0-	8161	3			N	-0-			-0-
09	0		9699	-0-	9699	9699	9699	3			N	-0-			-0-
10	0		9418	-0-	9418	19117	9418	3			N	-0-			-0-
11	0		8927	-0-	8927	28044	8927	3			N	-0-			-0-

BETTYE JANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266018 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13718 - 18620

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

POOL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266934 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13802 PERF.14400 - 20216

06	11010	X	8432	-0-	-2578	-0-	431	1	8001	3	N	-0-			-0-
07	11377	X	7427	-0-	-3950	-0-	420	1	7007	3	N	-0-			-0-
08	11408	X	9218	-0-	-2190	-0-	500	1	8718	3	N	-0-			-0-
09	11040	X	8379	-0-	-2661	-0-	456	1	7923	3	N	-0-			-0-
10	0		8579	-0-	8579	8579	452	1	8127	3	N	-0-			-0-
11	0		4315	-0-	4315	12894	275	1	4040	3	N	-0-			-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266947 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14988 PERF.15200 - 20545

06	8430	X	7069	-0-	-1361	-0-	439	1	6630	3	N	-0-			-0-
07	8711	X	7301	-0-	-1410	-0-	454	1	6847	3	N	-0-			-0-
08	8711	X	7380	-0-	-1331	-0-	453	1	6927	3	N	-0-			-0-
09	0		6805	-0-	6805	6805	441	1	6364	3	N	-0-			-0-
10	0		6617	-0-	6617	13422	428	1	6189	3	N	-0-			-0-
11	0		5272	-0-	5272	18694	342	1	4930	3	N	-0-			-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266949 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14687 PERF.15024 - 18991

06	5670	X	5307	-0-	-363	-0-	330	1	4977	3	N	-0-			-0-
07	5859	X	5017	-0-	-842	-0-	312	1	4705	3	N	-0-			-0-
08	5859	X	5454	-0-	-405	-0-	335	1	5119	3	N	-0-			-0-
09	0		5023	-0-	5023	5023	325	1	4698	3	N	-0-			-0-
10	0		5420	-0-	5420	10443	351	1	5069	3	N	-0-			-0-
11	0		4933	-0-	4933	15376	320	1	4613	3	N	-0-			-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266950 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 15035 PERF.15183 - 20605

06	11550	X	10559	-0-	-991	-0-	656	1	9903	3	N	-0-			-0-
07	11935	X	10703	-0-	-1232	-0-	666	1	10037	3	N	-0-			-0-
08	11904	X	11006	-0-	-898	-0-	676	1	10330	3	N	-0-			-0-
09	0		9974	-0-	9974	9974	646	1	9328	3	N	-0-			-0-
10	0		10207	-0-	10207	20181	661	1	9546	3	N	-0-			-0-
11	0		10644	-0-	10644	30825	691	1	9953	3	N	-0-			-0-

BAILEY, T. G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267154 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14467 PERF.14750 - 20570

06	13590	X	-0-	-0-	-13590	-0-					N	-0-			-0-
07	13485	X	10645	-0-	-2840	-0-	10645	3			N	-0-			-0-
08	62575	X	62575	-0-	-0-	-0-	62575	3			N	-0-			-0-
09	53866	X	53866	-0-	-0-	-0-	53866	3			N	-0-			-0-
10	0		55799	-0-	55799	55799	55799	3			N	-0-			-0-
11	0		47029	-0-	47029	102828	47029	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BOYNTON A WELL #: 1H RRCID -> 267272 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10813 - 17012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11010	X	9765	-0-	-1245	-0-	9765	3			N	-0-					59
07	10695	X	10162	-0-	-533	-0-	10162	3			N	-0-					59
08	10602	X	10074	-0-	-528	-0-	10074	3			N	-0-					59
09	0		9452	-0-	9452	9452	9452	3			N	-0-					59
10	0		9770	-0-	9770	19222	9770	3			N	-0-					59
11	0		9720	-0-	9720	28942	9720	3			N	-0-					59

PARKER UNIT 3H WELL #: 1 RRCID -> 267450 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10592 PERF.11070 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9510	X	9493	-0-	-17	-0-	9415	3	78	9	N	71	161	1			102
07	9827	X	9626	-0-	-201	-0-	9547	3	79	9	N	72					174
08	9827	X	9597	-0-	-230	-0-	9500	3	97	9	N	88	177	1			85
09	0		9033	-0-	9033	9033	8943	3	90	9	N	82					167
10	0		8376	-0-	8376	17409	8308	3	68	9	N	62					229
11	0		7702	-0-	7702	25111	7611	3	91	9	N	83	185	1			127

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
06	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	383	1	7115	3	N	-0-					-0-
07	9610	X	7469	-0-	-2141	-0-	422	1	7047	3	N	-0-					-0-
08	9610	X	7858	-0-	-1752	-0-	426	1	7432	3	N	-0-					-0-
09	0		7860	-0-	7860	7860	428	1	7432	3	N	-0-					-0-
10	0		8440	-0-	8440	16300	444	1	7996	3	N	-0-					-0-
11	0		8218	-0-	8218	24518	523	1	7695	3	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
06	5760	X	4979	-0-	-781	-0-	4979	3			N	-0-					184
07	5921	X	5194	-0-	-727	-0-	5194	3			N	-0-					184
08	5921	X	5069	-0-	-852	-0-	5069	3			N	-0-					184
09	0		4642	-0-	4642	4642	4642	3			N	-0-					184
10	0		4914	-0-	4914	9556	4914	3			N	-0-					184
11	0		4602	-0-	4602	14158	4602	3			N	-0-					184

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
06	7590	X	6384	-0-	-1206	-0-	326	1	6058	3	N	-0-					-0-
07	7843	X	6429	-0-	-1414	-0-	364	1	6065	3	N	-0-					-0-
08	7843	X	6833	-0-	-1010	-0-	371	1	6462	3	N	-0-					-0-
09	6750	X	6088	-0-	-662	-0-	332	1	5756	3	N	-0-					-0-
10	0		5846	-0-	5846	5846	308	1	5538	3	N	-0-					-0-
11	0		7227	-0-	7227	13073	460	1	6767	3	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
06	7710	X	7160	-0-	-550	-0-	366	1	6794	3	N	-0-					-0-
07	7874	X	7084	-0-	-790	-0-	401	1	6683	3	N	-0-					-0-
08	7874	X	6270	-0-	-1604	-0-	340	1	5930	3	N	-0-					-0-
09	0		7497	-0-	7497	7497	408	1	7089	3	N	-0-					-0-
10	0		7779	-0-	7779	15276	410	1	7369	3	N	-0-					-0-
11	0		7142	-0-	7142	22418	455	1	6687	3	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
06	12510	X	9949	-0-	-2561	-0-	9885	3	64	9	N	58					136
07	12958	X	10087	-0-	-2871	-0-	9992	3	95	9	N	86					222
08	12958	X	9084	-0-	-3874	-0-	9012	3	72	9	N	65	181	1			106
09	0		7079	-0-	7079	7079	7002	3	77	9	N	70					176
10	0		1966	-0-	1966	9045	1959	3	7	9	N	6					182
11	0		1	-0-	1	9046	1	3			N	-0-					182

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
06	12941	X	12941	-0-	-0-	-0-	12863	3	78	9	N	71	187	1			78
07	13361	X	13049	-0-	-312	-0-	13004	3	45	9	N	41					119
08	13361	X	13334	-0-	-27	-0-	13281	3	53	9	N	48					167
09	0		12622	-0-	12622	12622	12574	3	48	9	N	44					211
10	0		12792	-0-	12792	25414	12674	3	118	9	N	107	186	1			132
11	0		12052	-0-	12052	37466	11956	3	96	9	N	87					219

PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274234 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11150 - 19273

06	14970	X	13380	-0-	-1590	-0-	13279	3	101	9	N	92	186	1			85
07	15221	X	14189	-0-	-1032	-0-	14066	3	123	9	N	112					197
08	14663	X	12709	-0-	-1954	-0-	12598	3	111	9	N	101	172	1			126
09	0		14067	-0-	14067	14067	13937	3	130	9	N	118					244
10	0		13462	-0-	13462	27529	13288	3	174	9	N	158	178	1			224
11	0		14916	-0-	14916	42445	14770	3	146	9	N	133	183	1			174

PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274279 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11122 - 17920

06	14067	X	14067	-0-	-0-	-0-	13905	3	162	9	N	147	187	1			187
07	14459	X	14459	-0-	-0-	-0-	14259	3	200	9	N	182	187	1			182
08	14350	X	14350	-0-	-0-	-0-	14174	3	176	9	N	160	178	1			164
09	0		13681	-0-	13681	13681	13519	3	162	9	N	147	179	1			132
10	0		16142	-0-	16142	29823	15955	3	187	9	N	170	188	1			114
11	0		17642	-0-	17642	47465	17381	3	261	9	N	237	192	1			159

HOPPER-COPELAND (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 274611 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11196 - 18400

06	14220	X	13869	-0-	-351	-0-	13862	3	7	9	N	6	174	1			75
07	14694	X	14241	-0-	-453	-0-	14231	3	10	9	N	9					84
08	14694	X	13897	-0-	-797	-0-	13891	3	6	9	N	5					89
09	0		12807	-0-	12807	12807	12801	3	6	9	N	5					94
10	0		12979	-0-	12979	25786	12973	3	6	9	N	5					99
11	0		13236	-0-	13236	39022	13236	3			N	-0-					99

MARSH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282338 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11305 - 16377

06	36375	X	36375	-0-	-0-	-0-	100	1	36275	3	N	-0-					56
07	51795	X	51795	-0-	-0-	-0-	157	1	51636	3	N	2	2	8			56
							2	9									
08	40718	X	40718	-0-	-0-	-0-	20	1	40698	3	N	-0-					56
09	0		36247	-0-	36247	36247	535	1	35711	3	N	1	1	8			56
							1	9									
10	0		35109	-0-	35109	71356	956	1	34152	3	N	1	1	8			56
							1	9									
11	0		30315	-0-	30315	101671	383	1	29930	3	N	2	2	8			56
							2	9									

MARSHALL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282419 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11669 - 15695

06	30184	X	30184	-0-	-0-	-0-	83	1	30101	3	N	-0-					56
07	31497	X	31497	-0-	-0-	-0-	95	1	31402	3	N	-0-					56
08	30857	X	30857	-0-	-0-	-0-	15	1	30842	3	N	-0-					56
09	30180	X	28038	-0-	-2142	-0-	414	1	27624	3	N	-0-					56
10	0		35019	-0-	35019	35019	953	1	34066	3	N	-0-					56
11	0		29872	-0-	29872	64891	378	1	29493	3	N	1	1	8			56
							1	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FOGLE GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 282576 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 11252 PERF.11501 - 16953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31110	X	17499	-0-	-13611	-0-	48	1	17450	3	N	1					56
							1	9									
07	39668	X	39668	-0-	-0-	-0-	120	1	39545	3	N	3	3	8			56
							3	9									
08	42681	X	42681	-0-	-0-	-0-	20	1	42661	3	N	-0-					56
09	30720	X	22914	-0-	-7806	-0-	338	1	22576	3	N	-0-					56
10	0		42951	-0-	42951	42951	1169	1	41780	3	N	2	2	8			56
							2	9									
11	0		33114	-0-	33114	76065	419	1	32692	3	N	3	3	8			56
							3	9									

JAMES & ROBERT TILLER GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 282719 COMPL. DATE 01/31/2017 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11714 - 15931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47670	X	34210	-0-	-13460	-0-	94	1	34116	3	N	-0-					-0-
07	44702	X	33453	-0-	-11249	-0-	101	1	33352	3	N	-0-					-0-
08	42439	X	32132	-0-	-10307	-0-	15	1	32117	3	N	-0-					-0-
09	37680	X	31167	-0-	-6513	-0-	460	1	30707	3	N	-0-					-0-
10	0		30881	-0-	30881	30881	841	1	30040	3	N	-0-					-0-
11	0		28615	-0-	28615	59496	362	1	28253	3	N	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 282720 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11588 - 16879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38372	X	38372	-0-	-0-	-0-	38359	3	13	9	N	12	12	8			-0-
07	36414	X	36414	-0-	-0-	-0-	2782	1	33613	3	N	17	17	8			-0-
							19	9									
08	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	2923	1	5528	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	0		68017	-0-	68017	68017	6084	1	61933	3	N	-0-					-0-
10	0		145851	-0-	145851	213868	145851	3			N	-0-					-0-
11	0		131298	-0-	131298	345166	131254	3	44	9	N	40	40	8			-0-

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
06	18420	X	15367	-0-	-3053	-0-	15367	3			N	-0-					-0-
07	19034	X	13939	-0-	-5095	-0-	13939	3			N	-0-					-0-
08	16585	X	14019	-0-	-2566	-0-	14019	3			N	-0-					-0-
09	0		13352	-0-	13352	13352	13352	3			N	-0-					-0-
10	0		12098	-0-	12098	25450	12098	3			N	-0-					-0-
11	0		12752	-0-	12752	38202	12752	3			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
06	33870	X	29328	-0-	-4542	-0-	29319	3	9	9	N	8	8	8			-0-
07	34193	X	28327	-0-	-5866	-0-	2164	1	26150	3	N	12	12	8			-0-
							13	9									
08	33294	X	28261	-0-	-5033	-0-	9775	1	18484	3	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
09	0		22952	-0-	22952	22952	2053	1	20899	3	N	-0-					-0-
10	0		24009	-0-	24009	46961	24009	3			N	-0-					-0-
11	0		24957	-0-	24957	71918	24954	3	3	9	N	3	3	8			-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
06	18420	X	17121	-0-	-1299	-0-	17121	3			N	-0-					-0-
07	19034	X	16634	-0-	-2400	-0-	16634	3			N	-0-					-0-
08	18631	X	13850	-0-	-4781	-0-	13850	3			N	-0-					-0-
09	0		13857	-0-	13857	13857	13857	3			N	-0-					-0-
10	0		14840	-0-	14840	28697	14840	3			N	-0-					-0-
11	0		13116	-0-	13116	41813	13116	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
06	34890	X	21843	-0-	-13047	-0-	60	1	21783	3	N	-0-					-0-
07	29419	X	22271	-0-	-7148	-0-	67	1	22204	3	N	-0-					-0-
08	23927	X	23927	-0-	-0-	-0-	11	1	23916	3	N	-0-					-0-
09	0		12877	-0-	12877	12877	190	1	12687	3	N	-0-					-0-
10	0		73423	-0-	73423	86300	1998	1	71425	3	N	-0-					-0-
11	0		87430	-0-	87430	173730	1105	1	86325	3	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
06	63330	X	56645	-0-	-6685	-0-	156	1	56489	3	N	-0-					-0-
07	61628	X	55602	-0-	-6026	-0-	168	1	55432	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	61473	X	53829	-0-	-7644	-0-	26	1	53803	3	N	-0-					-0-
09	57570	X	23846	-0-	-33724	-0-	352	1	23494	3	N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		120926	-0-	120926	120926	1529	1	119388	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									

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
06	11940	X	11799	-0-	-141	-0-	11799	3			N	-0-					-0-
07	12214	X	11417	-0-	-797	-0-	11417	3			N	-0-					-0-
08	12214	X	10870	-0-	-1344	-0-	10870	3			N	-0-					-0-
09	0		10400	-0-	10400	10400	10400	3			N	-0-					-0-
10	0		10360	-0-	10360	20760	10360	3			N	-0-					-0-
11	0		10389	-0-	10389	31149	10389	3			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
06	24054	X	24054	-0-	-0-	-0-	24054	3			N	-0-					-0-
07	24610	X	24610	-0-	-0-	-0-	24610	3			N	-0-					-0-
08	26000	X	26000	-0-	-0-	-0-	26000	3			N	-0-					-0-
09	0		24009	-0-	24009	24009	24009	3			N	-0-					-0-
10	0		23773	-0-	23773	47782	23773	3			N	-0-					-0-
11	0		22108	-0-	22108	69890	22108	3			N	-0-					-0-

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
06	42540	X	35104	-0-	-7436	-0-	35104	3			N	-0-					-0-
07	42408	X	36961	-0-	-5447	-0-	36961	3			N	-0-					-0-
08	40982	X	31727	-0-	-9255	-0-	31727	3			N	-0-					-0-
09	0		28227	-0-	28227	28227	28227	3			N	-0-					-0-
10	0		34165	-0-	34165	62392	34165	3			N	-0-					-0-
11	0		27743	-0-	27743	90135	27743	3			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
06	78720	X	66564	-0-	-12156	-0-	66538	3	26	9	N	24					172
07	81344	X	62973	-0-	-18371	-0-	62955	3	18	9	N	16					188
08	81344	X	59471	-0-	-21873	-0-	59453	3	18	9	N	16	177	1			27
09	0		59462	-0-	59462	59462	59453	3	9	9	N	8					35
10	0		54275	-0-	54275	113737	54256	3	19	9	N	17					52
11	0		50963	-0-	50963	164700	50957	3	6	9	N	5					57

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	2	1	193	2	N	-0-					-0-
							746	3									
07	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	4	1	354	2	N	-0-					-0-
							1350	3									
08	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	248	2	968	3	N	-0-					-0-
09	0		1172	-0-	1172	1172	14	1	234	2	N	-0-					-0-
							924	3									
10	0		1439	-0-	1439	2611	31	1	285	2	N	-0-					-0-
							1123	3									
11	0		1665	-0-	1665	4276	17	1	335	2	N	-0-					-0-
							1313	3									

FURRH "H" WELL #: 2H RRCID -> 285076 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10972 - 19540

06	94080	X	77693	-0-	-16387	-0-	77693	2			N	-0-					34
07	93310	X	77012	-0-	-16298	-0-	77012	2			N	-0-					34
08	89559	X	72684	-0-	-16875	-0-	72684	2			N	-0-					34
09	0		67892	-0-	67892	67892	67892	2			N	-0-					34
10	0		67342	-0-	67342	135234	67342	2			N	-0-					34
11	0		62225	-0-	62225	197459	62225	2			N	-0-					34

FURRH "H" WELL #: 3H RRCID -> 285279 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10920 PERF.11233 - 19516

06	99090	X	79840	-0-	-19250	-0-	79840	2			N	-0-					34
07	97650	X	79250	-0-	-18400	-0-	79250	2			N	-0-					34
08	93155	X	74775	-0-	-18380	-0-	74775	2			N	-0-					34
09	83790	X	70133	-0-	-13657	-0-	70133	2			N	-0-					34
10	0		68700	-0-	68700	68700	68700	2			N	-0-					34
11	0		62777	-0-	62777	131477	62777	2			N	-0-					34

MARGIE-PERRY WELL #: 9H RRCID -> 285298 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11396 - 18806

06	63870	X	55836	-0-	-8034	-0-	55836	3			N	-0-					-0-
07	64201	X	55750	-0-	-8451	-0-	4261	1	51489	3	N	-0-					-0-
08	62031	X	53504	-0-	-8527	-0-	18507	1	34997	3	N	-0-					-0-
09	0		55630	-0-	55630	55630	4976	1	50654	3	N	-0-					-0-
10	0		45380	-0-	45380	101010	45380	3			N	-0-					-0-
11	0		47184	-0-	47184	148194	47184	3			N	-0-					-0-

MARGIE-PERRY WELL #: 10H RRCID -> 285498 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 11142 PERF.11450 - 16654

06	47250	X	40297	-0-	-6953	-0-	40297	3			N	-0-					-0-
07	47399	X	39945	-0-	-7454	-0-	3053	1	36892	3	N	-0-					-0-
08	45539	X	38007	-0-	-7532	-0-	13147	1	24860	3	N	-0-					-0-
09	0		40092	-0-	40092	40092	3586	1	36506	3	N	-0-					-0-
10	0		35438	-0-	35438	75530	35438	3			N	-0-					-0-
11	0		34360	-0-	34360	109890	34360	3			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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26549	X	26549	-0-	-0-	-0-	73	1	26476	3	N	-0-					-0-
07	26170	X	26170	-0-	-0-	-0-	79	1	26089	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	25637	X	25637	-0-	-0-	-0-	12	1	25625	3	N	-0-					-0-
09	0		27142	-0-	27142	27142	401	1	26740	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	0		30231	-0-	30231	57373	823	1	29405	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	0		30133	-0-	30133	87506	381	1	29748	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60963	X	60963	-0-	-0-	-0-	168	1	60795	3	N	-0-					-0-
07	59723	X	59723	-0-	-0-	-0-	181	1	59536	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
08	37457	X	37457	-0-	-0-	-0-	18	1	37439	3	N	-0-					-0-
09	0		22185	-0-	22185	22185	328	1	21857	3	N	-0-					-0-
10	0		16827	-0-	16827	39012	458	1	16369	3	N	-0-					-0-
11	0		5991	-0-	5991	45003	76	1	5915	3	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	52470	X	46757	-0-	-5713	-0-	46757	3			Y	-0-					85
07	52111	X	46067	-0-	-6044	-0-	46067	3			Y	-0-					85
08	46255	X	46255	-0-	-0-	-0-	46255	3			Y	-0-					85
09	42625	X	42625	-0-	-0-	-0-	42625	3			Y	-0-					85
10	0		43494	-0-	43494	43494	43494	3			Y	-0-					85
11	0		42379	-0-	42379	85873	42379	3			Y	-0-					85

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	57420	X	48971	-0-	-8449	-0-	48971	3			Y	-0-					92
07	55149	X	48237	-0-	-6912	-0-	48237	3			Y	-0-					92
08	48329	X	48329	-0-	-0-	-0-	48329	3			Y	-0-					92
09	0		44633	-0-	44633	44633	44633	3			Y	-0-					92
10	0		45446	-0-	45446	90079	45446	3			Y	-0-					92
11	0		44428	-0-	44428	134507	44428	3			Y	-0-					92

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	76050	X	65848	-0-	-10202	-0-	181	1	65667	3	N	-0-					-0-
07	74617	X	64496	-0-	-10121	-0-	195	1	64300	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	73470	X	63058	-0-	-10412	-0-	30	1	63028	3	N	-0-					-0-
09	0		57001	-0-	57001	57001	842	1	56159	3	N	-0-					-0-
10	0		70905	-0-	70905	127906	1930	1	68973	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	0		63629	-0-	63629	191535	804	1	62823	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	65550	X	59373	-0-	-6177	-0-	164	1	59209	3	N	-0-					-0-
07	65038	X	58433	-0-	-6605	-0-	177	1	58253	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	64852	X	58801	-0-	-6051	-0-	28	1	58773	3	N	-0-					-0-
09	61233	X	61233	-0-	-0-	-0-	904	1	60328	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	0		58638	-0-	58638	58638	1596	1	57039	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	0		53530	-0-	53530	112168	677	1	52850	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

SWIFT WSL 'H' WELL #: 1H RRCID -> 287066 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10915 - 21597

06	161850	X	123206	-0-	-38644	-0-	123206	2			N	-0-					12
07	161417	X	123340	-0-	-38077	-0-	123340	2			N	-0-					12
08	158224	X	114673	-0-	-43551	-0-	114673	2			N	-0-					12
09	130650	X	109864	-0-	-20786	-0-	109864	2			N	-0-					12
10	0		110666	-0-	110666	110666	110666	2			N	-0-					12
11	0		102800	-0-	102800	213466	102800	2			N	-0-					12

LACY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287078 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11350 - 19354

06	75420	X	67256	-0-	-8164	-0-	185	1	67071	3	N	-0-					-0-
07	74555	X	66445	-0-	-8110	-0-	201	1	66240	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	73997	X	62135	-0-	-11862	-0-	30	1	62105	3	N	-0-					-0-
09	0		61051	-0-	61051	61051	902	1	60148	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	0		81391	-0-	81391	142442	2215	1	79169	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
11	0		72754	-0-	72754	215196	920	1	71828	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									

SWIFT WSL 'H' WELL #: 2H RRCID -> 287103 COMPL. DATE 04/29/2022 TOTAL DEPTH 10874 PERF.11070 - 22389

06	154290	X	118533	-0-	-35757	-0-	118533	2			N	-0-					10
07	148304	X	118003	-0-	-30301	-0-	118003	2			N	-0-					10
08	145390	X	110362	-0-	-35028	-0-	110362	2			N	-0-					10
09	0		107030	-0-	107030	107030	107030	2			N	-0-					10
10	0		105857	-0-	105857	212887	105857	2			N	-0-					10
11	0		98183	-0-	98183	311070	98183	2			N	-0-					10

WESTMORELAND-LANCASTER WELL #: 5H RRCID -> 287370 COMPL. DATE 11/04/2021 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11610 - 20496

06	68310	X	60764	-0-	-7546	-0-	60733	3	31	9	N	28	28	8			-0-
07	69347	X	60671	-0-	-8676	-0-	4633	1	55984	3	N	49	49	8			-0-
							54	9									
08	67735	X	56300	-0-	-11435	-0-	19471	1	36819	3	N	9	1	1	7	8	1
							10	9									
09	62640	X	61710	-0-	-930	-0-	5520	1	56190	3	N	-0-	1	1			-0-
10	0		50293	-0-	50293	50293	50293	3			N	-0-					-0-
11	0		50008	-0-	50008	100301	49996	3	12	9	N	11	11	8			-0-

BENTLEY FURRH "H" WELL #: 2H RRCID -> 287913 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11150 - 21466

06	181860	X	105274	-0-	-76586	-0-	105274	2			N	-0-					50
07	160611	X	94150	-0-	-66461	-0-	94150	2			N	-0-					50
08	141422	X	93326	-0-	-48096	-0-	93326	2			N	-0-					50
09	124680	X	86457	-0-	-38223	-0-	86457	2			N	-0-					50
10	0		85415	-0-	85415	85415	85415	2			N	-0-					50
11	0		80670	-0-	80670	166085	80670	2			N	-0-					50

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WESTMORELAND-LANCASTER WELL #: 6H RRCID -> 287977 COMPL. DATE 11/04/2021 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11389 - 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
06	79410	X	69873	-0-	-9537	-0-	69834	3	39	9	N	35	35	8			-0-
07	80290	X	69648	-0-	-10642	-0-	5318	1	64262	3	N	62	62	8			-0-
							68	9									
08	78244	X	62895	-0-	-15349	-0-	21751	1	41132	3	N	11	1	1	9	8	1
							12	9									
09	71970	X	70135	-0-	-1835	-0-	6274	1	63861	3	N	-0-	1	1			-0-
10	0		54924	-0-	54924	54924	54924	3			N	-0-					-0-
11	0		57385	-0-	57385	112309	57368	3	17	9	N	15	15	8			-0-

BROWN-GIBSON WELL #: 1H RRCID -> 288226 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 11335 PERF.11597 - 21600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	122670	X	29901	-0-	-92769	-0-	69	1	4765	2	N	-0-					-0-
							25067	3									
07	126759	X	111504	-0-	-15255	-0-	283	1	18014	2	N	-0-					-0-
							93207	3									
08	302193	X	302193	-0-	-0-	-0-	122	1	47924	2	N	-0-					-0-
							254147	3									
09	0		282514	-0-	282514	282514	3524	1	43842	2	N	-0-					-0-
							235148	3									
10	0		203198	-0-	203198	485712	4680	1	31265	2	N	-0-					-0-
							167253	3									
11	0		127073	-0-	127073	612785	1355	1	19901	2	N	-0-					-0-
							105817	3									

BO FURRH - W. K. FURRH WELL #: 1H RRCID -> 288235 COMPL. DATE 07/08/2022 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11215 - 20760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	170880	X	143048	-0-	-27832	-0-	394	1	142654	3	N	-0-					-0-
07	168113	X	126407	-0-	-41706	-0-	383	1	126024	3	N	-0-					-0-
08	165230	X	125612	-0-	-39618	-0-	60	1	125552	3	N	-0-					-0-
09	0		67259	-0-	67259	67259	993	1	66266	3	N	-0-					-0-
10	0		164348	-0-	164348	231607	4473	1	159875	3	N	-0-					-0-
11	0		154737	-0-	154737	386344	1956	1	152781	3	N	-0-					-0-

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
06	79508	X	79508	-0-	-0-	-0-	79508	3			N	-0-					-0-
07	79777	X	79777	-0-	-0-	-0-	79777	3			N	-0-					-0-
08	77778	X	77778	-0-	-0-	-0-	182	1	77596	3	N	-0-					-0-
09	73370	X	73370	-0-	-0-	-0-	429	1	72941	3	N	-0-					-0-
10	0		73256	-0-	73256	73256	216	1	73040	3	N	-0-					-0-
11	0		69139	-0-	69139	142395	69139	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
06	82080	X	75482	-0-	-6598	-0-	75482	3			N	-0-					-0-
07	84816	X	75947	-0-	-8869	-0-	75947	3			N	-0-					-0-
08	84599	X	73873	-0-	-10726	-0-	173	1	73700	3	N	-0-					-0-
09	0		69991	-0-	69991	69991	409	1	69582	3	N	-0-					-0-
10	0		69895	-0-	69895	139886	206	1	69689	3	N	-0-					-0-
11	0		66152	-0-	66152	206038	66152	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
06	227940	X	93202	-0-	-134738	-0-	93202	2			N	-0-					55
07	154628	X	85961	-0-	-68667	-0-	85961	2			N	-0-					55
08	126449	X	86893	-0-	-39556	-0-	86893	2			N	-0-					55
09	109080	X	78848	-0-	-30232	-0-	78848	2			N	-0-					55
10	0		78783	-0-	78783	78783	78783	2			N	-0-					55
11	0		74070	-0-	74070	152853	74070	2			N	-0-					55

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
06	108120	X	53750	-0-	-54370	-0-	53750	2			N	-0-					-0-
07	107260	X	88890	-0-	-18370	-0-	88890	2			N	-0-					-0-
08	94023	X	71216	-0-	-22807	-0-	71216	2			N	-0-					-0-
09	90990	X	58723	-0-	-32267	-0-	58723	2			N	-0-					-0-
10	90830	X	88547	-0-	-2283	-0-	88547	2			N	-0-					-0-
*11	86010	X	76728	-0-	-9282	-0-	76728	2			N	-0-					-0-

BROWN-GIBSON WELL #: 2H RRCID -> 288842 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11508 - 21417

06	111000	X	27134	-0-	-83866	-0-	63	1	4344	2	N	-0-					-0-
							22727	3									
07	133216	X	133216	-0-	-0-	-0-	338	1	21622	2	N	-0-					-0-
							111256	3									
08	304634	X	304634	-0-	-0-	-0-	123	1	48538	2	N	-0-					-0-
							255973	3									
09	0		192988	-0-	192988	192988	2405	1	30090	2	N	-0-					-0-
							160493	3									
10	0		153828	-0-	153828	346816	3540	1	23780	2	N	-0-					-0-
							126508	3									
11	0		153207	-0-	153207	500023	1632	1	24107	2	N	-0-					-0-
							127468	3									

ABERCROMBIE VINCENT 'H' WELL #: 6H RRCID -> 289154 COMPL. DATE 03/18/2022 TOTAL DEPTH 10777 PERF.11009 - 21796

06	135690	X	89895	-0-	-45795	-0-	89895	2			N	-0-					-0-
07	142059	X	142059	-0-	-0-	-0-	142059	2			N	-0-					-0-
08	119226	X	102530	-0-	-16696	-0-	102530	2			N	-0-					-0-
09	114870	X	70992	-0-	-43878	-0-	70992	2			N	-0-					-0-
10	142073	X	89166	-0-	-52907	-0-	89166	2			N	-0-					-0-
*11	137490	X	111612	-0-	-25878	-0-	111612	2			N	-0-					-0-

MASSINGALE GREEN 'H' WELL #: 1H RRCID -> 289718 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11103 - 18009

06	210120	X	151753	-0-	-58367	-0-	151753	2			N	-0-					-0-
07	201128	X	171832	-0-	-29296	-0-	171832	2			N	-0-					-0-
08	186620	X	151778	-0-	-34842	-0-	151778	2			N	-0-					-0-
09	0		139721	-0-	139721	139721	139721	2			N	-0-					-0-
10	0		133989	-0-	133989	273710	133989	2			N	-0-					-0-
11	0		120588	-0-	120588	394298	120588	2			N	-0-					-0-

MASSINGALE HINSON A WELL #: 1H RRCID -> 289719 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11081 - 18366

06	151110	X	125220	-0-	-25890	-0-	125220	2			N	-0-					-0-
07	147250	X	113545	-0-	-33705	-0-	113545	2			N	-0-					-0-
08	138632	X	105641	-0-	-32991	-0-	105641	2			N	-0-					-0-
09	0		100398	-0-	100398	100398	100398	2			N	-0-					-0-
10	0		98399	-0-	98399	198797	98399	2			N	-0-					-0-
11	0		88745	-0-	88745	287542	88745	2			N	-0-					-0-

MASSINGALE MO 'H' WELL #: 1H RRCID -> 289785 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10989 - 18766

06	258900	X	220512	-0-	-38388	-0-	220512	2			N	-0-					-0-
07	250418	X	207151	-0-	-43267	-0-	207151	2			N	-0-					-0-
08	233182	X	182971	-0-	-50211	-0-	182971	2			N	-0-					-0-
09	220500	X	169211	-0-	-51289	-0-	169211	2			N	-0-					-0-
10	0		164113	-0-	164113	164113	164113	2			N	-0-					-0-
11	0		147402	-0-	147402	311515	147402	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
06	294930	X	197184	-0-	-97746	-0-	197184	2			N	-0-					-0-
07	299507	X	299507	-0-	-0-	-0-	299507	2			N	-0-					-0-
08	264709	X	248088	-0-	-16621	-0-	248088	2			N	-0-					-0-
09	0		221345	-0-	221345	221345	221345	2			N	-0-					-0-
10	0		202756	-0-	202756	424101	202756	2			N	-0-					-0-
11	0		179627	-0-	179627	603728	179627	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
06	334860	X	177437	-0-	-157423	-0-	177437	2			N	-0-					-0-
07	319672	X	248263	-0-	-71409	-0-	248263	2			N	-0-					-0-
08	299150	X	206502	-0-	-92648	-0-	206502	2			N	-0-					-0-
09	0		182398	-0-	182398	182398	182398	2			N	-0-					-0-
10	0		168245	-0-	168245	350643	168245	2			N	-0-					-0-
11	0		150209	-0-	150209	500852	150209	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
06	290010	X	195553	-0-	-94457	-0-	195553	2			N	-0-					-0-
07	274474	X	190074	-0-	-84400	-0-	190074	2			N	-0-					-0-
08	256587	X	179647	-0-	-76940	-0-	179647	2			N	-0-					-0-
09	0		165187	-0-	165187	165187	165187	2			N	-0-					-0-
10	0		9797	-0-	9797	174984	9797	2			N	-0-					-0-
11	0		205957	-0-	205957	380941	205957	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
06	289020	X	196473	-0-	-92547	-0-	196473	2			N	-0-					-0-
07	275435	X	190334	-0-	-85101	-0-	190334	2			N	-0-					-0-
08	255626	X	179504	-0-	-76122	-0-	179504	2			N	-0-					-0-
09	0		165333	-0-	165333	165333	165333	2			N	-0-					-0-
10	0		6513	-0-	6513	171846	6513	2			N	-0-					-0-
11	0		231805	-0-	231805	403651	231805	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
06	470700	X	329094	-0-	-141606	-0-	907	1	328187	3	N	-0-					-0-
07	445687	X	310618	-0-	-135069	-0-	940	1	309667	3	N	10	10	8			-0-
							11	9									
08	416888	X	285856	-0-	-131032	-0-	137	1	285719	3	N	-0-					-0-
09	0		282443	-0-	282443	282443	4171	1	278268	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
10	0		291789	-0-	291789	574232	7942	1	283834	3	N	12	12	8			-0-
							13	9									
11	0		267170	-0-	267170	841402	3378	1	263779	3	N	12	12	8			-0-
							13	9									

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
06	281220	X	206702	-0-	-74518	-0-	570	1	206132	3	N	-0-					-0-
07	274381	X	195555	-0-	-78826	-0-	592	1	194950	3	N	12	12	8			-0-
							13	9									
08	252588	X	184612	-0-	-67976	-0-	88	1	184524	3	N	-0-					-0-
09	0		181455	-0-	181455	181455	2679	1	178772	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
10	0		184968	-0-	184968	366423	5034	1	179920	3	N	13	13	8			-0-
							14	9									
11	0		170853	-0-	170853	537276	2160	1	168678	3	N	14	14	8			-0-
							15	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ABERCROMBIE ABNEY 'H' WELL #: 1H RRCID -> 290943 COMPL. DATE 05/20/2021 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10903 - 19402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	322740	X	215964	-0-	-106776	-0-	215964	2			N	-0-					-0-
07	301351	X	207760	-0-	-93591	-0-	207760	2			N	-0-					-0-
08	278969	X	192180	-0-	-86789	-0-	192180	2			N	-0-					-0-
09	0		180841	-0-	180841	180841	180841	2			N	-0-					-0-
10	0		175410	-0-	175410	356251	175410	2			N	-0-					-0-
11	0		159982	-0-	159982	516233	159982	2			N	-0-					-0-

ABERCROMBIE VINCENT 'H' WELL #: 1H RRCID -> 290944 COMPL. DATE 05/20/2021 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11389 - 21317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	394560	X	237995	-0-	-156565	-0-	237995	2			N	-0-					-0-
07	356841	X	227952	-0-	-128889	-0-	227952	2			N	-0-					-0-
08	324756	X	207265	-0-	-117491	-0-	207265	2			N	-0-					-0-
09	0		192442	-0-	192442	192442	192442	2			N	-0-					-0-
10	0		183646	-0-	183646	376088	183646	2			N	-0-					-0-
11	0		165814	-0-	165814	541902	165814	2			N	-0-					-0-

ABERCROMBIE VINCENT 'H' WELL #: 2H RRCID -> 290950 COMPL. DATE 05/22/2021 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11152 - 21088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	292740	X	185870	-0-	-106870	-0-	185870	2			N	-0-					-0-
07	276179	X	194909	-0-	-81270	-0-	194909	2			N	-0-					-0-
08	251906	X	177070	-0-	-74836	-0-	177070	2			N	-0-					-0-
09	225390	X	175922	-0-	-49468	-0-	175922	2			N	-0-					-0-
10	219976	X	170043	-0-	-49933	-0-	170043	2			N	-0-					-0-
*11	188610	X	164120	-0-	-24490	-0-	164120	2			N	-0-					-0-

ABERCROMBIE VINCENT 'H' WELL #: 3H RRCID -> 290962 COMPL. DATE 05/22/2021 TOTAL DEPTH 10972 PERF.11223 - 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
06	360900	X	216281	-0-	-144619	-0-	216281	2			N	-0-					-0-
07	335358	X	229937	-0-	-105421	-0-	229937	2			N	-0-					-0-
08	306590	X	206178	-0-	-100412	-0-	206178	2			N	-0-					-0-
09	275280	X	195863	-0-	-79417	-0-	195863	2			N	-0-					-0-
10	261671	X	185885	-0-	-75786	-0-	185885	2			N	-0-					-0-
*11	222510	X	171494	-0-	-51016	-0-	171494	2			N	-0-					-0-

ABERCROMBIE VINCENT 'H' WELL #: 4H RRCID -> 291003 COMPL. DATE 05/22/2021 TOTAL DEPTH 10809 PERF.11127 - 22515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	287850	X	139543	-0-	-148307	-0-	139543	2			N	-0-					-0-
07	273203	X	193036	-0-	-80167	-0-	193036	2			N	-0-					-0-
08	253580	X	156438	-0-	-97142	-0-	156438	2			N	-0-					-0-
09	228300	X	172665	-0-	-55635	-0-	172665	2			N	-0-					-0-
10	219511	X	181264	-0-	-38247	-0-	181264	2			N	-0-					-0-
*11	186810	X	158496	-0-	-28314	-0-	158496	2			N	-0-					-0-

MASSINGALE HINSON B WELL #: 2H RRCID -> 291483 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11067 - 18590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	274170	X	194594	-0-	-79576	-0-	194594	2			N	-0-					-0-
07	263779	X	184328	-0-	-79451	-0-	184328	2			N	-0-					-0-
08	244590	X	168831	-0-	-75759	-0-	168831	2			N	-0-					-0-
09	0		159814	-0-	159814	159814	159814	2			N	-0-					-0-
10	0		155145	-0-	155145	314959	155145	2			N	-0-					-0-
11	0		138300	-0-	138300	453259	138300	2			N	-0-					-0-

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
06	374250	X	249803	-0-	-124447	-0-	249803	2			N	-0-					-0-
07	356748	X	236286	-0-	-120462	-0-	236286	2			N	-0-					-0-
08	325097	X	217420	-0-	-107677	-0-	217420	2			N	-0-					-0-
09	0		203562	-0-	203562	203562	203562	2			N	-0-					-0-
10	0		197508	-0-	197508	401070	197508	2			N	-0-					-0-
11	0		174714	-0-	174714	575784	174714	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 #: 6H RRCID -> 291498 COMPL. DATE 01/09/2022 TOTAL DEPTH 10589 PERF.11190 - 19974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	371610	X	282017	-0-	-89593	-0-	282017	3			N	-0-			-0-
07	383997	X	276101	-0-	-107896	-0-	276101	3			N	-0-			-0-
08	363568	X	261410	-0-	-102158	-0-	611	1	260799	3	N	-0-			-0-
09	0		240451	-0-	240451	240451	1405	1	239046	3	N	-0-			-0-
10	0		229508	-0-	229508	469959	676	1	228832	3	N	-0-			-0-
11	0		204718	-0-	204718	674677	204718	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 291499 COMPL. DATE 01/07/2022 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10987 - 20464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	376500	X	254653	-0-	-121847	-0-	254653	3			N	-0-			-0-
07	389050	X	293572	-0-	-95478	-0-	293572	3			N	-0-			-0-
08	374945	X	284276	-0-	-90669	-0-	284276	3			N	-0-			-0-
09	0		258303	-0-	258303	258303	258303	3			N	-0-			-0-
10	0		246833	-0-	246833	505136	246833	3			N	-0-			-0-
11	0		213235	-0-	213235	718371	213235	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 291500 COMPL. DATE 01/07/2022 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10839 - 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
06	393810	X	260382	-0-	-133428	-0-	260382	3			N	-0-			-0-
07	406937	X	290131	-0-	-116806	-0-	290131	3			N	-0-			-0-
08	406937	X	297291	-0-	-109646	-0-	297291	3			N	-0-			-0-
09	0		283517	-0-	283517	283517	283517	3			N	-0-			-0-
10	0		261757	-0-	261757	545274	261757	3			N	-0-			-0-
11	0		221018	-0-	221018	766292	221018	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 291501 COMPL. DATE 01/09/2022 TOTAL DEPTH 10498 PERF.11024 - 20030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	334470	X	272157	-0-	-62313	-0-	272157	3			N	-0-			-0-
07	345619	X	256534	-0-	-89085	-0-	256534	3			N	-0-			-0-
08	337745	X	242018	-0-	-95727	-0-	566	1	241452	3	N	-0-			-0-
09	0		222105	-0-	222105	222105	1298	1	220807	3	N	-0-			-0-
10	0		211216	-0-	211216	433321	622	1	210594	3	N	-0-			-0-
11	0		190350	-0-	190350	623671	190350	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 291502 COMPL. DATE 01/07/2022 TOTAL DEPTH 10620 PERF.11190 - 19974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	380670	X	259711	-0-	-120959	-0-	259711	3			N	-0-			-0-
07	393359	X	293959	-0-	-99400	-0-	293959	3			N	-0-			-0-
08	374604	X	261720	-0-	-112884	-0-	261720	3			N	-0-			-0-
09	0		245899	-0-	245899	245899	245899	3			N	-0-			-0-
10	0		256737	-0-	256737	502636	256737	3			N	-0-			-0-
11	0		237557	-0-	237557	740193	237557	3			N	-0-			-0-

MCCLARAN HINSON A WELL #: 1H RRCID -> 291572 COMPL. DATE 09/04/2021 TOTAL DEPTH 11066 PERF.11272 - 19978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	478680	X	302142	-0-	-176538	-0-	302142	2			N	-0-			-0-
07	442804	X	285097	-0-	-157707	-0-	285097	2			N	-0-			-0-
08	399621	X	262326	-0-	-137295	-0-	262326	2			N	-0-			-0-
09	0		245050	-0-	245050	245050	245050	2			N	-0-			-0-
10	0		237673	-0-	237673	482723	237673	2			N	-0-			-0-
11	0		209829	-0-	209829	692552	209829	2			N	-0-			-0-

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
06	353400	X	216092	-0-	-137308	-0-	216092	2			N	-0-			-0-
07	326957	X	204686	-0-	-122271	-0-	204686	2			N	-0-			-0-
08	291741	X	188088	-0-	-103653	-0-	188088	2			N	-0-			-0-
09	0		175211	-0-	175211	175211	175211	2			N	-0-			-0-
10	0		169531	-0-	169531	344742	169531	2			N	-0-			-0-
11	0		150012	-0-	150012	494754	150012	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

DANIEL TP A WELL #: 1H RRCID -> 291992 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10889 - 22431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	447540	X	369950	-0-	-77590	-0-	369950	3			N	-0-					-0-
07	462458	X	361039	-0-	-101419	-0-	361039	3			N	-0-					-0-
08	462458	X	323645	-0-	-138813	-0-	323645	3			N	-0-					-0-
09	429030	X	289989	-0-	-139041	-0-	289989	3			N	-0-					-0-
10	0		281736	-0-	281736	281736	281736	3			N	-0-					-0-
11	0		250701	-0-	250701	532437	250701	3			N	-0-					-0-

DANIEL TP B WELL #: 2H RRCID -> 291993 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10997 - 22220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	361290	X	302099	-0-	-59191	-0-	302099	3			N	-0-					-0-
07	373333	X	306208	-0-	-67125	-0-	306208	3			N	-0-					-0-
08	371349	X	295674	-0-	-75675	-0-	295674	3			N	-0-					-0-
09	0		252865	-0-	252865	252865	252865	3			N	-0-					-0-
10	0		248555	-0-	248555	501420	248555	3			N	-0-					-0-
11	0		220396	-0-	220396	721816	220396	3			N	-0-					-0-

HARRISON LH A WELL #: 1H RRCID -> 292651 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 11196 PERF.11313 - 23550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	819330	X	672373	-0-	-146957	-0-	672373	2			N	-0-					-0-
07	846641	X	648410	-0-	-198231	-0-	648410	2			N	-0-					-0-
08	846641	X	591555	-0-	-255086	-0-	591555	2			N	-0-					-0-
09	0		551915	-0-	551915	551915	551915	2			N	-0-					-0-
10	0		500213	-0-	500213	1052128	500213	2			N	-0-					-0-
11	0		417357	-0-	417357	1469485	417357	2			N	-0-					-0-

HARRISON LH B WELL #: 2H RRCID -> 292652 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 11379 PERF.11649 - 23770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	913710	X	741229	-0-	-172481	-0-	741229	2			N	-0-					-0-
07	944167	X	732691	-0-	-211476	-0-	732691	2			N	-0-					-0-
08	944167	X	702647	-0-	-241520	-0-	702647	2			N	-0-					-0-
09	0		624232	-0-	624232	624232	624232	2			N	-0-					-0-
10	0		622875	-0-	622875	1247107	622875	2			N	-0-					-0-
11	0		549001	-0-	549001	1796108	549001	2			N	-0-					-0-

GEORGE DGH C WELL #: 3H RRCID -> 293108 COMPL. DATE 06/13/2022 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11139 - 19856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		154280	-0-	154280	154280	154280	2			N	-0-					-0-
07	DELQ PR		333906	-0-	333906	488186	333906	2			N	-0-					-0-
08	797883	X	309697	-0-	-488186	-0-	309697	2			N	-0-					-0-
09	0		296128	-0-	296128	296128	296128	2			N	-0-					-0-
10	0		270198	-0-	270198	566326	270198	2			N	-0-					-0-
11	0		227890	-0-	227890	794216	227890	2			N	-0-					-0-

MARSH KB A WELL #: 1H RRCID -> 293124 COMPL. DATE 06/16/2022 TOTAL DEPTH 10794 PERF.11412 - 22636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		190836	-0-	190836	190836	190836	3			N	-0-					-0-
07	769282	X	578446	-0-	-190836	-0-	470	1	577965	3	N	10	10	8			-0-
							11	9									
08	636089	X	544927	-0-	-91162	-0-	261	1	544666	3	N	-0-					-0-
09	615570	X	521728	-0-	-93842	-0-	7704	1	514013	3	N	10	10	8			-0-
							11	9									
10	0		511313	-0-	511313	511313	13916	1	497364	3	N	30	30	8			-0-
							33	9									
11	0		428417	-0-	428417	939730	5416	1	422962	3	N	35	35	8			-0-
							39	9									

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
06	0		226438	-0-	226438	226438	226438	3			N	-0-					-0-
07	938051	X	711613	-0-	-226438	-0-	579	1	711025	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
08	774566	X	705661	-0-	-68905	-0-	338	1	705323	3	N	-0-					-0-
09	0		681185	-0-	681185	681185	10059	1	671119	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
10	0		641908	-0-	641908	1323093	17471	1	624416	3	N	19	19	8			-0-
							21	9									
11	0		535445	-0-	535445	1858538	6769	1	528651	3	N	23	23	8			-0-
							25	9									

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
06	0		177266	-0-	177266	177266	177266	3			N	-0-					-0-
07	769771	X	592505	-0-	-177266	-0-	482	1	592012	3	N	10	10	8			-0-
							11	9									
08	664981	X	599052	-0-	-65929	-0-	287	1	598765	3	N	-0-					-0-
09	0		573115	-0-	573115	573115	8463	1	564641	3	N	10	10	8			-0-
							11	9									
10	0		544454	-0-	544454	1117569	14818	1	529602	3	N	31	31	8			-0-
							34	9									
11	0		440938	-0-	440938	1558507	5574	1	435327	3	N	34	34	8			-0-
							37	9									

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
06	0		251859	-0-	251859	251859	251859	2			N	-0-					-0-
07	884298	X	632439	-0-	-251859	-0-	632439	2			N	-0-					-0-
08	681659	X	599696	-0-	-81963	-0-	599696	2			N	-0-					-0-
09	0		563739	-0-	563739	563739	563739	2			N	-0-					-0-
10	0		511256	-0-	511256	1074995	511256	2			N	-0-					-0-
11	0		427710	-0-	427710	1502705	427710	2			N	-0-					-0-

FURRH HFG WELL #: 1H RRCID -> 293561 COMPL. DATE 06/21/2022 TOTAL DEPTH 11105 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURRH MFG B WELL #: 2H RRCID -> 293562 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 11276 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURRH MFG A WELL #: 1H RRCID -> 293564 COMPL. DATE 08/07/2022 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
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
07		0	72055	-0-	72055	72055	72055	3		N	-0-			-0-
08		0	650320	-0-	650320	722375	650320	3		N	-0-			-0-
09		0	677369	-0-	677369	1399744	677369	3		N	-0-			-0-
10		0	589486	-0-	589486	1989230	589486	3		N	-0-			-0-
11		0	560441	-0-	560441	2549671	560441	3		N	-0-			-0-

CRANE ET AL WELL #: 5H RRCID -> 293599 COMPL. DATE 07/28/2022 TOTAL DEPTH 14457 PERF.14669 - 22193

07		0	82503	-0-	82503	82503	82503	3		N	-0-			-0-
08		0	555565	-0-	555565	638068	555565	3		N	-0-			-0-
*09	1377277	X	739209	-0-	-638068	-0-	739209	3		N	-0-			-0-
10	1120185	X	661388	-0-	-458797	-0-	661388	3		N	-0-			-0-
11	1084050	X	633135	-0-	-450915	-0-	633135	3		N	-0-			-0-

CRANE ET AL WELL #: 4H RRCID -> 293603 COMPL. DATE 07/28/2022 TOTAL DEPTH 14141 PERF.14294 - 21766

07		0	67921	-0-	67921	67921	67921	3		N	-0-			-0-
08		0	945534	-0-	945534	1013455	945534	3		N	-0-			-0-
09		0	681840	-0-	681840	1695295	681840	3		N	-0-			-0-
10		0	749401	-0-	749401	2444696	749401	3		N	-0-			-0-
11		0	584302	-0-	584302	3028998	584302	3		N	-0-			-0-

HERRIN GULLEY AR 'H' WELL #: 1H RRCID -> 293611 COMPL. DATE 05/23/2022 TOTAL DEPTH 11130 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-
09	SHUT IN		37836	-0-	37836	37836	37836	3		N	-0-			-0-
*10	625389	X	587553	-0-	-37836	-0-	587553	3		N	-0-			-0-
*11	571128	X	571128	-0-	-0-	-0-	571128	3		N	-0-			-0-

HERRIN GA 'H' WELL #: 1H RRCID -> 293612 COMPL. DATE 09/26/2022 TOTAL DEPTH 10943 PERF.11185 - 21005

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-
09	SHUT IN		36013	-0-	36013	36013	36013	3		N	-0-			-0-
*10	521203	X	464086	-0-	-57117	-0-	464086	3		N	-0-			-0-
*11	504390	X	395991	-0-	-108399	-0-	395991	3		N	-0-			-0-

HERRIN ABNEY 'H' WELL #: 1H RRCID -> 293614 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 11093 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-
09	SHUT IN		36365	-0-	36365	36365	36365	3		N	-0-			-0-
*10	591169	X	554804	-0-	-36365	-0-	554804	3		N	-0-			-0-
*11	499832	X	499832	-0-	-0-	-0-	499832	3		N	-0-			-0-

HERRIN GULLEY AR 'H' WELL #: 1H RRCID -> 293788 COMPL. DATE 09/26/2022 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11406 - 24210

09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPARKS MCJIMSEY B WELL #: 2H RRCID -> 293828 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11273 - 20763

11		0	238702	-0-	238702	238702	238702	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SPARKS MLT WELL #: 1H RRCID -> 293840 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11490 - 23847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		243770	-0-	243770	243770	243770	3			N	-0-					-0-

HERRIN ABNEY 'H' WELL #: 1H RRCID -> 293873 COMPL. DATE 09/26/2022 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11368 - 21098

09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRATON OPERATING LLC 186717
MITCHELL TRUST GU WELL #: 1A RRCID -> 245169 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11324 - 11482

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248205 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11914 - 12100

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248335 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9106 - 11482

06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	972	2	2	9	Y	2					25
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-					25
08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					25
09	960	N	192	-0-	-768	-0-	188	2	4	9	Y	4					29
10	0		52	-0-	52	52	52	2			Y	-0-					29
11	0		25	-0-	25	77	25	2			Y	-0-					29

MILLER WELL #: 2H RRCID -> 250707 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.12223 - 14574

06	1530	X	1271	-0-	-259	-0-	1271	2			N	-0-					2
07	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					2
08	1147	X	968	-0-	-179	-0-	968	2			N	-0-					2
09	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					2
10	0		1089	-0-	1089	1089	1089	2			N	-0-					2
11	0		1160	-0-	1160	2249	1160	2			N	-0-					2

JOHNSTON, E.C. WELL #: 1 RRCID -> 252010 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 10928

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
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
06	8400	X	3832	-0-	-4568	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	3110	-0-	-5570	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	3509	-0-	-4830	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	3615	-0-	-3885	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	3636	-0-	-2843	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
11	0		3607	-0-	3607	3607	3607	2			N	-0-					-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
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
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 245700 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 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
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	128	2	2	9	N	2					101
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	261	2	1	9	N	1					102
08	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					102
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	342	2	1	9	N	1					103
10	0		519	-0-	519	519	519	2			N	-0-					103
11	0		754	-0-	754	1273	754	2			N	-0-					103

GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 246721 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 6902 - 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
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-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	25	-0-	-95	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	0		19	-0-	19	19	19	2			N	-0-					-0-
11	0		67	-0-	67	86	67	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, T.J. WELL #: 18H RRCID -> 252770 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11561 - 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
06	900	N	871	-0-	-29	-0-	871	2			Y	-0-					2
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					2
08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					2
09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					2
10	0		1275	-0-	1275	1275	1275	2			Y	-0-					2
11	0		1262	-0-	1262	2537	1262	2			Y	-0-					2

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 254872 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11006 - 15402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	30	1	5533	2	N	80					100
							88	9									
07	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	31	1	4408	2	N	-0-					100
08	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	31	1	4806	2	N	6	6	8			100
							7	9									
09	4440	X	2828	-0-	-1612	-0-	30	1	2798	2	N	-0-					100
10	0		4485	-0-	4485	4485	31	1	4454	2	N	-0-					100
11	0		4090	-0-	4090	8575	30	1	4060	2	N	-0-					100

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 245409 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10863 - 20873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BALDWIN WELL #: 14H RRCID -> 254720 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11239 - 15629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	17648	X	17648	-0-	-0-	-0-	17648	2			N	-0-					27
07	18139	X	18139	-0-	-0-	-0-	18139	2			N	-0-					27
08	18067	X	18067	-0-	-0-	-0-	18067	2			N	-0-					27
09	0		19545	-0-	19545	19545	19545	2			N	-0-					27
10	0		22886	-0-	22886	42431	22886	2			N	-0-					27
11	0		20730	-0-	20730	63161	20730	2			N	-0-					27

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
06	12381	X	12381	-0-	-0-	-0-	12381	2			N	-0-					45
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					45
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0		3601	-0-	3601	3601	3579	2	22	9	N	20					65
11	0		13117	-0-	13117	16718	13117	2			N	-0-					65

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
06	29224	X	29224	-0-	-0-	-0-	29224	2			N	-0-			3
07	55583	X	6258	-0-	-49325	-0-	11	1	6247	2	N	-0-			3
08	53692	X	18610	-0-	-35082	-0-	4	1	18606	2	N	-0-			3
09	49620	X	22107	-0-	-27513	-0-	22107	2			N	-0-			3
10	0		111311	-0-	111311	111311	111311	2			N	-0-			3
11	0		110695	-0-	110695	222006	110695	2			N	-0-			3

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
06	36455	X	36455	-0-	-0-	-0-	179	1	36276	2	N	-0-			-0-
07	41284	X	41284	-0-	-0-	-0-	273	1	41011	2	N	-0-			-0-
08	39571	X	39571	-0-	-0-	-0-	973	1	38598	2	N	-0-			-0-
09	0		40623	-0-	40623	40623	40623	2			N	-0-			-0-
10	0		38737	-0-	38737	79360	38737	2			N	-0-			-0-
11	0		35391	-0-	35391	114751	35391	2			N	-0-			-0-

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
06	52497	X	52497	-0-	-0-	-0-	331	1	52166	2	N	-0-			-0-
07	65534	X	51769	-0-	-13765	-0-	51769	2			N	-0-			-0-
08	64325	X	50933	-0-	-13392	-0-	365	1	50568	2	N	-0-			-0-
09	0		51649	-0-	51649	51649	51649	2			N	-0-			-0-
10	0		57909	-0-	57909	109558	57909	2			N	-0-			-0-
11	0		52113	-0-	52113	161671	52113	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
06	81959	X	81959	-0-	-0-	-0-	1827	1	80132	2	N	-0-			-0-
07	103230	X	76605	-0-	-26625	-0-	4831	1	71774	2	N	-0-			-0-
08	98270	X	79503	-0-	-18767	-0-	9080	1	70423	2	N	-0-			-0-
09	0		76239	-0-	76239	76239	76239	2			N	-0-			-0-
10	0		81945	-0-	81945	158184	81945	2			N	-0-			-0-
11	0		73939	-0-	73939	232123	73939	2			N	-0-			-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
06	43333	X	43333	-0-	-0-	-0-	273	1	43060	2	N	-0-			3
07	53103	X	42540	-0-	-10563	-0-	42540	2			N	-0-			3
08	50251	X	42560	-0-	-7691	-0-	305	1	42255	2	N	-0-			3
09	39250	X	39250	-0-	-0-	-0-	39250	2			N	-0-			3
10	0		49637	-0-	49637	49637	49637	2			N	-0-			3
11	0		44895	-0-	44895	94532	44895	2			N	-0-			3

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
06	48520	X	48520	-0-	-0-	-0-	1082	1	47438	2	N	-0-			-0-
07	64728	X	44229	-0-	-20499	-0-	2789	1	41440	2	N	-0-			-0-
08	61442	X	47821	-0-	-13621	-0-	5462	1	42359	2	N	-0-			-0-
09	0		42930	-0-	42930	42930	42930	2			N	-0-			-0-
10	0		55370	-0-	55370	98300	55370	2			N	-0-			-0-
11	0		51991	-0-	51991	150291	51991	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
06	72188	X	72188	-0-	-0-	-0-	72188	2			N	-0-			-0-
07	83886	X	70480	-0-	-13406	-0-	70480	2			N	-0-			-0-
08	80786	X	68393	-0-	-12393	-0-	68393	2			N	-0-			-0-
09	0		65790	-0-	65790	65790	65790	2			N	-0-			-0-
10	0		66066	-0-	66066	131856	66066	2			N	-0-			-0-
11	0		61958	-0-	61958	193814	61958	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	71782	X	71782	-0-	-0-	-0-	71782	2			N	-0-			-0-
07	84382	X	70934	-0-	-13448	-0-	70934	2			N	-0-			-0-
08	81468	X	69802	-0-	-11666	-0-	69802	2			N	-0-			-0-
09	0		65966	-0-	65966	65966	65966	2			N	-0-			-0-
10	0		67713	-0-	67713	133679	67713	2			N	-0-			-0-
11	0		62157	-0-	62157	195836	62157	2			N	-0-			-0-

BOSH-THANOS (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 288577 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11778 - 12749

06	141428	X	141428	-0-	-0-	-0-	141428	2			N	-0-			-0-
07	162905	X	124685	-0-	-38220	-0-	124685	2			N	-0-			-0-
08	154101	X	120078	-0-	-34023	-0-	904	1	119174	2	N	-0-			-0-
09	0		109415	-0-	109415	109415	109415	2			N	-0-			-0-
10	0		113859	-0-	113859	223274	113859	2			N	-0-			-0-
11	0		104274	-0-	104274	327548	104274	2			N	-0-			-0-

BOSH-THANOS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 288601 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11493 - 20650

06	87994	X	87994	-0-	-0-	-0-	87994	2			N	-0-			-0-
07	139283	X	99636	-0-	-39647	-0-	99636	2			N	-0-			-0-
08	131192	X	95815	-0-	-35377	-0-	721	1	95094	2	N	-0-			-0-
09	0		91827	-0-	91827	91827	91827	2			N	-0-			-0-
10	0		101239	-0-	101239	193066	101239	2			N	-0-			-0-
11	0		90588	-0-	90588	283654	90588	2			N	-0-			-0-

BALDWIN-MERCER (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 289791 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11526 - 19820

06	141629	X	141629	-0-	-0-	-0-	596	1	141033	2	N	-0-			-0-
07	182962	X	138093	-0-	-44869	-0-	138093	2			N	-0-			-0-
08	173662	X	136903	-0-	-36759	-0-	1528	1	135375	2	N	-0-			-0-
09	0		125243	-0-	125243	125243	125243	2			N	-0-			-0-
10	0		123269	-0-	123269	248512	123269	2			N	-0-			-0-
11	0		109808	-0-	109808	358320	109808	2			N	-0-			-0-

BALDWIN-MERCER (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 289867 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11231 - 19502

06	119133	X	119133	-0-	-0-	-0-	501	1	118632	2	N	-0-			-0-
07	163339	X	116815	-0-	-46524	-0-	116815	2			N	-0-			-0-
08	152551	X	114110	-0-	-38441	-0-	1274	1	112836	2	N	-0-			-0-
09	0		102678	-0-	102678	102678	102678	2			N	-0-			-0-
10	0		99961	-0-	99961	202639	99961	2			N	-0-			-0-
11	0		83053	-0-	83053	285692	83053	2			N	-0-			-0-

BALDWIN-MERCER (ALLOC) WELL #: 4H RRCID -> 289868 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11176 - 19447

06	143655	X	143655	-0-	-0-	-0-	605	1	143050	2	N	-0-			-0-
07	192014	X	140109	-0-	-51905	-0-	140109	2			N	-0-			-0-
08	180203	X	134566	-0-	-45637	-0-	1502	1	133064	2	N	-0-			-0-
09	0		122158	-0-	122158	122158	122158	2			N	-0-			-0-
10	0		119031	-0-	119031	241189	119031	2			N	-0-			-0-
11	0		106324	-0-	106324	347513	106324	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
EPPS WELL #: 1 RRCID -> 246816 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11409 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC 238737
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
06	81420	X	2424	-0-	-78996	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
07	33511	X	120	-0-	-33391	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	58869	X	229	-0-	-58640	-0-	229	3			N	-0-					-0-
09	0		47597	-0-	47597	47597	47597	3			N	-0-					-0-
10	133573	X	85976	-0-	-47597	-0-	85976	2			N	-0-					-0-
*11	19105	X	19105	-0-	-0-	-0-	19105	2			N	-0-					-0-

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 17 RRCID -> 241417 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9992 - 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
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	2	N	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	14	1	333	2	N	-0-					-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	5	1	221	2	N	-0-					-0-
10	0		140	-0-	140	140	4	1	136	2	N	-0-					-0-
11	0		123	-0-	123	263	1	1	122	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 877 WELL #: 1 RRCID -> 246292 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12648 PERF.13273 - 16038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	896	N	896	-0-	-0-	-0-	14	1	882	2	N	-0-					-0-
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	16	1	903	2	N	-0-					-0-
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	16	1	633	2	N	-0-					-0-
09	900	N	405	-0-	-495	-0-	15	1	390	2	N	-0-					-0-
10	0		257	-0-	257	257	16	1	241	2	N	-0-					-0-
11	0		1141	-0-	1141	1398	14	1	1127	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 164 WELL #: 1 RRCID -> 253436 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13183 - 17072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	15	1	1446	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	16	1	1317	2	N	-0-					-0-
08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	16	1	1409	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	879	-0-	-591	-0-	15	1	864	2	N	-0-					-0-
10	0		489	-0-	489	489	16	1	473	2	N	-0-					-0-
11	0		1326	-0-	1326	1815	15	1	1311	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 619 A WELL #: 1 RRCID -> 253438 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12321 - 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
06	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	13	1	2525	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1869	-0-	-146	-0-	16	1	1853	2	N	-0-					-0-
08	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	16	1	2237	2	N	-0-					-0-
09	2550	N	554	-0-	-1996	-0-	15	1	539	2	N	-0-					-0-
10	0		2016	-0-	2016	2016	16	1	2000	2	N	-0-					-0-
11	0		401	-0-	401	2417	15	1	386	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7170	X	6387	-0-	-783	-0-	12	1	6375	2	N	-0-			-0-
07	7409	X	6684	-0-	-725	-0-	13	1	6671	2	N	-0-			-0-
08	7409	X	6242	-0-	-1167	-0-	14	1	6228	2	N	-0-			-0-
09	7020	X	4058	-0-	-2962	-0-	10	1	4048	2	N	-0-			-0-
10	0		3814	-0-	3814	3814	4	1	3810	2	N	-0-			-0-
11	0		9181	-0-	9181	12995	13	1	9168	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 257 A WELL #: 1 RRCID -> 254917 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12969 PERF.12980 - 17708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4050	X	3282	-0-	-768	-0-	7	1	3275	2	N	-0-			-0-
07	4185	X	3317	-0-	-868	-0-	5	1	3312	2	N	-0-			-0-
08	3720	X	3083	-0-	-637	-0-	6	1	3077	2	N	-0-			-0-
09	3540	X	3143	-0-	-397	-0-	4	1	3139	2	N	-0-			-0-
10	0		3251	-0-	3251	3251	5	1	3246	2	N	-0-			-0-
11	0		2898	-0-	2898	6149	4	1	2894	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 620 A WELL #: 1 RRCID -> 255464 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12962 - 17030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5190	X	4364	-0-	-826	-0-	14	1	4350	2	N	-0-			-0-
07	4991	X	4162	-0-	-829	-0-	16	1	4146	2	N	-0-			-0-
08	4991	X	4430	-0-	-561	-0-	14	1	4416	2	N	-0-			-0-
09	4710	X	3911	-0-	-799	-0-	15	1	3896	2	N	-0-			-0-
10	0		4187	-0-	4187	4187	14	1	4173	2	N	-0-			-0-
11	0		3957	-0-	3957	8144	14	1	3943	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 257 B WELL #: 1HB RRCID -> 255926 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 12354 PERF.12536 - 16598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	3	1	1619	2	N	-0-			-0-
07	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	4	1	1854	2	N	-0-			-0-
08	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	5	1	1906	2	N	-0-			-0-
09	1620	N	1171	-0-	-449	-0-	3	1	1168	2	N	-0-			-0-
10	0		1407	-0-	1407	1407	3	1	1404	2	N	-0-			-0-
11	0		1890	-0-	1890	3297	5	1	1885	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 589 WELL #: 1 RRCID -> 257958 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13406 - 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
06	3120	X	2808	-0-	-312	-0-	15	1	2793	2	N	-0-			-0-
07	3224	X	2957	-0-	-267	-0-	16	1	2941	2	N	-0-			-0-
08	2976	X	2834	-0-	-142	-0-	16	1	2818	2	N	-0-			-0-
09	2880	X	2363	-0-	-517	-0-	15	1	2348	2	N	-0-			-0-
10	0		2805	-0-	2805	2805	16	1	2789	2	N	-0-			-0-
11	0		2668	-0-	2668	5473	15	1	2653	2	N	-0-			-0-

HALEY SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 258163 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13588 - 17540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	15	1	2644	2	N	-0-			-0-
07	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	16	1	3097	2	N	-0-			-0-
08	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	16	1	3247	2	N	-0-			-0-
09	2670	X	1482	-0-	-1188	-0-	15	1	1467	2	N	-0-			-0-
10	0		2729	-0-	2729	2729	16	1	2713	2	N	-0-			-0-
11	0		2316	-0-	2316	5045	15	1	2301	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 619 B WELL #: 1 RRCID -> 258694 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 12599 PERF.12823 - 16483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	624	N	624	-0-	-0-	-0-	29	1	595	2	N	-0-			-0-
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	31	1	819	2	N	-0-			-0-
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	31	1	766	2	N	-0-			-0-
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	30	1	659	2	N	-0-			-0-
10	0		623	-0-	623	623	31	1	592	2	N	-0-			-0-
11	0		450	-0-	450	1073	28	1	422	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
06	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	7	1	2114	2	N	-0-			-0-
07	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	4	1	2028	2	N	-0-			-0-
08	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	6	1	1816	2	N	-0-			-0-
09	2130	N	1620	-0-	-510	-0-	8	1	1612	2	N	-0-			-0-
10	0		1583	-0-	1583	1583	9	1	1574	2	N	-0-			-0-
11	0		1889	-0-	1889	3472	9	1	1880	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
06	3060	X	1893	-0-	-1167	-0-	9	1	1884	2	N	-0-			22
07	2573	X	1171	-0-	-1402	-0-	9	1	1162	2	N	-0-			22
08	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	11	1	2879	2	N	-0-			22
09	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	11	1	2806	2	N	-0-			22
10	0		2540	-0-	2540	2540	11	1	2529	2	N	-0-			22
11	0		2794	-0-	2794	5334	6	1	2788	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
06	3960	X	3562	-0-	-398	-0-	15	1	3547	2	N	-0-			-0-
07	4092	X	3888	-0-	-204	-0-	15	1	3873	2	N	-0-			-0-
08	3999	X	3744	-0-	-255	-0-	15	1	3729	2	N	-0-			-0-
09	3780	X	3217	-0-	-563	-0-	13	1	3204	2	N	-0-			-0-
10	0		4129	-0-	4129	4129	15	1	4114	2	N	-0-			-0-
11	0		3828	-0-	3828	7957	15	1	3813	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
06	3480	X	2587	-0-	-893	-0-	6	1	2581	2	N	-0-			-0-
07	3596	X	2270	-0-	-1326	-0-	4	1	2266	2	N	-0-			-0-
08	2976	X	2202	-0-	-774	-0-	4	1	2198	2	N	-0-			-0-
09	2580	X	2061	-0-	-519	-0-	4	1	2057	2	N	-0-			-0-
10	0		2104	-0-	2104	2104	4	1	2100	2	N	-0-			-0-
11	0		1991	-0-	1991	4095	4	1	1987	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
06	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	15	1	6541	2	N	-0-			-0-
07	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	16	1	6236	2	N	-0-			-0-
08	6448	X	5333	-0-	-1115	-0-	15	1	5318	2	N	-0-			-0-
09	6570	X	4695	-0-	-1875	-0-	15	1	4680	2	N	-0-			-0-
10	0		4434	-0-	4434	4434	16	1	4418	2	N	-0-			-0-
11	0		932	-0-	932	5366	3	1	929	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
06	2010	X	1527	-0-	-483	-0-	4	1	1523	2	N	-0-			-0-
07	1829	X	1705	-0-	-124	-0-	4	1	1701	2	N	-0-			-0-
08	1829	X	483	-0-	-1346	-0-	1	1	482	2	N	-0-			-0-
09	1530	X	1414	-0-	-116	-0-	2	1	1412	2	N	-0-			-0-
10	0		405	-0-	405	405	405	2			N	-0-			-0-
11	0		1749	-0-	1749	2154	4	1	1745	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
06	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	7	1	3197	2	N	-0-			-0-
07	3100	X	2957	-0-	-143	-0-	5	1	2952	2	N	-0-			-0-
08	3100	X	2841	-0-	-259	-0-	4	1	2837	2	N	-0-			-0-
09	3210	X	2865	-0-	-345	-0-	5	1	2860	2	N	-0-			-0-
10	0		2952	-0-	2952	2952	5	1	2947	2	N	-0-			-0-
11	0		2916	-0-	2916	5868	5	1	2911	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
06	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	15	1	4717	2	N	-0-					-0-
07	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	16	1	4878	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	3867	-0-	-659	-0-	16	1	3851	2	N	-0-					-0-
09	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	14	1	5113	2	N	-0-					-0-
10	0		3652	-0-	3652	3652	16	1	3636	2	N	-0-					-0-
11	0		4874	-0-	4874	8526	15	1	4859	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
06	5310	X	3517	-0-	-1793	-0-	6	1	3511	2	N	-0-					-0-
07	5425	X	3538	-0-	-1887	-0-	6	1	3532	2	N	-0-					-0-
08	4588	X	3565	-0-	-1023	-0-	7	1	3558	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	3169	-0-	-731	-0-	6	1	3163	2	N	-0-					-0-
10	0		3420	-0-	3420	3420	6	1	3414	2	N	-0-					-0-
11	0		3226	-0-	3226	6646	6	1	3220	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
06	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	13	1	4175	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	3823	-0-	-21	-0-	16	1	3807	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	3581	-0-	-170	-0-	16	1	3565	2	N	-0-					-0-
09	4140	X	3449	-0-	-691	-0-	15	1	3434	2	N	-0-					-0-
10	0		3486	-0-	3486	3486	16	1	3470	2	N	-0-					-0-
11	0		3239	-0-	3239	6725	14	1	3225	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
06	2460	X	2285	-0-	-175	-0-	5	1	2280	2	N	-0-					-0-
07	2542	X	2378	-0-	-164	-0-	4	1	2374	2	N	-0-					-0-
08	2542	X	2365	-0-	-177	-0-	4	1	2361	2	N	-0-					-0-
09	2340	X	2200	-0-	-140	-0-	4	1	2196	2	N	-0-					-0-
10	0		2254	-0-	2254	2254	4	1	2250	2	N	-0-					-0-
11	0		2335	-0-	2335	4589	4	1	2331	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
06	2610	X	644	-0-	-1966	-0-	3	1	641	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	746	-0-	-2075	-0-	1	1	745	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	842	-0-	-1979	-0-	1	1	841	2	N	-0-					-0-
09	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	3	1	4439	2	N	-0-					-0-
10	0		2545	-0-	2545	2545	4	1	2541	2	N	-0-					-0-
11	0		1435	-0-	1435	3980	3	1	1432	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
06	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	15	1	2355	2	N	-0-					-0-
07	2542	N	2047	-0-	-495	-0-	16	1	2031	2	N	-0-					-0-
08	2666	N	1920	-0-	-746	-0-	16	1	1904	2	N	-0-					-0-
09	2370	N	1824	-0-	-546	-0-	15	1	1809	2	N	-0-					-0-
10	0		1290	-0-	1290	1290	13	1	1277	2	N	-0-					-0-
11	0		2444	-0-	2444	3734	15	1	2429	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
06	3510	X	3322	-0-	-188	-0-	30	1	3292	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	3308	-0-	-319	-0-	31	1	3277	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	2085	-0-	-1542	-0-	31	1	2054	2	N	-0-					-0-
09	3390	X	3334	-0-	-56	-0-	30	1	3304	2	N	-0-					-0-
10	0		962	-0-	962	962	29	1	933	2	N	-0-					-0-
11	0		3563	-0-	3563	4525	29	1	3534	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
06	2880	X	2878	-0-	-2	-0-	4	1	2874	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	3056	-0-	-509	-0-	4	1	3052	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	3210	-0-	-355	-0-	4	1	3206	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	2432	-0-	-1018	-0-	4	1	2428	2	N	-0-					-0-
10	0		2124	-0-	2124	2124	4	1	2120	2	N	-0-					-0-
11	0		1456	-0-	1456	3580	8	1	1448	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
06	5400	X	4239	-0-	-1161	-0-	9	1	4230	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	3931	-0-	-1184	-0-	9	1	3922	2	N	-0-					-0-
08	5115	X	3825	-0-	-1290	-0-	9	1	3816	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	3137	-0-	-1093	-0-	8	1	3129	2	N	-0-					-0-
10	0		2619	-0-	2619	2619	7	1	2612	2	N	-0-					-0-
11	0		2768	-0-	2768	5387	8	1	2760	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
06	3960	X	3334	-0-	-626	-0-	10	1	3324	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	3362	-0-	-730	-0-	10	1	3352	2	N	-0-					-0-
08	3503	X	932	-0-	-2571	-0-	3	1	929	2	N	-0-					-0-
09	12011	X	12011	-0-	-0-	-0-	10	1	12001	2	N	-0-					-0-
10	0		16778	-0-	16778	16778	15	1	16763	2	N	-0-					-0-
11	0		13991	-0-	13991	30769	14	1	13977	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
06	4470	X	4074	-0-	-396	-0-	10	1	4064	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	4465	-0-	-30	-0-	10	1	4455	2	N	-0-					-0-
08	4495	X	4121	-0-	-374	-0-	10	1	4111	2	N	-0-					-0-
09	4350	X	3948	-0-	-402	-0-	9	1	3939	2	N	-0-					-0-
10	0		4148	-0-	4148	4148	13	1	4135	2	N	-0-					-0-
11	0		3970	-0-	3970	8118	9	1	3961	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
06	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	8	1	2779	2	N	-0-					-0-
07	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	10	1	3094	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	690	-0-	-2255	-0-	2	1	688	2	N	-0-					-0-
09	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	12	1	10277	2	N	-0-					-0-
10	0		9179	-0-	9179	9179	15	1	9164	2	N	-0-					-0-
11	0		7225	-0-	7225	16404	15	1	7210	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
06	1170	N	839	-0-	-331	-0-	7	1	832	2	N	-0-					-0-
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	7	1	1146	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	1162	-0-	-16	-0-	9	1	1153	2	N	-0-					-0-
09	840	N	176	-0-	-664	-0-	3	1	173	2	N	-0-					-0-
10	0		1007	-0-	1007	1007	5	1	1002	2	N	-0-					-0-
11	0		1322	-0-	1322	2329	10	1	1312	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
06	4440	X	4298	-0-	-142	-0-	8	1	4290	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	4426	-0-	-162	-0-	10	1	4416	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	4514	-0-	-43	-0-	8	1	4506	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	4360	-0-	-50	-0-	8	1	4352	2	N	-0-					-0-
10	0		4467	-0-	4467	4467	8	1	4459	2	N	-0-					-0-
11	0		4278	-0-	4278	8745	8	1	4270	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
06	3210	X	2928	-0-	-282	-0-	13	1	2915	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	3007	-0-	-93	-0-	7	1	3000	2	N	-0-					-0-
08	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	8	1	3085	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	1329	-0-	-1611	-0-	13	1	1316	2	N	-0-					-0-
10	0		2421	-0-	2421	2421	13	1	2408	2	N	-0-					-0-
11	0		3546	-0-	3546	5967	7	1	3539	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
06	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	15	1	3020	2	N	-0-					-0-
07	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	16	1	3164	2	N	-0-					-0-
08	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	15	1	2924	2	N	-0-					-0-
09	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	15	1	2589	2	N	-0-					-0-
10	0		2005	-0-	2005	2005	16	1	1989	2	N	-0-					-0-
11	0		2528	-0-	2528	4533	14	1	2514	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
06	3270	X	1439	-0-	-1831	-0-	1	1	1438	2	N	-0-					-0-
07	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	11	1	8778	2	N	-0-					-0-
08	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	12	1	8339	2	N	-0-					-0-
09	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	11	1	6069	2	N	-0-					-0-
10	0		5054	-0-	5054	5054	11	1	5043	2	N	-0-					-0-
11	0		4500	-0-	4500	9554	12	1	4488	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
06	2460	X	2232	-0-	-228	-0-	8	1	2224	2	N	-0-					-0-
07	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3	1	3865	2	N	-0-					-0-
08	19476	X	19476	-0-	-0-	-0-	15	1	19461	2	N	-0-					-0-
09	15605	X	15605	-0-	-0-	-0-	15	1	15590	2	N	-0-					-0-
10	0		11435	-0-	11435	11435	15	1	11420	2	N	-0-					-0-
11	0		7557	-0-	7557	18992	15	1	7542	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
06	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	347	1	5930	2	N	-0-					-0-
07	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	340	1	5263	2	N	-0-					-0-
08	5146	X	4088	-0-	-1058	-0-	360	1	3728	2	N	-0-					-0-
09	4980	X	1616	-0-	-3364	-0-	108	1	1508	2	N	-0-					-0-
10	0		16811	-0-	16811	16811	158	1	16653	2	N	-0-					-0-
11	0		34429	-0-	34429	51240	340	1	34089	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
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	217	N	67	-0-	-150	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	0		82	-0-	82	82	1	1	81	2	N	-0-					-0-
11	0		173	-0-	173	255	173	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
06	2040	X	861	-0-	-1179	-0-	2	1	859	2	N	-0-					-0-
07	2108	X	1127	-0-	-981	-0-	3	1	1124	2	N	-0-					-0-
08	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	4	1	1518	2	N	-0-					-0-
09	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	4	1	1179	2	N	-0-					-0-
10	0		915	-0-	915	915	2	1	913	2	N	-0-					-0-
11	0		790	-0-	790	1705	1	1	789	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
06	3600	X	3049	-0-	-551	-0-	9	1	3040	2	N	-0-			-0-
07	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	10	1	3839	2	N	-0-			-0-
08	3627	X	2517	-0-	-1110	-0-	4	1	2513	2	N	-0-			-0-
09	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	11	1	9031	2	N	-0-			-0-
10	0		8158	-0-	8158	8158	11	1	8147	2	N	-0-			-0-
11	0		6356	-0-	6356	14514	10	1	6346	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
06	2010	X	1696	-0-	-314	-0-	15	1	1681	2	N	-0-			-0-
07	1984	X	1580	-0-	-404	-0-	16	1	1564	2	N	-0-			-0-
08	2015	X	1459	-0-	-556	-0-	16	1	1443	2	N	-0-			-0-
09	1950	X	1524	-0-	-426	-0-	15	1	1509	2	N	-0-			-0-
10	0		1362	-0-	1362	1362	16	1	1346	2	N	-0-			-0-
11	0		1177	-0-	1177	2539	15	1	1162	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
06	2880	X	2820	-0-	-60	-0-	11	1	2809	2	N	-0-			-0-
07	2976	X	2866	-0-	-110	-0-	8	1	2858	2	N	-0-			-0-
08	2976	X	2878	-0-	-98	-0-	10	1	2868	2	N	-0-			-0-
09	2820	X	2679	-0-	-141	-0-	10	1	2669	2	N	-0-			-0-
10	0		2990	-0-	2990	2990	8	1	2982	2	N	-0-			-0-
11	0		2985	-0-	2985	5975	7	1	2978	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
06	2790	X	2383	-0-	-407	-0-	1	1	2382	2	N	-0-			-0-
07	4588	X	2534	-0-	-2054	-0-	2	1	2532	2	N	-0-			-0-
08	4588	X	2458	-0-	-2130	-0-	2	1	2456	2	N	-0-			-0-
09	4440	X	2502	-0-	-1938	-0-	2	1	2500	2	N	-0-			-0-
10	0		2559	-0-	2559	2559	2	1	2557	2	N	-0-			-0-
11	0		2424	-0-	2424	4983	2	1	2422	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
06	3690	X	3389	-0-	-301	-0-	14	1	3375	2	N	-0-			-0-
07	3875	X	2380	-0-	-1495	-0-	3	1	2377	2	N	-0-			-0-
08	11616	X	11616	-0-	-0-	-0-	14	1	11602	2	N	-0-			-0-
09	3840	X	3270	-0-	-570	-0-	7	1	3263	2	N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0		5622	-0-	5622	5622	8	1	5614	2	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
06	2100	N	2058	-0-	-42	-0-	8	1	2050	2	N	-0-			-0-
07	2108	N	1347	-0-	-761	-0-	7	1	1340	2	N	-0-			-0-
08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	7	1	1546	2	N	-0-			-0-
09	2070	N	1530	-0-	-540	-0-	7	1	1523	2	N	-0-			-0-
10	0		1547	-0-	1547	1547	7	1	1540	2	N	-0-			-0-
11	0		1494	-0-	1494	3041	7	1	1487	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
06	3480	X	3300	-0-	-180	-0-	10	1	3290	2	N	-0-			-0-
07	3596	X	2520	-0-	-1076	-0-	8	1	2512	2	N	-0-			-0-
08	3813	X	2662	-0-	-1151	-0-	6	1	2656	2	N	-0-			-0-
09	3690	X	3200	-0-	-490	-0-	10	1	3190	2	N	-0-			-0-
10	0		3377	-0-	3377	3377	10	1	3367	2	N	-0-			-0-
11	0		3354	-0-	3354	6731	10	1	3344	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
06	7650	X	5515	-0-	-2135	-0-	15	1	5500	2	N	-0-			-0-
07	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	16	1	5706	2	N	-0-			-0-
08	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	16	1	5693	2	N	-0-			-0-
09	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	15	1	5636	2	N	-0-			-0-
10	0		5856	-0-	5856	5856	16	1	5840	2	N	-0-			-0-
11	0		5906	-0-	5906	11762	15	1	5891	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
06	11610	X	10588	-0-	-1022	-0-	319	1	10269	2	N	-0-			-0-
07	12028	X	11492	-0-	-536	-0-	358	1	11134	2	N	-0-			-0-
08	12028	X	10741	-0-	-1287	-0-	360	1	10381	2	N	-0-			-0-
09	11640	X	10035	-0-	-1605	-0-	348	1	9687	2	N	-0-			-0-
10	0		10266	-0-	10266	10266	360	1	9906	2	N	-0-			-0-
11	0		9812	-0-	9812	20078	339	1	9473	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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
06	13320	X	12367	-0-	-953	-0-	12	1	12355	2	N	-0-			-0-
07	13764	X	11495	-0-	-2269	-0-	10	1	11485	2	N	-0-			-0-
08	13702	X	10843	-0-	-2859	-0-	10	1	10833	2	N	-0-			-0-
09	12840	X	9892	-0-	-2948	-0-	10	1	9882	2	N	-0-			-0-
10	0		10401	-0-	10401	10401	10	1	10391	2	N	-0-			-0-
11	0		8922	-0-	8922	19323	10	1	8912	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
06	7890	X	4395	-0-	-3495	-0-	325	1	4070	2	N	-0-			-0-
07	7967	X	4357	-0-	-3610	-0-	342	1	4015	2	N	-0-			-0-
08	5735	X	4383	-0-	-1352	-0-	360	1	4023	2	N	-0-			-0-
09	4410	X	4246	-0-	-164	-0-	348	1	3898	2	N	-0-			-0-
10	0		3913	-0-	3913	3913	360	1	3553	2	N	-0-			-0-
11	0		4683	-0-	4683	8596	348	1	4335	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
06	3030	X	2846	-0-	-184	-0-	10	1	2836	2	N	-0-			-0-
07	3131	X	2192	-0-	-939	-0-	10	1	2182	2	N	-0-			-0-
08	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	8	1	3359	2	N	-0-			-0-
09	2970	X	1876	-0-	-1094	-0-	8	1	1868	2	N	-0-			-0-
10	0		703	-0-	703	703	4	1	699	2	N	-0-			-0-
11	0		4368	-0-	4368	5071	10	1	4358	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
06	9600	X	8844	-0-	-756	-0-	15	1	8829	2	N	-0-			-0-
07	9920	X	8584	-0-	-1336	-0-	16	1	8568	2	N	-0-			-0-
08	9052	X	3181	-0-	-5871	-0-	4	1	3177	2	N	-0-			-0-
09	24990	X	24990	-0-	-0-	-0-	10	1	24980	2	N	-0-			-0-
10	0		35186	-0-	35186	35186	15	1	35171	2	N	-0-			-0-
11	0		38390	-0-	38390	73576	14	1	38376	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
06	7110	X	6847	-0-	-263	-0-	10	1	6837	2	N	-0-			-0-
07	7285	X	7004	-0-	-281	-0-	10	1	6994	2	N	-0-			-0-
08	7285	X	6694	-0-	-591	-0-	8	1	6686	2	N	-0-			-0-
09	9940	X	9940	-0-	-0-	-0-	10	1	9930	2	N	-0-			-0-
10	0		10445	-0-	10445	10445	10	1	10435	2	N	-0-			-0-
11	0		9660	-0-	9660	20105	10	1	9650	2	N	-0-			-0-

STEDHAM SU WELL #: 1 H RRCID -> 263662 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

WALKER SU E WELL #: 1H RRCID -> 263723 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 14610 PERF.15673 - 19574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5250	X	5134	-0-	-116	-0-	9	1	5125	2	N	-0-			-0-
07	5363	X	5158	-0-	-205	-0-	10	1	5148	2	N	-0-			-0-
08	5363	X	1282	-0-	-4081	-0-	3	1	1279	2	N	-0-			-0-
09	9080	X	9080	-0-	-0-	-0-	13	1	9067	2	N	-0-			-0-
10	0		6872	-0-	6872	6872	15	1	6857	2	N	-0-			-0-
11	0		5746	-0-	5746	12618	15	1	5731	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER A1 WELL #: 1H RRCID -> 263852 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 13989 PERF.14336 - 19335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	9	1	1524	2	N	-0-			-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
08	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	7	1	2087	2	N	-0-			-0-
09	270	N	247	-0-	-23	-0-	1	1	246	2	N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2610	X	1209	-0-	-1401	-0-	1	1	1208	2	N	-0-			-0-
07	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	6	1	3026	2	N	-0-			-0-
08	2449	X	2439	-0-	-10	-0-	7	1	2432	2	N	-0-			-0-
09	2370	X	1998	-0-	-372	-0-	7	1	1991	2	N	-0-			-0-
10	0		1620	-0-	1620	1620	6	1	1614	2	N	-0-			-0-
11	0		1747	-0-	1747	3367	8	1	1739	2	N	-0-			-0-

GOMEZ SU C WELL #: 1H RRCID -> 264333 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 14967 PERF.15231 - 20161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9360	X	8506	-0-	-854	-0-	6	1	8500	2	N	-0-			-0-
07	9455	X	8782	-0-	-673	-0-	6	1	8776	2	N	-0-			-0-
08	9269	X	8621	-0-	-648	-0-	6	1	8615	2	N	-0-			-0-
09	8730	X	7882	-0-	-848	-0-	11	1	7871	2	N	-0-			-0-
10	0		8662	-0-	8662	8662	14	1	8648	2	N	-0-			-0-
11	0		8948	-0-	8948	17610	14	1	8934	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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6720	X	6360	-0-	-360	-0-	9	1	6351	2	N	-0-					-0-
07	7533	X	6933	-0-	-600	-0-	5	1	6928	2	N	-0-					-0-
08	7533	X	2883	-0-	-4650	-0-	3	1	2880	2	N	-0-					-0-
09	11912	X	11912	-0-	-0-	-0-	7	1	11905	2	N	-0-					-0-
10	0		16483	-0-	16483	16483	15	1	16468	2	N	-0-					-0-
11	0		17264	-0-	17264	33747	15	1	17249	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 8H RRCID -> 264511 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14084 PERF.14610 - 19115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	619	N	619	-0-	-0-	-0-	6	1	613	2	N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	1	1	107	2	N	-0-					-0-
08	2170	N	882	-0-	-1288	-0-	6	1	876	2	N	-0-					-0-
09	630	N	62	-0-	-568	-0-	1	1	61	2	N	-0-					-0-
10	0		55	-0-	55	55	1	1	54	2	N	-0-					-0-
11	0		204	-0-	204	259	1	1	203	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 9HB RRCID -> 264516 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13688 PERF.14135 - 19035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	N	221	-0-	-199	-0-	14	1	207	2	N	-0-					-0-
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	8	1	239	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3734	-0-	634	634	16	1	3718	2	N	-0-					-0-
09	1358	N	724	-0-	-634	-0-	6	1	718	2	N	-0-					-0-
10	0		648	-0-	648	648	9	1	639	2	N	-0-					-0-
11	0		2096	-0-	2096	2744	7	1	2089	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 5HB RRCID -> 264684 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13644 PERF.14060 - 19237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3810	X	1217	-0-	-2593	-0-	4	1	1213	2	N	-0-					-0-
07	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2	1	2665	2	N	-0-					-0-
08	2604	X	1568	-0-	-1036	-0-	1	1	1567	2	N	-0-					-0-
09	1230	X	227	-0-	-1003	-0-	2	1	225	2	N	-0-					-0-
10	0		23	-0-	23	23	1	1	22	2	N	-0-					-0-
11	0		746	-0-	746	769	1	1	745	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 3HB RRCID -> 264685 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13618 PERF.14216 - 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
06	3000	N	6394	-0-	3394	3394	6	1	6388	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	5734	-0-	2634	6028	15	1	5719	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	1880	-0-	-1220	4808	13	1	1867	2	N	-0-					-0-
09	6117	X	1309	-0-	-4808	-0-	11	1	1298	2	N	-0-					-0-
10	0		971	-0-	971	971	11	1	960	2	N	-0-					-0-
11	0		652	-0-	652	1623	7	1	645	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 7HB RRCID -> 264691 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13635 PERF.14135 - 19387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	15	1	2540	2	N	-0-					-0-
07	2356	X	2267	-0-	-89	-0-	16	1	2251	2	N	-0-					-0-
08	2480	X	1192	-0-	-1288	-0-	16	1	1176	2	N	-0-					-0-
09	2550	X	2157	-0-	-393	-0-	13	1	2144	2	N	-0-					-0-
10	0		2483	-0-	2483	2483	16	1	2467	2	N	-0-					-0-
11	0		2787	-0-	2787	5270	15	1	2772	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
06	7770	X	3012	-0-	-4758	-0-	259	1	2753	2	N	-0-			-0-
07	8029	X	2909	-0-	-5120	-0-	179	1	2730	2	N	-0-			-0-
08	3534	X	3395	-0-	-139	-0-	251	1	3144	2	N	-0-			-0-
09	3000	X	2740	-0-	-260	-0-	315	1	2425	2	N	-0-			-0-
10	0		2488	-0-	2488	2488	360	1	2128	2	N	-0-			-0-
11	0		2548	-0-	2548	5036	325	1	2223	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 6H RRCID -> 264950 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14197 PERF.14575 - 19871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6720	X	5338	-0-	-1382	-0-	5	1	5333	2	N	-0-			-0-
07	6014	X	4942	-0-	-1072	-0-	5	1	4937	2	N	-0-			-0-
08	5456	X	4606	-0-	-850	-0-	6	1	4600	2	N	-0-			-0-
09	5340	X	3583	-0-	-1757	-0-	5	1	3578	2	N	-0-			-0-
10	0		2125	-0-	2125	2125	3	1	2122	2	N	-0-			-0-
11	0		6961	-0-	6961	9086	5	1	6956	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 10 RRCID -> 264951 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14380 PERF.14090 - 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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	11	1	2815	2	N	-0-			-0-
07	2883	X	2836	-0-	-47	-0-	10	1	2826	2	N	-0-			-0-
08	3162	X	2826	-0-	-336	-0-	11	1	2815	2	N	-0-			-0-
09	3060	X	2660	-0-	-400	-0-	10	1	2650	2	N	-0-			-0-
10	0		2859	-0-	2859	2859	12	1	2847	2	N	-0-			-0-
11	0		2721	-0-	2721	5580	11	1	2710	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 1 H RRCID -> 265010 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13312 - 19988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5520	X	5003	-0-	-517	-0-	8	1	4995	2	N	-0-			-0-
07	5704	X	4023	-0-	-1681	-0-	6	1	4017	2	N	-0-			-0-
08	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	7	1	5469	2	N	-0-			-0-
09	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	7	1	5665	2	N	-0-			-0-
10	0		4660	-0-	4660	4660	7	1	4653	2	N	-0-			-0-
11	0		6300	-0-	6300	10960	8	1	6292	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 2H RRCID -> 265063 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14025 PERF.14575 - 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
06	4050	X	1363	-0-	-2687	-0-	5	1	1358	2	N	-0-			-0-
07	4185	X	1381	-0-	-2804	-0-	6	1	1375	2	N	-0-			-0-
08	2418	X	1401	-0-	-1017	-0-	6	1	1395	2	N	-0-			-0-
09	1950	X	941	-0-	-1009	-0-	5	1	936	2	N	-0-			-0-
10	0		536	-0-	536	536	2	1	534	2	N	-0-			-0-
11	0		279	-0-	279	815	2	1	277	2	N	-0-			-0-

WALKER SU C WELL #: 1H RRCID -> 265072 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14315 PERF.14734 - 20035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6540	X	5757	-0-	-783	-0-	10	1	5747	2	N	-0-			-0-
07	6417	X	5925	-0-	-492	-0-	5	1	5920	2	N	-0-			-0-
08	6324	X	2425	-0-	-3899	-0-	2	1	2423	2	N	-0-			-0-
09	41267	X	41267	-0-	-0-	-0-	12	1	41255	2	N	-0-			-0-
10	0		66765	-0-	66765	66765	15	1	66750	2	N	-0-			-0-
11	0		62171	-0-	62171	128936	15	1	62156	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
06	7920	X	5853	-0-	-2067	-0-	13	1	5840	2	N	-0-			-0-
07	8184	X	6216	-0-	-1968	-0-	10	1	6206	2	N	-0-			-0-
08	8184	X	7090	-0-	-1094	-0-	15	1	7075	2	N	-0-			-0-
09	7920	X	6479	-0-	-1441	-0-	15	1	6464	2	N	-0-			-0-
10	0		6414	-0-	6414	6414	15	1	6399	2	N	-0-			-0-
11	0		3105	-0-	3105	9519	14	1	3091	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
06	6960	X	5287	-0-	-1673	-0-	10	1	5277	2	N	-0-			-0-
07	7192	X	6434	-0-	-758	-0-	10	1	6424	2	N	-0-			-0-
08	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	15	1	9160	2	N	-0-			-0-
09	7470	X	7399	-0-	-71	-0-	14	1	7385	2	N	-0-			-0-
10	0		6969	-0-	6969	6969	15	1	6954	2	N	-0-			-0-
11	0		7013	-0-	7013	13982	14	1	6999	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
06	5640	X	4427	-0-	-1213	-0-	8	1	4419	2	N	-0-			-0-
07	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	8	1	5827	2	N	-0-			-0-
08	5673	X	4586	-0-	-1087	-0-	6	1	4580	2	N	-0-			-0-
09	5190	X	4147	-0-	-1043	-0-	5	1	4142	2	N	-0-			-0-
10	0		5158	-0-	5158	5158	6	1	5152	2	N	-0-			-0-
11	0		4089	-0-	4089	9247	5	1	4084	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
06	10029	X	10029	-0-	-0-	-0-	15	1	10014	2	N	-0-			-0-
07	9052	X	7605	-0-	-1447	-0-	15	1	7590	2	N	-0-			-0-
08	10106	X	5972	-0-	-4134	-0-	15	1	5957	2	N	-0-			-0-
09	10020	X	4572	-0-	-5448	-0-	14	1	4558	2	N	-0-			-0-
10	0		4785	-0-	4785	4785	14	1	4771	2	N	-0-			-0-
11	0		3829	-0-	3829	8614	13	1	3816	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
06	3540	X	21	-0-	-3519	-0-	1	1	20	2	N	-0-			-0-
07	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-			-0-
08	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-			-0-
09	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-			-0-
10	0		5317	-0-	5317	5317	11	1	5306	2	N	-0-			-0-
11	0		1754	-0-	1754	7071	9	1	1745	2	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
06	16140	X	14519	-0-	-1621	-0-	15	1	14504	2	N	-0-			-0-
07	16678	X	13020	-0-	-3658	-0-	15	1	13005	2	N	-0-			-0-
08	15996	X	12531	-0-	-3465	-0-	14	1	12517	2	N	-0-			-0-
09	15480	X	11809	-0-	-3671	-0-	14	1	11795	2	N	-0-			-0-
10	0		13077	-0-	13077	13077	15	1	13062	2	N	-0-			-0-
11	0		13331	-0-	13331	26408	15	1	13316	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
06	9120	X	9027	-0-	-93	-0-	10	1	9017	2	N	-0-			-0-
07	9765	X	9165	-0-	-600	-0-	13	1	9152	2	N	-0-			-0-
08	9765	X	8812	-0-	-953	-0-	11	1	8801	2	N	-0-			-0-
09	9450	X	7538	-0-	-1912	-0-	14	1	7524	2	N	-0-			-0-
10	0		8531	-0-	8531	8531	14	1	8517	2	N	-0-			-0-
11	0		8125	-0-	8125	16656	12	1	8113	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
06	11010	X	3903	-0-	-7107	-0-	6	1	3897	2	N	-0-			-0-
07	5859	X	3413	-0-	-2446	-0-	3	1	3410	2	N	-0-			-0-
08	4309	X	3298	-0-	-1011	-0-	2	1	3296	2	N	-0-			-0-
09	4170	X	2711	-0-	-1459	-0-	2	1	2709	2	N	-0-			-0-
10	0		8234	-0-	8234	8234	3	1	8231	2	N	-0-			-0-
11	0		24391	-0-	24391	32625	15	1	24376	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A2 WELL #: 1H RRCID -> 273935 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 14857 PERF.14702 - 21028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17310	X	15972	-0-	-1338	-0-	15	1	15957	2	N	-0-			-0-
07	17887	X	14576	-0-	-3311	-0-	15	1	14561	2	N	-0-			-0-
08	17360	X	13948	-0-	-3412	-0-	15	1	13933	2	N	-0-			-0-
09	16320	X	14354	-0-	-1966	-0-	15	1	14339	2	N	-0-			-0-
10	0		14190	-0-	14190	14190	15	1	14175	2	N	-0-			-0-
11	0		15149	-0-	15149	29339	15	1	15134	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW SU WELL #: 1H RRCID -> 274161 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13032 - 19645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7770	X	7288	-0-	-482	-0-	7	1	7281	2	N	-0-			-0-
07	8029	X	7732	-0-	-297	-0-	8	1	7724	2	N	-0-			-0-
08	7812	X	7239	-0-	-573	-0-	8	1	7231	2	N	-0-			-0-
09	7440	X	6874	-0-	-566	-0-	8	1	6866	2	N	-0-			-0-
10	0		7009	-0-	7009	7009	8	1	7001	2	N	-0-			-0-
11	0		6723	-0-	6723	13732	8	1	6715	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 5H RRCID -> 274908 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13536 - 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
06	10020	X	7541	-0-	-2479	-0-	15	1	7526	2	N	-0-			-0-
07	11532	X	9024	-0-	-2508	-0-	16	1	9008	2	N	-0-			-0-
08	11532	X	8343	-0-	-3189	-0-	16	1	8327	2	N	-0-			-0-
09	11160	X	8364	-0-	-2796	-0-	15	1	8349	2	N	-0-			-0-
10	0		8276	-0-	8276	8276	14	1	8262	2	N	-0-			-0-
11	0		8316	-0-	8316	16592	9	1	8307	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 4HB RRCID -> 275217 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12607 PERF.12818 - 19500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8130	X	7204	-0-	-926	-0-	6	1	7198	2	N	-0-			-0-
07	8401	X	7416	-0-	-985	-0-	6	1	7410	2	N	-0-			-0-
08	8401	X	6681	-0-	-1720	-0-	5	1	6676	2	N	-0-			-0-
09	7200	X	6276	-0-	-924	-0-	6	1	6270	2	N	-0-			-0-
10	0		6028	-0-	6028	6028	5	1	6023	2	N	-0-			-0-
11	0		4574	-0-	4574	10602	5	1	4569	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 2HB RRCID -> 275471 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12667 - 19604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	13	1	8424	2	N	-0-			-0-
07	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	13	1	8513	2	N	-0-			-0-
08	8959	X	8211	-0-	-748	-0-	12	1	8199	2	N	-0-			-0-
09	8670	X	7581	-0-	-1089	-0-	11	1	7570	2	N	-0-			-0-
10	0		7121	-0-	7121	7121	9	1	7112	2	N	-0-			-0-
11	0		6563	-0-	6563	13684	8	1	6555	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 3H RRCID -> 275509 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13350 - 19840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15996	X	15996	-0-	-0-	-0-	14	1	15982	2	N	-0-			-0-
07	10726	X	9374	-0-	-1352	-0-	16	1	9358	2	N	-0-			-0-
08	9517	X	7434	-0-	-2083	-0-	16	1	7418	2	N	-0-			-0-
09	10380	X	6995	-0-	-3385	-0-	15	1	6980	2	N	-0-			-0-
10	0		7183	-0-	7183	7183	16	1	7167	2	N	-0-			-0-
11	0		14080	-0-	14080	21263	15	1	14065	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
06	47118	X	47118	-0-	-0-	-0-	15	1	47103	2	N	-0-			-0-
07	44206	X	43180	-0-	-1026	-0-	15	1	43165	2	N	-0-			-0-
08	44206	X	39700	-0-	-4506	-0-	15	1	39685	2	N	-0-			-0-
09	42780	X	34307	-0-	-8473	-0-	15	1	34292	2	N	-0-			-0-
10	0		32554	-0-	32554	32554	15	1	32539	2	N	-0-			-0-
11	0		28843	-0-	28843	61397	15	1	28828	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
06	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	2	1	4015	2	N	-0-			-0-
07	18200	X	18200	-0-	-0-	-0-	15	1	18185	2	N	-0-			-0-
08	15212	X	15212	-0-	-0-	-0-	15	1	15197	2	N	-0-			-0-
09	10830	X	10830	-0-	-0-	-0-	15	1	10815	2	N	-0-			-0-
10	0		10521	-0-	10521	10521	16	1	10505	2	N	-0-			-0-
11	0		9983	-0-	9983	20504	15	1	9968	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
06	16260	X	14910	-0-	-1350	-0-	6	1	14904	2	N	-0-			-0-
07	16492	X	15266	-0-	-1226	-0-	7	1	15259	2	N	-0-			-0-
08	16399	X	15244	-0-	-1155	-0-	7	1	15237	2	N	-0-			-0-
09	15450	X	13392	-0-	-2058	-0-	6	1	13386	2	N	-0-			-0-
10	0		14634	-0-	14634	14634	7	1	14627	2	N	-0-			-0-
11	0		13791	-0-	13791	28425	6	1	13785	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
06	11760	X	10683	-0-	-1077	-0-	9	1	10674	2	N	-0-			-0-
07	11842	X	10750	-0-	-1092	-0-	9	1	10741	2	N	-0-			-0-
08	11284	X	9062	-0-	-2222	-0-	9	1	9053	2	N	-0-			-0-
09	10920	X	10117	-0-	-803	-0-	9	1	10108	2	N	-0-			-0-
10	0		10085	-0-	10085	10085	9	1	10076	2	N	-0-			-0-
11	0		9883	-0-	9883	19968	10	1	9873	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
06	6000	X	5863	-0-	-137	-0-	10	1	5853	2	N	-0-			-0-
07	6262	X	6002	-0-	-260	-0-	10	1	5992	2	N	-0-			-0-
08	6262	X	6088	-0-	-174	-0-	10	1	6078	2	N	-0-			-0-
09	6060	X	5842	-0-	-218	-0-	10	1	5832	2	N	-0-			-0-
10	0		5805	-0-	5805	5805	12	1	5793	2	N	-0-			-0-
11	0		5983	-0-	5983	11788	10	1	5973	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
06	14040	X	12422	-0-	-1618	-0-	12	1	12410	2	N	-0-			-0-
07	14508	X	12410	-0-	-2098	-0-	12	1	12398	2	N	-0-			-0-
08	13330	X	12696	-0-	-634	-0-	13	1	12683	2	N	-0-			-0-
09	12840	X	11842	-0-	-998	-0-	12	1	11830	2	N	-0-			-0-
10	0		12048	-0-	12048	12048	13	1	12035	2	N	-0-			-0-
11	0		11543	-0-	11543	23591	13	1	11530	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
06	12570	X	11931	-0-	-639	-0-	6	1	11925	2	N	-0-			-0-
07	12586	X	12372	-0-	-214	-0-	8	1	12364	2	N	-0-			-0-
08	12586	X	10957	-0-	-1629	-0-	9	1	10948	2	N	-0-			-0-
09	12180	X	11095	-0-	-1085	-0-	9	1	11086	2	N	-0-			-0-
10	0		10649	-0-	10649	10649	9	1	10640	2	N	-0-			-0-
11	0		11157	-0-	11157	21806	9	1	11148	2	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
06	15630	X	12364	-0-	-3266	-0-	6	1	12358	2	N	-0-			-0-
07	16151	X	12269	-0-	-3882	-0-	7	1	12262	2	N	-0-			-0-
08	16151	X	12140	-0-	-4011	-0-	6	1	12134	2	N	-0-			-0-
09	12600	X	11435	-0-	-1165	-0-	6	1	11429	2	N	-0-			-0-
10	0		11723	-0-	11723	11723	6	1	11717	2	N	-0-			-0-
11	0		11017	-0-	11017	22740	7	1	11010	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
06	22110	X	20807	-0-	-1303	-0-	15	1	20792	2	N	-0-			-0-
07	22847	X	20239	-0-	-2608	-0-	15	1	20224	2	N	-0-			-0-
08	22413	X	16835	-0-	-5578	-0-	11	1	16824	2	N	-0-			-0-
09	21690	X	17457	-0-	-4233	-0-	15	1	17442	2	N	-0-			-0-
10	0		15748	-0-	15748	15748	15	1	15733	2	N	-0-			-0-
11	0		15733	-0-	15733	31481	15	1	15718	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
06	13980	X	11747	-0-	-2233	-0-	6	1	11741	2	N	-0-			-0-
07	14446	X	11865	-0-	-2581	-0-	6	1	11859	2	N	-0-			-0-
08	13206	X	11891	-0-	-1315	-0-	6	1	11885	2	N	-0-			-0-
09	12780	X	11208	-0-	-1572	-0-	6	1	11202	2	N	-0-			-0-
10	0		11462	-0-	11462	11462	6	1	11456	2	N	-0-			-0-
11	0		10960	-0-	10960	22422	6	1	10954	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
06	1440	X	873	-0-	-567	-0-	2	1	871	2	N	-0-			-0-
07	1488	X	652	-0-	-836	-0-	1	1	651	2	N	-0-			-0-
08	1023	X	532	-0-	-491	-0-	1	1	531	2	N	-0-			-0-
09	990	X	601	-0-	-389	-0-	1	1	600	2	N	-0-			-0-
10	0		290	-0-	290	290	1	1	289	2	N	-0-			-0-
11	0		411	-0-	411	701	2	1	409	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
06	11280	X	9332	-0-	-1948	-0-	6	1	9326	2	N	-0-			-0-
07	11656	X	10841	-0-	-815	-0-	6	1	10835	2	N	-0-			-0-
08	11067	X	10762	-0-	-305	-0-	6	1	10756	2	N	-0-			-0-
09	10620	X	9409	-0-	-1211	-0-	5	1	9404	2	N	-0-			-0-
10	0		7570	-0-	7570	7570	6	1	7564	2	N	-0-			-0-
11	0		9211	-0-	9211	16781	6	1	9205	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
06	14610	X	11362	-0-	-3248	-0-	9	1	11353	2	N	-0-			-0-
07	15097	X	12168	-0-	-2929	-0-	8	1	12160	2	N	-0-			-0-
08	15035	X	11814	-0-	-3221	-0-	7	1	11807	2	N	-0-			-0-
09	12120	X	10967	-0-	-1153	-0-	7	1	10960	2	N	-0-			-0-
10	0		11168	-0-	11168	11168	7	1	11161	2	N	-0-			-0-
11	0		10951	-0-	10951	22119	7	1	10944	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
06	13290	X	11324	-0-	-1966	-0-	7	1	11317	2	N	-0-			-0-
07	13733	X	11380	-0-	-2353	-0-	9	1	11371	2	N	-0-			-0-
08	13733	X	11064	-0-	-2669	-0-	9	1	11055	2	N	-0-			-0-
09	12420	X	10438	-0-	-1982	-0-	10	1	10428	2	N	-0-			-0-
10	0		10748	-0-	10748	10748	11	1	10737	2	N	-0-			-0-
11	0		10832	-0-	10832	21580	10	1	10822	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
06	15930	X	14974	-0-	-956	-0-	8	1	14966	2	N	-0-					-0-
07	16075	X	16075	-0-	-0-	-0-	6	1	16069	2	N	-0-					-0-
08	15996	X	15503	-0-	-493	-0-	6	1	15497	2	N	-0-					-0-
09	14970	X	14682	-0-	-288	-0-	7	1	14675	2	N	-0-					-0-
10	0		12177	-0-	12177	12177	6	1	12171	2	N	-0-					-0-
11	0		13185	-0-	13185	25362	6	1	13179	2	N	-0-					-0-

JACOB SU WELL #: 3H RRCID -> 279919 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 12851 PERF.12992 - 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
06	9300	X	8314	-0-	-986	-0-	10	1	8304	2	N	-0-					-0-
07	9517	X	8191	-0-	-1326	-0-	10	1	8181	2	N	-0-					-0-
08	9517	X	8364	-0-	-1153	-0-	11	1	8353	2	N	-0-					-0-
09	9210	X	8156	-0-	-1054	-0-	11	1	8145	2	N	-0-					-0-
10	0		8137	-0-	8137	8137	9	1	8128	2	N	-0-					-0-
11	0		8012	-0-	8012	16149	9	1	8003	2	N	-0-					-0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279920 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12557 - 20268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14400	X	13363	-0-	-1037	-0-	11	1	13352	2	N	-0-					-0-
07	14539	X	13538	-0-	-1001	-0-	11	1	13527	2	N	-0-					-0-
08	14260	X	12955	-0-	-1305	-0-	11	1	12944	2	N	-0-					-0-
09	13440	X	12255	-0-	-1185	-0-	11	1	12244	2	N	-0-					-0-
10	0		12522	-0-	12522	12522	11	1	12511	2	N	-0-					-0-
11	0		11931	-0-	11931	24453	10	1	11921	2	N	-0-					-0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 279921 COMPL. DATE 03/13/2016 TOTAL DEPTH 12931 PERF.13280 - 20693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13530	X	12649	-0-	-881	-0-	9	1	12640	2	N	-0-					-0-
07	13981	X	12235	-0-	-1746	-0-	10	1	12225	2	N	-0-					-0-
08	13578	X	12260	-0-	-1318	-0-	10	1	12250	2	N	-0-					-0-
09	12840	X	10861	-0-	-1979	-0-	9	1	10852	2	N	-0-					-0-
10	0		11774	-0-	11774	11774	10	1	11764	2	N	-0-					-0-
11	0		11388	-0-	11388	23162	9	1	11379	2	N	-0-					-0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 3HB RRCID -> 279922 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 12479 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10950	X	10612	-0-	-338	-0-	10	1	10602	2	N	-0-					-0-
07	11315	X	10433	-0-	-882	-0-	7	1	10426	2	N	-0-					-0-
08	11315	X	9672	-0-	-1643	-0-	7	1	9665	2	N	-0-					-0-
09	10650	X	9386	-0-	-1264	-0-	7	1	9379	2	N	-0-					-0-
10	0		7506	-0-	7506	7506	5	1	7501	2	N	-0-					-0-
11	0		11396	-0-	11396	18902	10	1	11386	2	N	-0-					-0-

WALKER SU I WELL #: 1H RRCID -> 279924 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 14674 PERF.14949 - 20032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34654	X	34654	-0-	-0-	-0-	15	1	34639	2	N	-0-					-0-
07	28985	X	28442	-0-	-543	-0-	15	1	28427	2	N	-0-					-0-
08	28024	X	10844	-0-	-17180	-0-	6	1	10838	2	N	-0-					-0-
09	34650	X	32722	-0-	-1928	-0-	12	1	32710	2	N	-0-					-0-
10	0		43344	-0-	43344	43344	16	1	43328	2	N	-0-					-0-
11	0		32187	-0-	32187	75531	14	1	32173	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
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-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*10	983196	X	864683	-0-	-118513	-0-	417	1	864266	2	N	-0-			-0-
*11	DELQ PR		835924	-0-	835924	835924	401	1	835523	2	N	-0-			-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 254632 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 11271 PERF.13260 - 14820

06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-			200
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-			200
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-			200
09	0		973	-0-	973	973	973	2			N	-0-			200
10	0		1065	-0-	1065	2038	1065	2			N	-0-			200
11	0		885	-0-	885	2923	885	2			N	-0-			200

WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256672 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11071 PERF.13939 - 15660

06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-			19
07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-			19
08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-			19
09	0		1577	-0-	1577	1577	1577	2			N	-0-			19
10	0		1725	-0-	1725	3302	1725	2			N	-0-			19
11	0		1434	-0-	1434	4736	1434	2			N	-0-			19

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TIN INC. WELL #: 1 RRCID -> 243464 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10490 - 11140

06	14B2 EXT		310	-0-	310	894	310	2			N	-0-			37
07	14B2 EXT		181	-0-	181	1075	181	2			N	-0-			37
08	14B2 EXT		1346	-0-	1346	2421	1346	2			N	-0-			37
09	0		460	-0-	460	2881	460	2			N	-0-			37
10	0	W	530	-0-	530	3411	530	2			N	-0-			37
11	0	W	108	-0-	108	3519	108	2			N	-0-			37

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248239 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
CHAPMAN-KELLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246403 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11748 PERF.11440 - 11680

06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-			3
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-			3
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			3
09	0		89	-0-	89	89	89	2			Y	-0-			3
10	109	N	20	-0-	-89	-0-	20	2			Y	-0-			3
*11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
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
06	4470	X	4303	-0-	-167	-0-	4303	3			N	-0-	36	7			-0-
07	4278	X	3996	-0-	-282	-0-	3996	3			N	-0-					-0-
08	4681	X	4315	-0-	-366	-0-	4315	3			N	-0-					-0-
09	0		3897	-0-	3897	3897	3897	3			N	-0-					-0-
10	0		4062	-0-	4062	7959	4062	3			N	-0-					-0-
11	0		3792	-0-	3792	11751	3792	3			N	-0-					-0-

U.S.A. DOUBLE H WELL #: 1 RRCID -> 257694 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 12226 PERF.12428 - 12917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1590	N	1450	-0-	-140	-0-	1450	3			N	-0-					29
07	1643	N	1565	-0-	-78	-0-	1565	3			N	-0-					29
08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					29
09	0		1486	-0-	1486	1486	1486	3			N	-0-					29
10	0		1723	-0-	1723	3209	1723	3			N	-0-					29
11	0		1639	-0-	1639	4848	1627	3	12	9	N	11	5	1			35

PDU "PINE" WELL #: A 1 RRCID -> 259568 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12196 - 17139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1710	-0-	-274	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1544	-0-	-347	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
09	0		1586	-0-	1586	1586	1586	3			N	-0-					-0-
10	0		1673	-0-	1673	3259	1673	3			N	-0-					-0-
11	0		753	-0-	753	4012	753	3			N	-0-					-0-

MARTINSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 260250 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12780 - 17020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8730	X	6586	-0-	-2144	-0-	765	1	5821	3	N	-0-					-0-
07	9021	X	7776	-0-	-1245	-0-	791	1	6985	3	N	-0-					-0-
08	9331	X	8227	-0-	-1104	-0-	791	1	7436	3	N	-0-					-0-
09	0		6375	-0-	6375	6375	765	1	5610	3	N	-0-					-0-
10	0		5845	-0-	5845	12220	791	1	5054	3	N	-0-					-0-
11	0		4370	-0-	4370	16590	765	1	3605	3	N	-0-					-0-

HINTON WELL #: 1H RRCID -> 261467 COMPL. DATE 07/04/2010 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12180 - 16840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	3			N	-0-	41	7			-0-
07	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	6877	3			N	-0-					-0-
08	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	3			N	-0-					-0-
09	0		3680	-0-	3680	3680	3680	3			N	-0-					-0-
10	0		5710	-0-	5710	9390	5710	3			N	-0-					-0-
11	0		5997	-0-	5997	15387	5997	3			N	-0-					-0-

EUBANKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261566 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11781 - 16537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5730	X	5629	-0-	-101	-0-	5629	3			N	-0-	47	7			-0-
07	5921	X	4919	-0-	-1002	-0-	4919	3			N	-0-					-0-
08	5921	X	4841	-0-	-1080	-0-	4841	3			N	-0-					-0-
09	0		4897	-0-	4897	4897	4897	3			N	-0-					-0-
10	0		4581	-0-	4581	9478	4581	3			N	-0-					-0-
11	0		4474	-0-	4474	13952	4474	3			N	-0-					-0-

MARSHALL ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 261574 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11738 - 17604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5220	X	4025	-0-	-1195	-0-	4025	3			N	-0-	70	7			-0-
07	5394	X	3746	-0-	-1648	-0-	3746	3			N	-0-					-0-
08	4712	X	4045	-0-	-667	-0-	4045	3			N	-0-					-0-
09	0		3646	-0-	3646	3646	3646	3			N	-0-					-0-
10	0		3809	-0-	3809	7455	3809	3			N	-0-					-0-
11	0		3547	-0-	3547	11002	3547	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
06	3630	X	1919	-0-	-1711	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	3712	-0-	-39	-0-	3712	3			N	-0-					-0-
08	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	7752	3			N	-0-					-0-
09	0		15063	-0-	15063	15063	15063	3			N	-0-					-0-
10	0		12947	-0-	12947	28010	12947	3			N	-0-					-0-
11	0		10126	-0-	10126	38136	10126	3			N	-0-					-0-

JACKSON SLB WELL #: 1H RRCID -> 266984 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 11654 PERF.11876 - 16071

06	8280	X	8272	-0-	-8	-0-	8272	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	6973	-0-	-1583	-0-	6973	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	7703	-0-	-853	-0-	7703	3			N	-0-					-0-
09	0		6290	-0-	6290	6290	6290	3			N	-0-					-0-
10	0		9817	-0-	9817	16107	9817	3			N	-0-					-0-
11	0		14994	-0-	14994	31101	14994	3			N	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 290367 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11917 - 21472

06	217560	X	154060	-0-	-63500	-0-	154060	3			N	-0-					-0-
07	205561	X	148918	-0-	-56643	-0-	148918	3			N	-0-					-0-
08	194339	X	127657	-0-	-66682	-0-	155	1	127502	3	N	-0-					-0-
09	0		81709	-0-	81709	81709	81709	3			N	-0-					-0-
10	0		116631	-0-	116631	198340	116631	3			N	-0-					-0-
11	0		148073	-0-	148073	346413	148073	3			N	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT MBS C11 WELL #: 11H RRCID -> 291869 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 11656 PERF.12014 - 20475

06	426150	X	234753	-0-	-191397	-0-	234753	3			N	-0-					-0-
07	401078	X	197989	-0-	-203089	-0-	197989	3			N	-0-					-0-
08	362824	X	160668	-0-	-202156	-0-	199	1	160469	3	N	-0-					-0-
09	0		157208	-0-	157208	157208	157208	3			N	-0-					-0-
10	0		138349	-0-	138349	295557	138349	3			N	-0-					-0-
*11	453768	X	158211	-0-	-295557	-0-	158211	3			N	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT MBS C8 WELL #: 8H RRCID -> 292064 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 11646 PERF.12009 - 12829

06	498840	X	307521	-0-	-191319	-0-	307521	3			N	-0-					-0-
07	485243	X	279513	-0-	-205730	-0-	279513	3			N	-0-					-0-
08	448818	X	212042	-0-	-236776	-0-	262	1	211780	3	N	-0-					-0-
09	0		184709	-0-	184709	184709	184709	3			N	-0-					-0-
10	0		126372	-0-	126372	311081	126372	3			N	-0-					-0-
*11	491536	X	180455	-0-	-311081	-0-	180455	3			N	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT HN N WELL #: 8H RRCID -> 292179 COMPL. DATE 11/06/2021 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11821 - 21981

06	679320	X	411665	-0-	-267655	-0-	411665	3			N	-0-					-0-
07	589341	X	375033	-0-	-214308	-0-	375033	3			N	-0-					-0-
08	562650	X	315892	-0-	-246758	-0-	315892	3			N	-0-					-0-
09	0		285474	-0-	285474	285474	395	1	285079	3	N	-0-					-0-
10	0		282305	-0-	282305	567779	793	1	281512	3	N	-0-					-0-
*11	811240	X	243461	-0-	-567779	-0-	764	1	242697	3	N	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT HN N WELL #: 2H RRCID -> 292270 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 11801 PERF.12291 - 22461

06	608760	X	397789	-0-	-210971	-0-	397789	3			N	-0-					-0-
07	609925	X	364112	-0-	-245813	-0-	364112	3			N	-0-					-0-
08	564448	X	306149	-0-	-258299	-0-	306149	3			N	-0-					-0-
09	0		269771	-0-	269771	269771	373	1	269398	3	N	-0-					-0-
10	0		273489	-0-	273489	543260	768	1	272721	3	N	-0-					-0-
*11	778003	X	234743	-0-	-543260	-0-	737	1	234006	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
USA COTHROM UNIT C3 WELL #: 3H RRCID -> 293571 COMPL. DATE 08/09/2022 TOTAL DEPTH 11516 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE BOLES FEDERAL WELL #: 14H RRCID -> 293604 COMPL. DATE 06/04/2022 TOTAL DEPTH 12058 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		86353	-0-	86353	86353	86353	3			N	-0-					-0-
09	SHUT IN		388267	-0-	388267	474620	388267	3			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		476403	-0-	476403	951023	476403	3			N	-0-					-0-
*11	SHUT IN		402661	-0-	402661	1353684	402661	3			N	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT C1 WELL #: 1H RRCID -> 293687 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 11517 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		21780	-0-	21780	21780	21780	3			N	-0-					-0-
11	SHUT IN		509619	-0-	509619	531399	509619	3			Y	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT A 10 WELL #: 10H RRCID -> 294048 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 12010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	1500	X	1283	-0-	-217	-0-	1283	2			Y	-0-					18
07	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	1466	2	3	9	Y	3					21
08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			Y	-0-					21
09	0		1387	-0-	1387	1387	1387	2			Y	-0-					21
10	0		1190	-0-	1190	2577	1190	2			Y	-0-					21
11	0		850	-0-	850	3427	850	2			Y	-0-					21

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
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			Y	-0-					18
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	622	2	3	9	Y	3					21
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					21
09	0		367	-0-	367	367	367	2			Y	-0-					21
10	0		406	-0-	406	773	406	2			Y	-0-					21
11	0		276	-0-	276	1049	276	2			Y	-0-					21

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
06	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	2			Y	-0-					-0-
07	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			Y	-0-					-0-
08	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			Y	-0-					-0-
09	5010	X	4344	-0-	-666	-0-	4344	2			Y	-0-					-0-
10	5177	X	4553	-0-	-624	-0-	4553	2			Y	-0-					-0-
11	0		4046	-0-	4046	4046	4046	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	14B2 EXT		1273	-0-	1273	16015	1273	2			N	-0-					-0-
*04	16735	X	720	-0-	-16015	-0-	720	2			N	-0-					-0-
*05	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	7991	-0-	4991	4991	7991	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	15057	-0-	11957	16948	15057	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	6053	-0-	3053	20001	6053	2			N	-0-					-0-

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
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	248	N	158	-0-	-90	-0-	158	3			N	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
10	0		161	-0-	161	161	161	3			N	-0-					-0-
11	0		199	-0-	199	360	199	3			N	-0-					-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
06	2340	X	2119	-0-	-221	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	2224	-0-	-907	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	2279	-0-	-852	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2275	-0-	-755	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
10	0		2514	-0-	2514	2514	2514	3			N	-0-					-0-
11	0		2384	-0-	2384	4898	2384	3			N	-0-					-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
06	3420	X	111	-0-	-3309	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	104	-0-	-3120	-0-	104	1			N	-0-					-0-
08	558	X	98	-0-	-460	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
10	0		9219	-0-	9219	9219	9219	3			N	-0-					-0-
11	0		7905	-0-	7905	17124	7905	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648
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
06	3870	X	3672	-0-	-198	-0-	3672	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	3895	-0-	-197	-0-	3895	3			N	-0-					-0-
08	4092	X	3621	-0-	-471	-0-	3621	3			N	-0-					-0-
09	3960	X	3831	-0-	-129	-0-	3831	3			N	-0-					-0-
10	0		3319	-0-	3319	3319	3319	3			N	-0-					-0-
11	0		3187	-0-	3187	6506	3187	3			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3100	N	6559	-0-	3459	3459	6559	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	459					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	459					N	-0-					-0-
11	0		2146	-0-	2146	2605	2146	3			N	-0-					-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
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-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
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	2550	N	1487	-0-	-1063	-0-	1486	2	1	9	Y	1	1	8			62
07	2201	N	1746	-0-	-455	-0-	1746	2			Y	-0-					62
08	2015	N	1465	-0-	-550	-0-	1465	2			Y	-0-					62
09	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			Y	-0-					62
10	0		2037	-0-	2037	2037	2037	2			Y	-0-					62
11	0		2060	-0-	2060	4097	2060	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
06	25650	X	23681	-0-	-1969	-0-	1134	1	22507	2	Y	36					123
							40	9									
07	26505	X	24378	-0-	-2127	-0-	1169	1	23151	2	Y	53	1	8			175
							58	9									
08	25606	X	23718	-0-	-1888	-0-	1186	1	22327	2	Y	186	159	1	2	8	200
							205	9									
09	24780	X	22368	-0-	-2412	-0-	1121	1	21218	2	Y	26	2	8			224
							29	9									
10	0		22530	-0-	22530	22530	1130	1	21356	2	Y	40	155	1	2	8	107
							44	9									
11	0		21448	-0-	21448	43978	998	1	20413	2	Y	34	2	8			139
							37	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. 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
06	28650	X	25167	-0-		-3483	-0-		1223	1	23937	2	Y	6					19
									7	9									
07	28520	X	25762	-0-		-2758	-0-		1221	1	24531	2	Y	9	1	8			27
									10	9									
08	27621	X	25182	-0-		-2439	-0-		1285	1	23865	2	Y	29	24	1	2	8	30
									32	9									
09	26730	X	23746	-0-		-2984	-0-		1174	1	22565	2	Y	6	2	8			34
									7	9									
10	0		23880	-0-		23880	23880		1216	1	22657	2	Y	6	23	1	1	8	16
									7	9									
11	0		22596	-0-		22596	46476		1035	1	21554	2	Y	6	1	8			21
									7	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. 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
06	59220	X	49095	-0-		-10125	-0-		9	1	48878	2	Y	189	194	1	4	8	28
									208	9									
07	58776	X	49462	-0-		-9314	-0-		7	1	49239	2	Y	196	185	1	3	8	36
									216	9									
08	56606	X	48024	-0-		-8582	-0-		6	1	47824	2	Y	176	175	1	4	8	33
									194	9									
09	53340	X	44557	-0-		-8783	-0-		7	1	44348	2	Y	184	178	1	1	8	38
									202	9									
10	0		43859	-0-		43859	43859		7	1	43653	2	Y	181	190	1	3	8	26
									199	9									
11	0		41608	-0-		41608	85467		7	1	41382	2	Y	199	194	1	4	8	27
									219	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. 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
06	69840	X	60496	-0-		-9344	-0-		12	1	60212	2	Y	247	257	1	2	8	37
									272	9									
07	70308	X	60766	-0-		-9542	-0-		8	1	60476	2	Y	256	243	1	2	8	48
									282	9									
08	67859	X	59015	-0-		-8844	-0-		9	1	58754	2	Y	229	230	1	3	8	44
									252	9									
09	64440	X	54966	-0-		-9474	-0-		9	1	54690	2	Y	243	235	1	1	8	51
									267	9									
10	0		54292	-0-		54292	54292		10	1	54019	2	Y	239	252	1	3	8	35
									263	9									
11	0		51535	-0-		51535	105827		10	1	51173	2	Y	320	307	1	3	8	45
									352	9									

HICKS-SHIVERS WELL #: 1HH RRCID -> 287150 COMPL. DATE 07/18/2019 TOTAL DEPTH 10609 PERF.11114 - 21164

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
06	87060	X	71678	-0-		-15382	-0-		17	1	71244	2	Y	379	390	1	7	8	57
									417	9									
07	86924	X	71646	-0-		-15278	-0-		12	1	71208	2	Y	387	368	1	4	8	72
									426	9									
08	83266	X	69106	-0-		-14160	-0-		12	1	68713	2	Y	346	346	1	7	8	65
									381	9									
09	77700	X	64422	-0-		-13278	-0-		13	1	64006	2	Y	366	353	1	2	8	76
									403	9									
10	0		63519	-0-		63519	63519		14	1	63109	2	Y	360	378	1	6	8	52
									396	9									
11	0		59900	-0-		59900	123419		12	1	59468	2	Y	382	375	1	6	8	53
									420	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	111180	X	91438	-0-	-19742	-0-	29	1	90597	2	Y	738	769	1	4	8	112
							812	9									
07	111259	X	91970	-0-	-19289	-0-	22	1	91106	2	Y	765	731	1	3	8	143
							842	9									
08	105121	X	89372	-0-	-15749	-0-	24	1	88593	2	Y	686	692	1	6	8	131
							755	9									
09	97290	X	83046	-0-	-14244	-0-	24	1	82221	2	Y	728	705	1	2	8	152
							801	9									
10	0		82119	-0-	82119	82119	26	1	81309	2	Y	713	757	1	4	8	104
							784	9									
11	0		77115	-0-	77115	159234	13	1	76725	2	Y	343	395	1	4	8	48
							377	9									

HICKS-SHIVERS WELL #: 4HH RRCID -> 289226 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11415 - 16970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	122640	X	103085	-0-	-19555	-0-	32	1	102186	2	Y	788	823	1	4	8	120
							867	9									
07	126728	X	102400	-0-	-24328	-0-	24	1	101489	2	Y	806	772	1	3	8	151
							887	9									
08	120528	X	98536	-0-	-21992	-0-	24	1	97727	2	Y	714	724	1	4	8	137
							785	9									
09	112350	X	91906	-0-	-20444	-0-	26	1	91043	2	Y	761	738	1	1	8	159
							837	9									
10	0		91061	-0-	91061	91061	28	1	90210	2	Y	748	795	1	3	8	109
							823	9									
11	0		86241	-0-	86241	177302	37	1	84880	2	Y	1204	1140	1	4	8	169
							1324	9									

HICKS-SHIVERS WELL #: 3HH RRCID -> 289482 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10635 PERF.11217 - 21363

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	126720	X	102087	-0-	-24633	-0-	21	1	101570	2	Y	451	464	1	11	8	67
							496	9									
07	130944	X	101218	-0-	-29726	-0-	15	1	100700	2	Y	457	434	1	6	8	84
							503	9									
08	122760	X	97408	-0-	-25352	-0-	15	1	96943	2	Y	409	406	1	10	8	77
							450	9									
09	113460	X	90429	-0-	-23031	-0-	16	1	89942	2	Y	428	413	1	3	8	89
							471	9									
10	0		88704	-0-	88704	88704	16	1	88227	2	Y	419	440	1	7	8	61
							461	9									
11	0		82576	-0-	82576	171280	5	1	82497	2	Y	67	113	1	6	8	9
							74	9									

HICKS-SHIVERS WELL #: 2HH RRCID -> 289651 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11301 - 20912

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	119100	X	98063	-0-	-21037	-0-	13	1	97845	2	Y	186	187	1	9	8	27
							205	9									
07	123070	X	96980	-0-	-26090	-0-	7	1	96767	2	Y	187	174	1	6	8	34
							206	9									
08	116622	X	93434	-0-	-23188	-0-	8	1	93240	2	Y	169	163	1	9	8	31
							186	9									
09	108930	X	87202	-0-	-21728	-0-	8	1	87001	2	Y	175	167	1	3	8	36
							193	9									
10	0		86112	-0-	86112	86112	9	1	85910	2	Y	175	179	1	7	8	25
							193	9									
11	0		81076	-0-	81076	167188	9	1	80811	2	Y	233	219	1	7	8	32
							256	9									

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
06	224940	X	188152	-0-	-36788	-0-	2 25	1 9	188125	2	Y	23	65	1	3	8	57
07	221495	X	182991	-0-	-38504	-0-	2 86	1 9	182903	2	Y	78	67	1	6	8	62
08	217372	X	172181	-0-	-45191	-0-	3 85	1 9	172093	2	Y	77	14	8			125
09	207780	X	161611	-0-	-46169	-0-	4 119	1 9	161488	2	Y	108	70	1	13	8	150
10	0		139565	-0-	139565	139565	2 58	1 9	139505	2	Y	53	158	1	12	8	33
*11	277169	X	137604	-0-	-139565	-0-	1 57	1 9	137546	2	Y	52	33	1	12	8	40

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
06	200820	X	168533	-0-	-32287	-0-	2 22	1 9	168509	2	Y	20	58	1	2	8	51
07	203701	X	167249	-0-	-36452	-0-	2 76	1 9	167171	2	Y	69	60	1	3	8	57
08	195765	X	160201	-0-	-35564	-0-	2 74	1 9	160125	2	Y	67	8	8			116
09	182460	X	152639	-0-	-29821	-0-	4 107	1 9	152528	2	Y	97	64	1	7	8	142
10	0		139557	-0-	139557	139557	2 51	1 9	139504	2	Y	46	149	1	7	8	32
*11	274079	X	134522	-0-	-139557	-0-	1 51	1 9	134470	2	Y	46	32	1	7	8	39

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
06	188880	X	155055	-0-	-33825	-0-	2 21	1 9	155032	2	Y	19	54	1	2	8	47
07	187736	X	152993	-0-	-34743	-0-	2 72	1 9	152919	2	Y	65	55	1	5	8	52
08	180916	X	146531	-0-	-34385	-0-	2 73	1 9	146456	2	Y	66	12	8			106
09	169260	X	139892	-0-	-29368	-0-	3 102	1 9	139787	2	Y	93	58	1	11	8	130
10	0		139555	-0-	139555	139555	2 52	1 9	139501	2	Y	47	137	1	10	8	30
*11	262183	X	122628	-0-	-139555	-0-	1 50	1 9	122577	2	Y	45	29	1	11	8	35

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
06	297900	X	234057	-0-	-63843	-0-	766	1	233291	2	Y	-0-					-0-
07	269437	X	223821	-0-	-45616	-0-	764	1	223057	2	Y	-0-					-0-
08	233647	X	204470	-0-	-29177	-0-	759	1	203711	2	Y	-0-					-0-
09	226110	X	188085	-0-	-38025	-0-	732	1	187353	2	Y	-0-					-0-
10	0		178850	-0-	178850	178850	758	1	178092	2	Y	-0-					-0-
11	0		163857	-0-	163857	342707	734	1	163123	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
06	436050	X	346961	-0-	-89089	-0-	1136	1	345825	2	Y	-0-					-0-
07	385059	X	336718	-0-	-48341	-0-	1149	1	335569	2	Y	-0-					-0-
08	339729	X	310797	-0-	-28932	-0-	1154	1	309643	2	Y	-0-					-0-
09	328770	X	287838	-0-	-40932	-0-	1119	1	286719	2	Y	-0-					-0-
10	0		272385	-0-	272385	272385	1155	1	271230	2	Y	-0-					-0-
11	0		249247	-0-	249247	521632	1117	1	248130	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
06	592044	X	592044	-0-	-0-	-0-	1042	1	591002	2	N	-0-					-0-
07	597401	X	574118	-0-	-23283	-0-	1036	1	573082	2	N	-0-					-0-
08	598517	X	499032	-0-	-99485	-0-	861	1	498171	2	N	-0-					-0-
09	587550	X	547805	-0-	-39745	-0-	1008	1	546797	2	N	-0-					-0-
*10	607135	X	503360	-0-	-103775	-0-	1089	1	502271	2	Y	-0-					-0-
*11	587550	X	468481	-0-	-119069	-0-	1053	1	467428	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
06	611370	X	441176	-0-	-170194	-0-	493	1	440683	2	Y	-0-					-0-
07	575794	X	398510	-0-	-177284	-0-	398510	2			Y	-0-					-0-
08	512089	X	373096	-0-	-138993	-0-	628	1	372468	2	Y	-0-					-0-
09	493500	X	334992	-0-	-158508	-0-	612	1	334380	2	Y	-0-					-0-
10	0		300043	-0-	300043	300043	619	1	299424	2	Y	-0-					-0-
11	0		267928	-0-	267928	567971	599	1	267329	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
06	499027	X	499027	-0-	-0-	-0-	879	1	498148	2	N	-0-					-0-
07	509330	X	486295	-0-	-23035	-0-	877	1	485418	2	N	-0-					-0-
08	509330	X	412185	-0-	-97145	-0-	712	1	411473	2	N	-0-					-0-
09	492900	X	458481	-0-	-34419	-0-	843	1	457638	2	N	-0-					-0-
*10	509330	X	389341	-0-	-119989	-0-	843	1	388498	2	Y	-0-					-0-
*11	492900	X	362983	-0-	-129917	-0-	816	1	362167	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
06	630420	X	622733	-0-	-7687	-0-	696	1	622037	2	Y	-0-					-0-
07	651434	X	584590	-0-	-66844	-0-	584590	2			Y	-0-					-0-
08	651434	X	556758	-0-	-94676	-0-	937	1	555821	2	Y	-0-					-0-
09	630420	X	497266	-0-	-133154	-0-	909	1	496357	2	Y	-0-					-0-
10	0		452408	-0-	452408	452408	939	1	451469	2	Y	-0-					-0-
11	0		412452	-0-	412452	864860	922	1	411530	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
06	679500	X	520796	-0-	-158704	-0-	582	1	520214	2	Y	-0-					-0-
07	687177	X	488499	-0-	-198678	-0-	488499	2			Y	-0-					-0-
08	640522	X	465748	-0-	-174774	-0-	784	1	464964	2	Y	-0-					-0-
09	605370	X	414494	-0-	-190876	-0-	757	1	413737	2	Y	-0-					-0-
10	0		390268	-0-	390268	390268	810	1	389458	2	Y	-0-					-0-
11	0		351079	-0-	351079	741347	785	1	350294	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
06	513990	X	390242	-0-	-123748	-0-	436	1	389806	2	Y	-0-					-0-
07	495411	X	366884	-0-	-128527	-0-	366884	2			Y	-0-					-0-
08	473463	X	335165	-0-	-138298	-0-	564	1	334601	2	Y	-0-					-0-
09	456000	X	297681	-0-	-158319	-0-	544	1	297137	2	Y	-0-					-0-
10	0		266210	-0-	266210	266210	552	1	265658	2	Y	-0-					-0-
11	0		235814	-0-	235814	502024	527	1	235287	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
06	650370	X	515258	-0-	-135112	-0-	576	1	514682	2	Y	-0-					-0-
07	655898	X	481870	-0-	-174028	-0-	481870	2			Y	-0-					-0-
08	609181	X	450948	-0-	-158233	-0-	759	1	450189	2	Y	-0-					-0-
09	578850	X	400093	-0-	-178757	-0-	731	1	399362	2	Y	-0-					-0-
10	0		369619	-0-	369619	369619	767	1	368852	2	Y	-0-					-0-
11	0		330471	-0-	330471	700090	739	1	329732	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. (I) GAS 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		125785	-0-	125785	125785	125773	2	12	9	Y	11	11	8			-0-
*10	762346	X	636561	-0-	-125785	-0-	451	1	636002	2	Y	98	17	1	6	8	75
							108	9									
*11	619830	X	550377	-0-	-69453	-0-	498	1	549813	2	Y	60	74	1	8	8	53
							66	9									

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. (I) GAS 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		107177	-0-	107177	107177	107166	2	11	9	Y	10	10	8			-0-
*10	641951	X	534774	-0-	-107177	-0-	380	1	534300	2	Y	85	14	1	8	8	63
							94	9									
*11	563640	X	535280	-0-	-28360	-0-	484	1	534728	2	Y	62	62	1	13	8	50
							68	9									

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. (I) GAS 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		111931	-0-	111931	111931	111918	2	13	9	Y	12	12	8			-0-
*10	641546	X	529615	-0-	-111931	-0-	375	1	529148	2	Y	84	14	1	8	8	62
							92	9									
*11	544560	X	505470	-0-	-39090	-0-	457	1	504949	2	Y	58	61	1	11	8	48
							64	9									

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. (I) GAS 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		115409	-0-	115409	115409	115394	2	15	9	Y	14	14	8			-0-
*10	659065	X	543656	-0-	-115409	-0-	386	1	543175	2	Y	86	14	1	8	8	64
							95	9									
*11	529710	X	494987	-0-	-34723	-0-	448	1	494473	2	Y	60	63	1	14	8	47
							66	9									

RFE OPERATING, LLC 704776
GROSS WELL #: 4 RRCID -> 242880 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10952 - 11259

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

S. GARY WELL #: 1 RRCID -> 245087 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10444 - 10324

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	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

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	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
CARTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 253792 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.11822 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					200
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					200
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					200
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					200
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					200
11	0		64	-0-	64	64	64	2			N	-0-					200

CARTER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257465 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 0 - 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
06	2790	X	2380	-0-	-410	-0-	2380	2			N	-0-					71
07	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					71
08	2914	X	2642	-0-	-272	-0-	2642	2			N	-0-					71
09	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					71
10	2759	X	2308	-0-	-451	-0-	2308	2			N	-0-					71
11	0		2007	-0-	2007	2007	2005	2	2	9	N	2	2	8			71

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 243266 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 9160 - 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
06	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			Y	-0-					40
07	2449	X	2052	-0-	-397	-0-	2052	2			Y	-0-					40
08	3689	X	1781	-0-	-1908	-0-	1723	2	58	9	Y	53					93
09	3570	X	1596	-0-	-1974	-0-	1595	2	1	9	Y	1	89	1			5
10	0		1795	-0-	1795	1795	1795	2			Y	-0-					5
11	0		1671	-0-	1671	3466	1671	2			Y	-0-					5

SEALEY, BILLY GU WELL #: 7 RRCID -> 243267 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 9222 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	55	1	635	2	Y	-0-					-0-
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	59	1	635	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	57	1	656	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	58	1	632	2	Y	-0-					-0-
10	0		662	-0-	662	662	55	1	607	2	Y	-0-					-0-
11	0		627	-0-	627	1289	49	1	578	2	Y	-0-					-0-

YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243369 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11650 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	331	1	1670	2	Y	10	12	1			2
							11	9									
07	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	283	1	1809	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
08	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	248	1	2205	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
09	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	197	1	1938	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
10	0		2121	-0-	2121	2121	195	1	1918	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
11	0		2009	-0-	2009	4130	185	1	1820	2	Y	4	5	1			2
							4	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245292 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF.10905 - 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
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-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245645 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10889 - 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245860 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11572 - 12466

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	356	1	1800	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	348	1	2234	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	242	1	2169	2	Y	-0-					-0-
09	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	208	1	2045	2	Y	3	2	1			1
						3	9									
10	0	2085	-0-	2085	2085	192	1	1889	2	Y	4	3	1			2
						4	9									
11	0	1478	-0-	1478	3563	136	1	1340	2	Y	2	3	1			1
						2	9									

WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246810 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11442 - 11570

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ANTHONY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247546 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10760 - 11021

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RILEY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 247657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10904 PERF.11090 - 12272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1050	N	767	-0-	-283	-0-	125	1	631	2	Y	10	13	1			2
							11	9									
07	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	380	1	2326	2	Y	21	17	1			6
							23	9									
08	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	195	1	1789	2	Y	3	5	1			4
							3	9									
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	127	1	1251	2	Y	5	9	1			-0-
							6	9									
10	0		1265	-0-	1265	1265	117	1	1148	2	Y	-0-					-0-
11	0		1084	-0-	1084	2349	100	1	984	2	Y	-0-					-0-

WOODLEY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 249124 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11387 - 14555

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10945 PERF.11275 - 15593

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	6070	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	45	-0-	-3427	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		56765	-0-	56765	56765	56729	2	36	9	N	33	33	8			-0-

HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250120 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 11008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6180	X	5896	-0-	-284	-0-	1022	1	4851	2	Y	21					41
							23	9									
07	6262	X	6097	-0-	-165	-0-	1077	1	5020	2	Y	-0-					41
08	6262	X	6137	-0-	-125	-0-	1112	1	5018	2	Y	6	27	1			20
							7	9									
09	5970	X	5630	-0-	-340	-0-	1036	1	4562	2	Y	29	46	1			3
							32	9									
10	0		5262	-0-	5262	5262	870	1	4392	2	Y	-0-					3
11	0		5784	-0-	5784	11046	939	1	4845	2	Y	-0-					3

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 3H RRCID -> 250242 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11235 - 15800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					63
07	4185	X	4136	-0-	-49	-0-	4136	2			N	-0-					63
08	4185	X	3993	-0-	-192	-0-	3993	2			N	-0-					63
09	4050	X	3891	-0-	-159	-0-	3879	2	12	9	N	11	66	1			8
10	0		4100	-0-	4100	4100	4100	2			N	-0-					8
11	0		3893	-0-	3893	7993	3893	2			N	-0-					8

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	1350	N	1223	-0-	-127	-0-	144	1	1079	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1225	-0-	-139	-0-	145	1	1080	2	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1274	-0-	-28	-0-	158	1	1116	2	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1173	-0-	-57	-0-	155	1	1018	2	Y	-0-					-0-
10	0		1086	-0-	1086	1086	151	1	935	2	Y	-0-					-0-
11	0		1012	-0-	1012	2098	91	1	921	2	Y	-0-					-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
06	1650	N	1247	-0-	-403	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
07	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	343	1	1430	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	306	1	1275	2	N	-0-					-0-
09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	281	1	1094	2	N	-0-					-0-
10	0		1929	-0-	1929	1929	358	1	1571	2	N	-0-					-0-
11	0		1550	-0-	1550	3479	300	1	1250	2	N	-0-					-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
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	49	1	370	2	Y	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	38	1	308	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	308	-0-	-157	-0-	34	1	274	2	Y	-0-					-0-
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	72	1	572	2	Y	-0-					-0-
10	0		543	-0-	543	543	65	1	478	2	Y	-0-					-0-
11	0		212	-0-	212	755	24	1	188	2	Y	-0-					-0-

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
06	2970	X	2402	-0-	-568	-0-	394	1	2000	2	Y	7	9	1			2
							8	9									
07	3069	X	1032	-0-	-2037	-0-	138	1	890	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
08	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	502	1	4453	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	316	1	3116	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
10	0		3253	-0-	3253	3253	299	1	2945	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
11	0		3398	-0-	3398	6651	316	1	3078	2	Y	4	5	1			2
							4	9									

STACY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5H RRCID -> 254412 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11257 - 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
06	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	283	1	1438	2	Y	33	18	1			21
							36	9									
07	2077	N	1624	-0-	-453	-0-	208	1	1407	2	Y	8	26	1			3
							9	9									
08	1643	N	1611	-0-	-32	-0-	159	1	1450	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	165	1	1627	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
10	0		1849	-0-	1849	1849	169	1	1666	2	Y	13	10	1			5
							14	9									
11	0		1773	-0-	1773	3622	163	1	1604	2	Y	5	7	1			3
							6	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 254987 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 10841 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	120	N	87	-0-	-33	-0-	6	1	81	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	30	-0-	-63	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	27	-0-	-66	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-

VAUGHAN GU 1 WELL #: 4HR RRCID -> 255493 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11042 - 15428

06	3780	X	3181	-0-	-599	-0-	517	1	2607	2	Y	52	45	1			23
							57	9									
07	3906	X	3275	-0-	-631	-0-	433	1	2811	2	Y	28	41	1			10
							31	9									
08	3658	X	3467	-0-	-191	-0-	343	1	3115	2	Y	8	11	1			7
							9	9									
09	3420	X	3320	-0-	-100	-0-	303	1	2988	2	Y	26	27	1			6
							29	9									
10	0		3375	-0-	3375	3375	308	1	3033	2	Y	31	25	1			12
							34	9									
11	0		3210	-0-	3210	6585	295	1	2900	2	Y	14	18	1			8
							15	9									

HAY, BILLY HARRIS GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 255577 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11242 - 16033

06	3600	X	3288	-0-	-312	-0-	394	1	2894	2	Y	-0-					34
07	3472	X	3385	-0-	-87	-0-	407	1	2978	2	Y	-0-					34
08	3472	X	3323	-0-	-149	-0-	419	1	2897	2	Y	6	34	1			6
							7	9									
09	3360	X	3223	-0-	-137	-0-	429	1	2769	2	Y	23					29
							25	9									
10	0		3304	-0-	3304	3304	470	1	2834	2	Y	-0-					29
11	0		3138	-0-	3138	6442	295	1	2822	2	Y	19					48
							21	9									

EDWARD WESTMORELAND GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 256066 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11456 - 15789

06	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	8054	2			N	-0-					-0-
07	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7930	2			N	-0-					-0-
08	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	7675	2			N	-0-					-0-
09	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
10	0		7034	-0-	7034	7034	7034	2			N	-0-					-0-
11	0		6846	-0-	6846	13880	6846	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

CHAD ELLIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257413 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10949 - 17181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3930	X	3364	-0-	-566	-0-	542	1	2788	2	Y	31	37	1			8
							34	9									
07	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	557	1	3618	2	Y	23	21	1			10
							25	9									
08	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	433	1	3888	2	Y	9	14	1			5
							10	9									
09	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	365	1	3605	2	Y	13	16	1			2
							14	9									
10	0		4030	-0-	4030	4030	371	1	3648	2	Y	10	8	1			4
							11	9									
11	0		3918	-0-	3918	7948	360	1	3551	2	Y	6	7	1			3
							7	9									

BILLY HARRIS HAY GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 257773 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11708 - 17294

06	2640	X	2285	-0-	-355	-0-	273	1	2012	2	Y	-0-					4
07	2542	X	2377	-0-	-165	-0-	286	1	2091	2	Y	-0-					4
08	2449	X	2384	-0-	-65	-0-	302	1	2082	2	Y	-0-	3	1			1
09	2370	X	2307	-0-	-63	-0-	309	1	1998	2	Y	-0-					1
10	0		2365	-0-	2365	2365	336	1	2029	2	Y	-0-					1
11	0		2222	-0-	2222	4587	210	1	1999	2	Y	12					13
							13	9									

MCRAE HAY GU WELL #: 5H RRCID -> 258167 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11228 - 16291

06	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	1409	1	2572	2	Y	-0-					-0-
07	4216	X	3954	-0-	-262	-0-	1355	1	2599	2	Y	-0-					-0-
08	4216	X	3754	-0-	-462	-0-	1355	1	2399	2	Y	-0-					-0-
09	4080	X	3791	-0-	-289	-0-	1354	1	2437	2	Y	-0-					-0-
10	0		4153	-0-	4153	4153	1434	1	2719	2	Y	-0-					-0-
11	0		4400	-0-	4400	8553	1406	1	2994	2	Y	-0-					-0-

GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 258359 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11744 - 16800

06	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	522	1	6853	2	Y	-0-					-0-
07	6510	X	6040	-0-	-470	-0-	416	1	5624	2	Y	-0-					-0-
08	6510	X	6230	-0-	-280	-0-	425	1	5805	2	Y	-0-					-0-
09	7380	X	4981	-0-	-2399	-0-	168	1	4813	2	Y	-0-					-0-
10	0		5909	-0-	5909	5909	396	1	5513	2	Y	-0-					-0-
11	0		7260	-0-	7260	13169	521	1	6739	2	Y	-0-					-0-

BRAMMER PAN WELL #: 1H RRCID -> 270452 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11342 - 16425

06	19020	X	18983	-0-	-37	-0-	18983	2			N	-0-					-0-
07	19654	X	19113	-0-	-541	-0-	19113	2			N	-0-					-0-
08	19654	X	17454	-0-	-2200	-0-	17454	2			N	-0-					-0-
09	19020	X	16860	-0-	-2160	-0-	16860	2			N	-0-					-0-
10	0		16785	-0-	16785	16785	16785	2			N	-0-					-0-
11	0		15310	-0-	15310	32095	15310	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER GENEVA HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285391 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11390 - 19220

06	51090	X	44382	-0-	-6708	-0-	176	1	44206	2	N	-0-					-0-
07	51925	X	45167	-0-	-6758	-0-	182	1	44985	2	N	-0-					-0-
08	50003	X	44196	-0-	-5807	-0-	183	1	44013	2	N	-0-					-0-
09	46890	X	42019	-0-	-4871	-0-	177	1	41842	2	N	-0-					-0-
10	0		42201	-0-	42201	42201	183	1	42018	2	N	-0-					-0-
11	0		39690	-0-	39690	81891	175	1	39515	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
06	44250	X	39892	-0-	-4358	-0-	3	1	39885	2	Y	4	11	1			8
							4	9									
07	44826	X	40467	-0-	-4359	-0-	3	1	40461	2	Y	3	8	1			3
							3	9									
08	40920	X	39388	-0-	-1532	-0-	3	1	39382	2	Y	3					6
							3	9									
09	39600	X	38911	-0-	-689	-0-	3	1	38906	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
10	0		37924	-0-	37924	37924	3	1	37920	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
11	0		36067	-0-	36067	73991	3	1	36057	2	Y	6	4	1			3
							7	9									

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
06	44370	X	39423	-0-	-4947	-0-	3	1	39400	2	Y	18					18
							20	9									
07	45105	X	39696	-0-	-5409	-0-	3	1	39641	2	Y	47	23	1			42
							52	9									
08	40300	X	38634	-0-	-1666	-0-	3	1	38585	2	Y	42					84
							46	9									
09	39000	X	36614	-0-	-2386	-0-	2	1	36570	2	Y	38	63	1			59
							42	9									
10	0		36753	-0-	36753	36753	3	1	36721	2	Y	26	63	1			22
							29	9									
11	0		35546	-0-	35546	72299	3	1	35470	2	Y	66	52	1			36
							73	9									

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
06	49007	X	49007	-0-	-0-	-0-	194	1	48813	2	N	-0-					-0-
07	49909	X	49909	-0-	-0-	-0-	201	1	49708	2	N	-0-					-0-
08	48277	X	48277	-0-	-0-	-0-	200	1	48077	2	N	-0-					-0-
09	45812	X	45812	-0-	-0-	-0-	193	1	45619	2	N	-0-					-0-
10	0		46110	-0-	46110	46110	200	1	45910	2	N	-0-					-0-
11	0		44190	-0-	44190	90300	195	1	43995	2	N	-0-					-0-

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
06	68130	X	45898	-0-	-22232	-0-	567	1	45331	2	N	-0-					-0-
07	61690	X	45266	-0-	-16424	-0-	558	1	44708	2	N	-0-					-0-
08	56761	X	43990	-0-	-12771	-0-	496	1	43494	2	N	-0-					-0-
09	51510	X	41398	-0-	-10112	-0-	584	1	40814	2	N	-0-					-0-
10	0		41972	-0-	41972	41972	595	1	41377	2	N	-0-					-0-
11	0		39230	-0-	39230	81202	512	1	38718	2	N	-0-					-0-

MINK HV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285811 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11855 - 18074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

TILLERY UNIT HV WELL #: 1H RRCID -> 285814 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11335 - 20383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	145882	X	145882	-0-	-0-	-0-	603	1	145279	2	N	-0-					-0-
07	140834	X	140834	-0-	-0-	-0-	515	1	140319	2	N	-0-					-0-
08	124093	X	121579	-0-	-2514	-0-	301	1	121278	2	N	-0-					-0-
09	145890	X	106657	-0-	-39233	-0-	547	1	106110	2	N	-0-					-0-
10	0		102450	-0-	102450	102450	469	1	101981	2	N	-0-					-0-
11	0		11	-0-	11	102461	7	1	4	2	N	-0-					-0-

TILLERY UNIT HV B WELL #: 2H RRCID -> 285820 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11341 - 20017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	112632	X	112632	-0-	-0-	-0-	468	1	112164	2	N	-0-					-0-
07	142569	X	99705	-0-	-42864	-0-	365	1	99340	2	N	-0-					-0-
08	142569	X	89666	-0-	-52903	-0-	222	1	89444	2	N	-0-					-0-
09	137970	X	81939	-0-	-56031	-0-	420	1	81519	2	N	-0-					-0-
10	0		82385	-0-	82385	82385	379	1	82006	2	N	-0-					-0-
11	0		8	-0-	8	82393	5	1	3	2	N	-0-					-0-

HULL B HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 285825 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10900 - 18488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38760	X	34479	-0-	-4281	-0-	74	1	34405	2	N	-0-					-0-
07	38843	X	35075	-0-	-3768	-0-	77	1	34998	2	N	-0-					-0-
08	38471	X	33783	-0-	-4688	-0-	75	1	33708	2	N	-0-					-0-
09	36570	X	32309	-0-	-4261	-0-	74	1	32235	2	N	-0-					-0-
10	0		31625	-0-	31625	31625	75	1	31550	2	N	-0-					-0-
11	0		29837	-0-	29837	61462	73	1	29764	2	N	-0-					-0-

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285871 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10994 - 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
06	51330	X	44888	-0-	-6442	-0-	3	1	44813	2	Y	65	134	1			108
							72	9									
07	53041	X	45994	-0-	-7047	-0-	3	1	45921	2	Y	64	114	1			58
							70	9									
08	45694	X	45210	-0-	-484	-0-	3	1	45145	2	Y	56					114
							62	9									
09	44220	X	42990	-0-	-1230	-0-	3	1	42928	2	Y	54	86	1			82
							59	9									
10	0		43427	-0-	43427	43427	3	1	43384	2	Y	36	87	1			31
							40	9									
11	0		41174	-0-	41174	84601	3	1	41069	2	Y	93	73	1			51
							102	9									

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
06	55710	X	48353	-0-	-7357	-0-	104	1	48249	2	N	-0-					-0-
07	55521	X	48699	-0-	-6822	-0-	107	1	48592	2	N	-0-					-0-
08	55521	X	48769	-0-	-6752	-0-	109	1	48660	2	N	-0-					-0-
09	52350	X	45109	-0-	-7241	-0-	104	1	45005	2	N	-0-					-0-
10	0		45754	-0-	45754	45754	109	1	45645	2	N	-0-					-0-
11	0		43263	-0-	43263	89017	105	1	43158	2	N	-0-					-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
06	55110	X	49266	-0-	-5844	-0-	106	1	49160	2	N	-0-					-0-
07	55397	X	49309	-0-	-6088	-0-	108	1	49201	2	N	-0-					-0-
08	54746	X	48121	-0-	-6625	-0-	107	1	48014	2	N	-0-					-0-
09	52980	X	44902	-0-	-8078	-0-	103	1	44799	2	N	-0-					-0-
10	0		46135	-0-	46135	46135	110	1	46025	2	N	-0-					-0-
11	0		44387	-0-	44387	90522	108	1	44279	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	47760	X	41470	-0-	-6290	-0-	3 14	1 9	41453	2	Y	13	22	1			20
07	48081	X	42452	-0-	-5629	-0-	3 17	1 9	42432	2	Y	15	21	1			14
08	42661	X	42661	-0-	-0-	-0-	3 17	1 9	42641	2	Y	15					29
09	41040	X	39971	-0-	-1069	-0-	3 14	1 9	39954	2	Y	13	22	1			20
10	0		38832	-0-	38832	38832	3 9	1 9	38820	2	Y	8	21	1			7
11	0		37815	-0-	37815	76647	3 26	1 9	37786	2	Y	24	18	1			13

HULL B HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 285964 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11202 - 18477

06	44580	X	40425	-0-	-4155	-0-	87	1	40338	2	N	-0-					-0-
07	46066	X	41612	-0-	-4454	-0-	91	1	41521	2	N	-0-					-0-
08	43524	X	40916	-0-	-2608	-0-	91	1	40825	2	N	-0-					-0-
09	41190	X	38695	-0-	-2495	-0-	89	1	38606	2	N	-0-					-0-
10	0		37167	-0-	37167	37167	89	1	37078	2	N	-0-					-0-
11	0		34961	-0-	34961	72128	85	1	34876	2	N	-0-					-0-

POPE JEAN HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285966 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11902 - 19901

06	93960	X	75877	-0-	-18083	-0-	247	1	75630	2	N	-0-					-0-
07	95790	X	75337	-0-	-20453	-0-	258	1	75079	2	N	-0-					-0-
08	90272	X	71269	-0-	-19003	-0-	1192	1	70077	2	N	-0-					-0-
09	84030	X	66799	-0-	-17231	-0-	234	1	66565	2	N	-0-					-0-
10	0		67045	-0-	67045	67045	234	1	66811	2	N	-0-					-0-
11	0		61872	-0-	61872	128917	228	1	61644	2	N	-0-					-0-

POPE JEAN HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286030 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11760 - 19759

06	111600	X	102750	-0-	-8850	-0-	335	1	102415	2	N	-0-					-0-
07	108686	X	100294	-0-	-8392	-0-	343	1	99951	2	N	-0-					-0-
08	107973	X	93486	-0-	-14487	-0-	1560	1	91926	2	N	-0-					-0-
09	104490	X	86152	-0-	-18338	-0-	302	1	85850	2	N	-0-					-0-
10	0		85192	-0-	85192	85192	297	1	84895	2	N	-0-					-0-
11	0		78653	-0-	78653	163845	290	1	78363	2	N	-0-					-0-

HULL A HV UNIT K WELL #: 11H RRCID -> 286164 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11070 - 18275

06	64680	X	58155	-0-	-6525	-0-	120	1	58035	2	Y	-0-					-0-
07	64573	X	57762	-0-	-6811	-0-	122	1	57640	2	Y	-0-					-0-
08	61101	X	57005	-0-	-4096	-0-	123	1	56882	2	Y	-0-					-0-
09	59130	X	53177	-0-	-5953	-0-	118	1	53059	2	Y	-0-					-0-
10	0		54324	-0-	54324	54324	125	1	54199	2	Y	-0-					-0-
11	0		50742	-0-	50742	105066	119	1	50623	2	Y	-0-					-0-

HULL A HV UNIT L WELL #: 12H RRCID -> 286165 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10605 PERF.11018 - 18416

06	63150	X	54238	-0-	-8912	-0-	112	1	54126	2	Y	-0-					-0-
07	63519	X	54728	-0-	-8791	-0-	116	1	54612	2	Y	-0-					-0-
08	57288	X	53234	-0-	-4054	-0-	115	1	53119	2	Y	-0-					-0-
09	55440	X	50470	-0-	-4970	-0-	112	1	50358	2	Y	-0-					-0-
10	0		50386	-0-	50386	50386	116	1	50270	2	Y	-0-					-0-
11	0		47547	-0-	47547	97933	112	1	47435	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

CRENSHAW HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286167 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11291 - 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
06	109950	X	92213	-0-	-17737	-0-	684	1	91529	2	N	-0-			-0-
07	112778	X	93561	-0-	-19217	-0-	655	1	92906	2	N	-0-			-0-
08	109151	X	87241	-0-	-21910	-0-	526	1	86715	2	N	-0-			-0-
09	102690	X	81802	-0-	-20888	-0-	718	1	81084	2	N	-0-			-0-
10	0		16212	-0-	16212	16212	114	1	16098	2	N	-0-			-0-
11	0		2332	-0-	2332	18544	18	1	2314	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286168 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11243 - 19661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24120	X	20227	-0-	-3893	-0-	150	1	20077	2	N	-0-			-0-
07	24924	X	20489	-0-	-4435	-0-	143	1	20346	2	N	-0-			-0-
08	24149	X	20160	-0-	-3989	-0-	122	1	20038	2	N	-0-			-0-
09	21660	X	19135	-0-	-2525	-0-	168	1	18967	2	N	-0-			-0-
10	0		3851	-0-	3851	3851	27	1	3824	2	N	-0-			-0-
11	0		7169	-0-	7169	11020	46	1	7123	2	N	-0-			-0-

HULL A HV UNIT M WELL #: 13H RRCID -> 286170 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11130 - 18528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	76560	X	67060	-0-	-9500	-0-	138	1	66922	2	Y	-0-			-0-
07	76322	X	68118	-0-	-8204	-0-	144	1	67974	2	Y	-0-			-0-
08	69812	X	67191	-0-	-2621	-0-	145	1	67046	2	Y	-0-			-0-
09	67560	X	62941	-0-	-4619	-0-	140	1	62801	2	Y	-0-			-0-
10	0		62221	-0-	62221	62221	143	1	62078	2	Y	-0-			-0-
11	0		59648	-0-	59648	121869	140	1	59508	2	Y	-0-			-0-

WESTMORELAND E HV GAS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286772 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11522 - 20242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	75060	X	66987	-0-	-8073	-0-	901	1	66086	2	N	-0-			-0-
07	76601	X	74007	-0-	-2594	-0-	1774	1	72233	2	N	-0-			-0-
08	72850	X	67805	-0-	-5045	-0-	1594	1	66211	2	N	-0-			-0-
09	67650	X	62989	-0-	-4661	-0-	1690	1	61299	2	N	-0-			-0-
10	0		62161	-0-	62161	62161	1692	1	60469	2	N	-0-			-0-
11	0		57809	-0-	57809	119970	1518	1	56291	2	N	-0-			-0-

WESTMORELAND E HV GAS UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 286835 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11815 - 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
06	92430	X	75902	-0-	-16528	-0-	969	1	74933	2	N	-0-			-0-
07	92349	X	77419	-0-	-14930	-0-	1858	1	75561	2	N	-0-			-0-
08	88784	X	83085	-0-	-5699	-0-	1953	1	81132	2	N	-0-			-0-
09	83340	X	80536	-0-	-2804	-0-	2161	1	78375	2	N	-0-			-0-
10	0		79193	-0-	79193	79193	2156	1	77037	2	N	-0-			-0-
11	0		70072	-0-	70072	149265	1847	1	68225	2	N	-0-			-0-

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
06	86370	X	71338	-0-	-15032	-0-	5	1	71333	2	N	-0-			-0-
07	87234	X	72161	-0-	-15073	-0-	5	1	72156	2	N	-0-			-0-
08	83514	X	69822	-0-	-13692	-0-	5	1	69817	2	N	-0-			-0-
09	78630	X	66334	-0-	-12296	-0-	5	1	66329	2	N	-0-			-0-
10	0		66693	-0-	66693	66693	5	1	66688	2	N	-0-			-0-
11	0		63106	-0-	63106	129799	5	1	63101	2	N	-0-			-0-

HERNDON HV WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286953 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11292 PERF.12043 - 19416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56220	X	61	-0-	-56159	-0-	1	1	60	2	N	-0-			-0-
07	43679	X	465	-0-	-43214	-0-	4	1	461	2	N	-0-			-0-
08	43679	X	216	-0-	-43463	-0-	3	1	213	2	N	-0-			-0-
09	24870	X	150	-0-	-24720	-0-	1	1	149	2	N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

MATTIE JERNIGAN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286959 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11180 - 19027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	92610	X	77206	-0-	-15404	-0-	6	1	77200	2	N	-0-			-0-
07	94643	X	78612	-0-	-16031	-0-	6	1	78606	2	N	-0-			-0-
08	89497	X	76333	-0-	-13164	-0-	6	1	76327	2	N	-0-			-0-
09	84240	X	72578	-0-	-11662	-0-	6	1	72572	2	N	-0-			-0-
10	0		73784	-0-	73784	73784	6	1	73778	2	N	-0-			-0-
11	0		69756	-0-	69756	143540	6	1	69750	2	N	-0-			-0-

ANDERSON ROLAND HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286960 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11625 - 21186

06	121320	X	102747	-0-	-18573	-0-	1615	1	101132	2	N	-0-			-0-
07	125364	X	94953	-0-	-30411	-0-	1548	1	93405	2	N	-0-			-0-
08	125364	X	88405	-0-	-36959	-0-	1396	1	87009	2	N	-0-			-0-
09	118290	X	90440	-0-	-27850	-0-	1717	1	88723	2	N	-0-			-0-
10	0		85545	-0-	85545	85545	1670	1	83875	2	N	-0-			-0-
11	0		76927	-0-	76927	162472	1465	1	75462	2	N	-0-			-0-

ANDERSON ROLAND HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 286964 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 10412 PERF.11505 - 20305

06	150000	X	95634	-0-	-54366	-0-	1503	1	94131	2	N	-0-			-0-
07	132060	X	94140	-0-	-37920	-0-	1534	1	92606	2	N	-0-			-0-
08	121861	X	89255	-0-	-32606	-0-	1410	1	87845	2	N	-0-			-0-
09	107640	X	78283	-0-	-29357	-0-	1488	1	76795	2	N	-0-			-0-
10	0		79422	-0-	79422	79422	1552	1	77870	2	N	-0-			-0-
11	0		74042	-0-	74042	153464	1409	1	72633	2	N	-0-			-0-

HULL A HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 286965 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11142 - 18190

06	50400	X	43425	-0-	-6975	-0-	189	1	43236	2	Y	-0-			-0-
07	50003	X	43672	-0-	-6331	-0-	195	1	43477	2	Y	-0-			-0-
08	45818	X	42967	-0-	-2851	-0-	195	1	42772	2	Y	-0-			-0-
09	44340	X	40238	-0-	-4102	-0-	190	1	40048	2	Y	-0-			-0-
10	0		40427	-0-	40427	40427	196	1	40231	2	Y	-0-			-0-
11	0		38412	-0-	38412	78839	194	1	38218	2	Y	-0-			-0-

WESTMORELAND E HV GAS UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286967 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11177 PERF.11646 - 21180

06	103650	X	87917	-0-	-15733	-0-	1169	1	86748	2	N	-0-			-0-
07	100130	X	95112	-0-	-5018	-0-	2283	1	92829	2	N	-0-			-0-
08	96751	X	89074	-0-	-7677	-0-	2093	1	86981	2	N	-0-			-0-
09	93630	X	83205	-0-	-10425	-0-	2233	1	80972	2	N	-0-			-0-
10	0		82853	-0-	82853	82853	2259	1	80594	2	N	-0-			-0-
11	0		80011	-0-	80011	162864	2102	1	77909	2	N	-0-			-0-

HERNDON HV EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286969 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 11318 PERF.12024 - 19160

06	119310	X	100381	-0-	-18929	-0-	864	1	99517	2	N	-0-			-0-
07	116002	X	103393	-0-	-12609	-0-	912	1	102481	2	N	-0-			-0-
08	109089	X	98109	-0-	-10980	-0-	2200	1	95909	2	N	-0-			-0-
09	103530	X	100881	-0-	-2649	-0-	907	1	99974	2	N	-0-			-0-
10	0		100200	-0-	100200	100200	911	1	99289	2	N	-0-			-0-
11	0		91175	-0-	91175	191375	885	1	90290	2	N	-0-			-0-

RUPPE TRUST-SUTTON HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286990 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 11144 PERF.11667 - 19219

06	104010	X	77002	-0-	-27008	-0-	77002	2			N	-0-			-0-
07	104532	X	15427	-0-	-89105	-0-	15427	2			N	-0-			-0-
08	100750	X	59688	-0-	-41062	-0-	5406	1	54282	2	N	-0-			-0-
09	91650	X	81163	-0-	-10487	-0-	7476	1	73687	2	N	-0-			-0-
10	0		84226	-0-	84226	84226	7774	1	76452	2	N	-0-			-0-
11	0		82182	-0-	82182	166408	7573	1	74609	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
06	117780	X	103803	-0-	-13977	-0-	1631	1	102172	2	N	-0-					-0-
07	121706	X	96612	-0-	-25094	-0-	1575	1	95037	2	N	-0-					-0-
08	121706	X	89889	-0-	-31817	-0-	1419	1	88470	2	N	-0-					-0-
09	115770	X	81586	-0-	-34184	-0-	1548	1	80038	2	N	-0-					-0-
10	0		80287	-0-	80287	80287	1565	1	78722	2	N	-0-					-0-
11	0		70077	-0-	70077	150364	1334	1	68743	2	N	-0-					-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
06	118680	X	88729	-0-	-29951	-0-	764	1	87965	2	N	-0-					-0-
07	115103	X	88560	-0-	-26543	-0-	781	1	87779	2	N	-0-					-0-
08	109182	X	85843	-0-	-23339	-0-	1924	1	83919	2	N	-0-					-0-
09	100290	X	82845	-0-	-17445	-0-	745	1	82100	2	N	-0-					-0-
10	0		81232	-0-	81232	81232	739	1	80493	2	N	-0-					-0-
11	0		75185	-0-	75185	156417	730	1	74455	2	N	-0-					-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
06	134790	X	64935	-0-	-69855	-0-	1020	1	63915	2	N	-0-					-0-
07	118823	X	63329	-0-	-55494	-0-	1031	1	62298	2	N	-0-					-0-
08	91264	X	60529	-0-	-30735	-0-	957	1	59572	2	N	-0-					-0-
09	74670	X	52984	-0-	-21686	-0-	1007	1	51977	2	N	-0-					-0-
10	0		53994	-0-	53994	53994	1056	1	52938	2	N	-0-					-0-
11	0		50715	-0-	50715	104709	966	1	49749	2	N	-0-					-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
06	71820	X	60598	-0-	-11222	-0-	393	1	60205	2	Y	-0-					-0-
07	71052	X	60983	-0-	-10069	-0-	410	1	60573	2	Y	-0-					-0-
08	62124	X	59262	-0-	-2862	-0-	409	1	58853	2	Y	-0-					-0-
09	60120	X	55103	-0-	-5017	-0-	396	1	54707	2	Y	-0-					-0-
10	0		54812	-0-	54812	54812	403	1	54409	2	Y	-0-					-0-
11	0		51189	-0-	51189	106001	388	1	50801	2	Y	-0-					-0-

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
06	48660	X	41514	-0-	-7146	-0-	181	1	41333	2	Y	-0-					-0-
07	48670	X	42252	-0-	-6418	-0-	188	1	42064	2	Y	-0-					-0-
08	43710	X	41566	-0-	-2144	-0-	188	1	41378	2	Y	-0-					-0-
09	42300	X	38377	-0-	-3923	-0-	181	1	38196	2	Y	-0-					-0-
10	0		38362	-0-	38362	38362	186	1	38176	2	Y	-0-					-0-
11	0		34990	-0-	34990	73352	177	1	34813	2	Y	-0-					-0-

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
06	47160	X	41894	-0-	-5266	-0-	271	1	41620	2	Y	3					9
							3	9									
07	47213	X	42248	-0-	-4965	-0-	284	1	41929	2	Y	32					41
							35	9									
08	43710	X	41011	-0-	-2699	-0-	283	1	40700	2	Y	25	7	1			59
							28	9									
09	42300	X	38523	-0-	-3777	-0-	276	1	38222	2	Y	23	8	1			74
							25	9									
10	0		37709	-0-	37709	37709	277	1	37430	2	Y	2	70	1			6
							2	9									
11	0		35546	-0-	35546	73255	270	1	35276	2	Y	-0-					6

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
06	171840	X	125062	-0-	-46778	-0-	669	1	124393	2	N	-0-					-0-
07	163339	X	117563	-0-	-45776	-0-	594	1	116969	2	N	-0-					-0-
08	152985	X	115297	-0-	-37688	-0-	435	1	114862	2	N	-0-					-0-
09	143280	X	102652	-0-	-40628	-0-	667	1	101985	2	N	-0-					-0-
10	0		103310	-0-	103310	103310	658	1	102652	2	N	-0-					-0-
11	0		91071	-0-	91071	194381	454	1	90617	2	N	-0-					-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
06	141900	X	88230	-0-	-53670	-0-	367	1	87863	2	N	-0-					-0-
07	131409	X	84219	-0-	-47190	-0-	308	1	83911	2	N	-0-					-0-
08	121396	X	81034	-0-	-40362	-0-	304	1	80730	2	N	-0-					-0-
09	110850	X	82463	-0-	-28387	-0-	427	1	82036	2	N	-0-					-0-
10	0		86776	-0-	86776	86776	509	1	86267	2	N	-0-					-0-
11	0		77379	-0-	77379	164155	341	1	77038	2	N	-0-					-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
06	162810	X	128871	-0-	-33939	-0-	535	1	128336	2	N	-0-					-0-
07	164114	X	122901	-0-	-41213	-0-	449	1	122452	2	N	-0-					-0-
08	154752	X	117476	-0-	-37276	-0-	441	1	117035	2	N	-0-					-0-
09	143580	X	112825	-0-	-30755	-0-	578	1	112247	2	N	-0-					-0-
10	0		112910	-0-	112910	112910	661	1	112249	2	N	-0-					-0-
11	0		101958	-0-	101958	214868	448	1	101510	2	N	-0-					-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
06	82410	X	73072	-0-	-9338	-0-	473 32	1 9	72567	2	Y	29					105
07	81964	X	70878	-0-	-11086	-0-	477 2	1 9	70399	2	Y	2					107
08	74741	X	69426	-0-	-5315	-0-	479 11	1 9	68936	2	Y	10	90	1			27
09	72330	X	64641	-0-	-7689	-0-	464 3	1 9	64174	2	Y	3	17	1			13
10	0		65887	-0-	65887	65887	484 63	1 9	65340	2	Y	57	13	1			57
11	0		60633	-0-	60633	126520	459	1	60174	2	Y	-0-					57

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
06	65880	X	56071	-0-	-9809	-0-	363 29	1 9	55679	2	Y	26					96
07	65224	X	56314	-0-	-8910	-0-	379 36	1 9	55899	2	Y	33					129
08	57939	X	55054	-0-	-2885	-0-	380 22	1 9	54652	2	Y	20	80	1			69
09	56070	X	50763	-0-	-5307	-0-	364 51	1 9	50348	2	Y	46	34	1			81
10	0		52455	-0-	52455	52455	386 15	1 9	52054	2	Y	14	63	1			32
11	0		50690	-0-	50690	103145	384	1	50306	2	Y	-0-					32

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
06	130710	X	108919	-0-	-21791	-0-	452	1	108467	2	N	-0-					-0-
07	127844	X	103449	-0-	-24395	-0-	378	1	103071	2	N	-0-					-0-
08	124558	X	98739	-0-	-25819	-0-	371	1	98368	2	N	-0-					-0-
09	120540	X	100221	-0-	-20319	-0-	513	1	99708	2	N	-0-					-0-
10	0		98001	-0-	98001	98001	574	1	97427	2	N	-0-					-0-
11	0		86342	-0-	86342	184343	380	1	85962	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
06	153180	X	112324	-0-	-40856	-0-	790	1	111534	2	N	-0-					-0-
07	148149	X	93140	-0-	-55009	-0-	667	1	92473	2	N	-0-					-0-
08	134044	X	100820	-0-	-33224	-0-	584	1	100236	2	N	-0-					-0-
09	128820	X	108379	-0-	-20441	-0-	865	1	107514	2	N	-0-					-0-
10	0		105804	-0-	105804	105804	1717	1	104087	2	N	-0-					-0-
11	0		91785	-0-	91785	197589	2355	1	89430	2	N	-0-					-0-

ROBERTS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 288144 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 10591 PERF.11108 - 17980

06	70230	X	60294	-0-	-9936	-0-	139	1	59912	2	Y	221	222	1			46
							243	9									
07	69564	X	59754	-0-	-9810	-0-	141	1	59338	2	Y	250	261	1			35
							275	9									
08	61814	X	58241	-0-	-3573	-0-	142	1	57845	2	Y	231	226	1			40
							254	9									
09	59820	X	53947	-0-	-5873	-0-	137	1	53550	2	Y	236	198	1			78
							260	9									
10	0		52773	-0-	52773	52773	142	1	52424	2	Y	188	225	1			41
							207	9									
11	0		50619	-0-	50619	103392	143	1	50177	2	Y	272	288	1			25
							299	9									

ABNEY RK B HV WELL #: 1H RRCID -> 288192 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11454 - 20501

06	199710	X	166876	-0-	-32834	-0-	725	1	166151	2	N	-0-					-0-
07	194401	X	150944	-0-	-43457	-0-	589	1	150355	2	N	-0-					-0-
08	191735	X	142002	-0-	-49733	-0-	499	1	141503	2	N	-0-					-0-
09	185550	X	132247	-0-	-53303	-0-	815	1	131432	2	N	-0-					-0-
10	0		138247	-0-	138247	138247	847	1	137400	2	N	-0-					-0-
11	0		124011	-0-	124011	262258	579	1	123432	2	N	-0-					-0-

ABNEY RK B HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288193 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 10926 PERF.11247 - 20067

06	179910	X	144594	-0-	-35316	-0-	624	1	143970	2	N	-0-					-0-
07	170469	X	137648	-0-	-32821	-0-	538	1	137110	2	N	-0-					-0-
08	170066	X	132136	-0-	-37930	-0-	465	1	131671	2	N	-0-					-0-
09	164580	X	124221	-0-	-40359	-0-	766	1	123455	2	N	-0-					-0-
10	0		128542	-0-	128542	128542	787	1	127755	2	N	-0-					-0-
11	0		124003	-0-	124003	252545	579	1	123424	2	N	-0-					-0-

ABNEY RK B HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288195 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 11037 PERF.11365 - 20309

06	208410	X	164084	-0-	-44326	-0-	710	1	163374	2	N	-0-					-0-
07	206646	X	151991	-0-	-54655	-0-	594	1	151397	2	N	-0-					-0-
08	201531	X	142584	-0-	-58947	-0-	502	1	142082	2	N	-0-					-0-
09	195030	X	130911	-0-	-64119	-0-	807	1	130104	2	N	-0-					-0-
10	0		129269	-0-	129269	129269	781	1	128488	2	N	-0-					-0-
11	0		113433	-0-	113433	242702	528	1	112905	2	N	-0-					-0-

STOUGH SISTERS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288325 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11585 - 21688

06	179070	X	129384	-0-	-49686	-0-	912	1	128472	2	N	-0-					-0-
07	169570	X	106860	-0-	-62710	-0-	766	1	106094	2	N	-0-					-0-
08	161076	X	107224	-0-	-53852	-0-	622	1	106602	2	N	-0-					-0-
09	155880	X	118514	-0-	-37366	-0-	948	1	117566	2	N	-0-					-0-
10	0		109517	-0-	109517	109517	1742	1	107775	2	N	-0-					-0-
11	0		101905	-0-	101905	211422	2623	1	99282	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	151320	X	101984	-0-	-49336	-0-	725	1	101259	2	N	-0-					-0-
07	147250	X	100356	-0-	-46894	-0-	719	1	99637	2	N	-0-					-0-
08	142941	X	105732	-0-	-37209	-0-	613	1	105119	2	N	-0-					-0-
09	138330	X	119261	-0-	-19069	-0-	959	1	118302	2	N	-0-					-0-
10	0		118104	-0-	118104	118104	1914	1	116190	2	N	-0-					-0-
11	0		104118	-0-	104118	222222	2669	1	101449	2	N	-0-					-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
06	136470	X	100296	-0-	-36174	-0-	491	1	99805	2	N	-0-					-0-
07	133331	X	101584	-0-	-31747	-0-	432	1	101152	2	N	-0-					-0-
08	121303	X	95791	-0-	-25512	-0-	296	1	95495	2	N	-0-					-0-
09	111450	X	85771	-0-	-25679	-0-	521	1	85250	2	N	-0-					-0-
10	0		83010	-0-	83010	83010	468	1	82542	2	N	-0-					-0-
11	0		77084	-0-	77084	160094	317	1	76767	2	N	-0-					-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
06	193266	X	193266	-0-	-0-	-0-	447	1	192695	2	Y	113	110	1			21
							124	9									
07	197222	X	190507	-0-	-6715	-0-	453	1	189955	2	Y	90	98	1			13
							99	9									
08	200880	X	183392	-0-	-17488	-0-	449	1	182843	2	Y	91	88	1			16
							100	9									
09	194400	X	170989	-0-	-23411	-0-	437	1	170462	2	Y	82	77	1			21
							90	9									
10	0		168052	-0-	168052	168052	455	1	167524	2	Y	66	69	1			18
							73	9									
11	0		161240	-0-	161240	329292	458	1	160657	2	Y	114	124	1			8
							125	9									

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
06	135750	X	119310	-0-	-16440	-0-	275	1	118850	2	Y	168	157	1			40
							185	9									
07	140275	X	124132	-0-	-16143	-0-	294	1	123794	2	Y	40	80	1			-0-
							44	9									
08	122977	X	120740	-0-	-2237	-0-	296	1	120444	2	Y	-0-					-0-
09	119010	X	110627	-0-	-8383	-0-	283	1	110266	2	Y	71	67	1			4
							78	9									
10	0		105417	-0-	105417	105417	285	1	105099	2	Y	30	30	1			4
							33	9									
11	0		86039	-0-	86039	191456	244	1	85576	2	Y	199	192	1			11
							219	9									

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
06	168510	X	147284	-0-	-21226	-0-	715	1	146569	2	N	-0-					-0-
07	193454	X	193454	-0-	-0-	-0-	819	1	192635	2	N	-0-					-0-
08	196169	X	196169	-0-	-0-	-0-	596	1	195573	2	N	-0-					-0-
09	147270	X	99797	-0-	-47473	-0-	603	1	99194	2	N	-0-					-0-
10	0		90312	-0-	90312	90312	504	1	89808	2	N	-0-					-0-
11	0		79665	-0-	79665	169977	328	1	79337	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
06	90810	X	67180	-0-	-23630	-0-	343	1	66837	2	N	-0-			-0-
07	90582	X	63472	-0-	-27110	-0-	299	1	63173	2	N	-0-			-0-
08	85715	X	64584	-0-	-21131	-0-	227	1	64357	2	N	-0-			-0-
09	79830	X	61154	-0-	-18676	-0-	378	1	60776	2	N	-0-			-0-
10	0		64368	-0-	64368	64368	363	1	64005	2	N	-0-			-0-
11	0		59171	-0-	59171	123539	246	1	58925	2	N	-0-			-0-

MCLOFFLIN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288576 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 10711 PERF.11044 - 21081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	154620	X	108411	-0-	-46209	-0-	554	1	107857	2	N	-0-			-0-
07	148893	X	101847	-0-	-47046	-0-	480	1	101367	2	N	-0-			-0-
08	141329	X	103478	-0-	-37851	-0-	363	1	103115	2	N	-0-			-0-
09	131910	X	97720	-0-	-34190	-0-	604	1	97116	2	N	-0-			-0-
10	0		101836	-0-	101836	101836	575	1	101261	2	N	-0-			-0-
11	0		91048	-0-	91048	192884	376	1	90672	2	N	-0-			-0-

REEVES-CURTIS HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288579 COMPL. DATE 12/22/2019 TOTAL DEPTH 11367 PERF.11604 - 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
06	174514	X	174514	-0-	-0-	-0-	701	1	173813	2	N	-0-			-0-
07	200229	X	164147	-0-	-36082	-0-	702	1	163445	2	N	-0-			-0-
08	200229	X	157202	-0-	-43027	-0-	2809	1	154393	2	N	-0-			-0-
09	193770	X	155477	-0-	-38293	-0-	698	1	154779	2	N	-0-			-0-
10	0		156282	-0-	156282	156282	691	1	155591	2	N	-0-			-0-
11	0		148309	-0-	148309	304591	677	1	147632	2	N	-0-			-0-

REEVES-CURTIS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288580 COMPL. DATE 02/04/2020 TOTAL DEPTH 11433 PERF.11691 - 21889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	315600	X	256149	-0-	-59451	-0-	1029	1	255120	2	N	-0-			-0-
07	311488	X	248919	-0-	-62569	-0-	1064	1	247855	2	N	-0-			-0-
08	296949	X	230705	-0-	-66244	-0-	4125	1	226580	2	N	-0-			-0-
09	273390	X	222876	-0-	-50514	-0-	1001	1	221875	2	N	-0-			-0-
10	0		214799	-0-	214799	214799	943	1	213856	2	N	-0-			-0-
11	0		202835	-0-	202835	417634	926	1	201909	2	N	-0-			-0-

MCLOFFLIN HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 288588 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11253 - 20897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	135420	X	101974	-0-	-33446	-0-	521	1	101453	2	N	-0-			-0-
07	127007	X	95650	-0-	-31357	-0-	451	1	95199	2	N	-0-			-0-
08	119660	X	97225	-0-	-22435	-0-	341	1	96884	2	N	-0-			-0-
09	112080	X	90148	-0-	-21932	-0-	556	1	89592	2	N	-0-			-0-
10	0		91674	-0-	91674	91674	518	1	91156	2	N	-0-			-0-
11	0		81656	-0-	81656	173330	337	1	81319	2	N	-0-			-0-

MCLOFFLIN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288777 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 10667 PERF.11057 - 21160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	152430	X	110316	-0-	-42114	-0-	563	1	109753	2	N	-0-			-0-
07	147064	X	103147	-0-	-43917	-0-	486	1	102661	2	N	-0-			-0-
08	139810	X	104662	-0-	-35148	-0-	367	1	104295	2	N	-0-			-0-
09	132390	X	98999	-0-	-33391	-0-	613	1	98386	2	N	-0-			-0-
10	0		101691	-0-	101691	101691	573	1	101118	2	N	-0-			-0-
11	0		94502	-0-	94502	196193	391	1	94111	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	95670	X	82048	-0-	-13622	-0-	189 208	1 9	81651	2	Y	189	171	1			46
07	95263	X	83005	-0-	-12258	-0-	197 224	1 9	82584	2	Y	204	222	1			28
08	85746	X	80878	-0-	-4868	-0-	198 189	1 9	80491	2	Y	172	165	1			35
09	82980	X	75881	-0-	-7099	-0-	193 226	1 9	75462	2	Y	205	176	1			64
10	0		75282	-0-	75282	75282	203 173	1 9	74906	2	Y	157	187	1			34
11	0		72170	-0-	72170	147452	204 255	1 9	71711	2	Y	232	245	1			21

POPE JEAN HV UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 289082 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 11471 PERF.11751 - 18734

06	226170	X	183532	-0-	-42638	-0-	598	1	182934	2	N	-0-					-0-
07	223696	X	182083	-0-	-41613	-0-	623	1	181460	2	N	-0-					-0-
08	213342	X	178702	-0-	-34640	-0-	2989	1	175713	2	N	-0-					-0-
09	199470	X	181622	-0-	-17848	-0-	635	1	180987	2	N	-0-					-0-
10	0		167545	-0-	167545	167545	577	1	166968	2	N	-0-					-0-
11	0		166319	-0-	166319	333864	613	1	165706	2	N	-0-					-0-

POPE JEAN HV UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 289083 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11721 - 18417

06	159270	X	133837	-0-	-25433	-0-	436	1	133401	2	N	-0-					-0-
07	163959	X	128572	-0-	-35387	-0-	440	1	128132	2	N	-0-					-0-
08	163959	X	126313	-0-	-37646	-0-	2118	1	124195	2	N	-0-					-0-
09	158670	X	137864	-0-	-20806	-0-	482	1	137382	2	N	-0-					-0-
10	0		118856	-0-	118856	118856	408	1	118448	2	N	-0-					-0-
11	0		99512	-0-	99512	218368	366	1	99146	2	N	-0-					-0-

POPE JEAN HV UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 289100 COMPL. DATE 02/14/2020 TOTAL DEPTH 11444 PERF.11773 - 18927

06	224100	X	186120	-0-	-37980	-0-	607	1	185513	2	N	-0-					-0-
07	222549	X	183910	-0-	-38639	-0-	629	1	183281	2	N	-0-					-0-
08	215729	X	180335	-0-	-35394	-0-	3016	1	177319	2	N	-0-					-0-
09	200700	X	182960	-0-	-17740	-0-	640	1	182320	2	N	-0-					-0-
10	0		171695	-0-	171695	171695	586	1	171109	2	N	-0-					-0-
11	0		168026	-0-	168026	339721	619	1	167407	2	N	-0-					-0-

POPE JEAN WEST HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 289271 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 11391 PERF.11777 - 22417

06	198210	X	161517	-0-	-36693	-0-	793	1	160724	2	N	-0-					-0-
07	219197	X	219197	-0-	-0-	-0-	1030	1	218167	2	N	-0-					-0-
08	190340	X	168978	-0-	-21362	-0-	2975	1	166003	2	N	-0-					-0-
09	193407	X	193407	-0-	-0-	-0-	1278	1	192129	2	N	-0-					-0-
10	0		184237	-0-	184237	184237	1280	1	182957	2	N	-0-					-0-
11	0		163959	-0-	163959	348196	1245	1	162714	2	N	-0-					-0-

HIGHTOWER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 289272 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11406 - 21008

06	257490	X	200933	-0-	-56557	-0-	834	1	200099	2	N	-0-					-0-
07	266073	X	187888	-0-	-78185	-0-	687	1	187201	2	N	-0-					-0-
08	266073	X	172212	-0-	-93861	-0-	543	1	171669	2	N	-0-					-0-
09	252750	X	153244	-0-	-99506	-0-	889	1	152355	2	N	-0-					-0-
10	0		145451	-0-	145451	145451	776	1	144675	2	N	-0-					-0-
11	0		129287	-0-	129287	274738	496	1	128791	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
06	209610	X	141170	-0-	-68440	-0-	586	1	140584	2	N	-0-			-0-
07	216597	X	128453	-0-	-88144	-0-	470	1	127983	2	N	-0-			-0-
08	216597	X	123084	-0-	-93513	-0-	387	1	122697	2	N	-0-			-0-
09	179730	X	120277	-0-	-59453	-0-	696	1	119581	2	N	-0-			-0-
10	0		110852	-0-	110852	110852	584	1	110268	2	N	-0-			-0-
11	0		89251	-0-	89251	200103	343	1	88908	2	N	-0-			-0-

POPE JEAN WEST HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289278 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11841 - 22445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	175230	X	135702	-0-	-39528	-0-	684	1	135018	2	N	-0-			-0-
07	183427	X	129591	-0-	-53836	-0-	610	1	128981	2	N	-0-			-0-
08	183427	X	103595	-0-	-79832	-0-	1899	1	101696	2	N	-0-			-0-
09	177510	X	-0-	-0-	-177510	-0-					N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HIGHTOWER HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 289279 COMPL. DATE 02/02/2020 TOTAL DEPTH 10904 PERF.11368 - 19768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	215370	X	157346	-0-	-58024	-0-	654	1	156692	2	N	-0-			-0-
07	222549	X	146749	-0-	-75800	-0-	537	1	146212	2	N	-0-			-0-
08	222549	X	133763	-0-	-88786	-0-	420	1	133343	2	N	-0-			-0-
09	179070	X	130644	-0-	-48426	-0-	758	1	129886	2	N	-0-			-0-
10	0		124911	-0-	124911	124911	663	1	124248	2	N	-0-			-0-
11	0		107629	-0-	107629	232540	416	1	107213	2	N	-0-			-0-

HIGHTOWER HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 289343 COMPL. DATE 02/02/2020 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11371 - 20916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	258150	X	162141	-0-	-96009	-0-	673	1	161468	2	N	-0-			-0-
07	266755	X	152299	-0-	-114456	-0-	557	1	151742	2	N	-0-			-0-
08	266755	X	141108	-0-	-125647	-0-	446	1	140662	2	N	-0-			-0-
09	227940	X	139034	-0-	-88906	-0-	807	1	138227	2	N	-0-			-0-
10	0		132254	-0-	132254	132254	702	1	131552	2	N	-0-			-0-
11	0		113288	-0-	113288	245542	438	1	112850	2	N	-0-			-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 289400 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 10995 PERF.11313 - 20111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	176700	X	119485	-0-	-57215	-0-	586	1	118899	2	N	-0-			-0-
07	166718	X	123164	-0-	-43554	-0-	523	1	122641	2	N	-0-			-0-
08	153047	X	110426	-0-	-42621	-0-	340	1	110086	2	N	-0-			-0-
09	138570	X	95603	-0-	-42967	-0-	582	1	95021	2	N	-0-			-0-
10	0		92054	-0-	92054	92054	520	1	91534	2	N	-0-			-0-
11	0		84760	-0-	84760	176814	350	1	84410	2	N	-0-			-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289884 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 10887 PERF.11218 - 20016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	154230	X	122628	-0-	-31602	-0-	599	1	122029	2	N	-0-			-0-
07	222173	X	222173	-0-	-0-	-0-	931	1	221242	2	N	-0-			-0-
08	251063	X	251063	-0-	-0-	-0-	762	1	250301	2	N	-0-			-0-
09	126900	X	114042	-0-	-12858	-0-	686	1	113356	2	N	-0-			-0-
10	0		96333	-0-	96333	96333	541	1	95792	2	N	-0-			-0-
11	0		86307	-0-	86307	182640	355	1	85952	2	N	-0-			-0-

ABNEY 1215 HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289931 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11121 - 19721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	160800	X	132197	-0-	-28603	-0-	707	1	131490	2	N	-0-			-0-
07	153357	X	122838	-0-	-30519	-0-	621	1	122217	2	N	-0-			-0-
08	147591	X	118707	-0-	-28884	-0-	448	1	118259	2	N	-0-			-0-
09	142830	X	105758	-0-	-37072	-0-	686	1	105072	2	N	-0-			-0-
10	0		105526	-0-	105526	105526	673	1	104853	2	N	-0-			-0-
11	0		95358	-0-	95358	200884	482	1	94876	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
06	149730	X	122218	-0-	-27512	-0-	355	1	121863	2	N	-0-			-0-
07	153171	X	124081	-0-	-29090	-0-	381	1	123700	2	N	-0-			-0-
08	153171	X	115024	-0-	-38147	-0-	1888	1	113136	2	N	-0-			-0-
09	148230	X	107555	-0-	-40675	-0-	353	1	107202	2	N	-0-			-0-
10	0		105427	-0-	105427	105427	329	1	105098	2	N	-0-			-0-
11	0		95305	-0-	95305	200732	322	1	94983	2	N	-0-			-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
06	173160	X	141081	-0-	-32079	-0-	410	1	140671	2	N	-0-			-0-
07	172763	X	129630	-0-	-43133	-0-	399	1	129231	2	N	-0-			-0-
08	172763	X	122123	-0-	-50640	-0-	2011	1	120112	2	N	-0-			-0-
09	166320	X	112677	-0-	-53643	-0-	369	1	112308	2	N	-0-			-0-
10	0		114815	-0-	114815	114815	359	1	114456	2	N	-0-			-0-
11	0		109513	-0-	109513	224328	370	1	109143	2	N	-0-			-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
06	240060	X	187327	-0-	-52733	-0-	473	1	186854	2	N	-0-			-0-
07	236127	X	183167	-0-	-52960	-0-	486	1	182681	2	N	-0-			-0-
08	224533	X	176589	-0-	-47944	-0-	2811	1	173778	2	N	-0-			-0-
09	208350	X	173090	-0-	-35260	-0-	480	1	172610	2	N	-0-			-0-
10	0		164367	-0-	164367	164367	427	1	163940	2	N	-0-			-0-
11	0		146518	-0-	146518	310885	415	1	146103	2	N	-0-			-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
06	295710	X	245110	-0-	-50600	-0-	619	1	244491	2	N	-0-			-0-
07	291989	X	242977	-0-	-49012	-0-	644	1	242333	2	N	-0-			-0-
08	280271	X	237372	-0-	-42899	-0-	3782	1	233590	2	N	-0-			-0-
09	266220	X	223357	-0-	-42863	-0-	619	1	222738	2	N	-0-			-0-
10	0		217934	-0-	217934	217934	567	1	217367	2	N	-0-			-0-
11	0		200255	-0-	200255	418189	568	1	199687	2	N	-0-			-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
06	251820	X	212458	-0-	-39362	-0-	537	1	211921	2	N	-0-			-0-
07	250418	X	209520	-0-	-40898	-0-	556	1	208964	2	N	-0-			-0-
08	239723	X	203873	-0-	-35850	-0-	3246	1	200627	2	N	-0-			-0-
09	230280	X	192452	-0-	-37828	-0-	534	1	191918	2	N	-0-			-0-
10	0		185784	-0-	185784	185784	481	1	185303	2	N	-0-			-0-
11	0		174147	-0-	174147	359931	494	1	173653	2	N	-0-			-0-

ABNEY 1215 HV UNIT C 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
06	136530	X	99309	-0-	-37221	-0-	532	1	98777	2	N	-0-			-0-
07	128805	X	92881	-0-	-35924	-0-	469	1	92412	2	N	-0-			-0-
08	121737	X	91447	-0-	-30290	-0-	345	1	91102	2	N	-0-			-0-
09	112170	X	83562	-0-	-28608	-0-	540	1	83022	2	N	-0-			-0-
10	0		80747	-0-	80747	80747	512	1	80235	2	N	-0-			-0-
11	0		74679	-0-	74679	155426	376	1	74303	2	N	-0-			-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
06	188250	X	134065	-0-	-54185	-0-	331	1	133734	2	N	-0-			-0-
07	182156	X	137255	-0-	-44901	-0-	354	1	136901	2	N	-0-			-0-
08	167927	X	130779	-0-	-37148	-0-	2070	1	128709	2	N	-0-			-0-
09	150030	X	116684	-0-	-33346	-0-	320	1	116364	2	N	-0-			-0-
10	0		109991	-0-	109991	109991	279	1	109712	2	N	-0-			-0-
11	0		105414	-0-	105414	215405	290	1	105124	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
06	152010	X	124053	-0-	-27957	-0-	361	1	123692	2	N	-0-					-0-
07	151838	X	119004	-0-	-32834	-0-	366	1	118638	2	N	-0-					-0-
08	151838	X	112466	-0-	-39372	-0-	1844	1	110622	2	N	-0-					-0-
09	146160	X	105035	-0-	-41125	-0-	344	1	104691	2	N	-0-					-0-
10	0		99935	-0-	99935	99935	308	1	99627	2	N	-0-					-0-
11	0		87588	-0-	87588	187523	295	1	87293	2	N	-0-					-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
06	197370	X	150265	-0-	-47105	-0-	425	1	149840	2	N	-0-					-0-
07	203949	X	155746	-0-	-48203	-0-	457	1	155289	2	N	-0-					-0-
08	181598	X	131459	-0-	-50139	-0-	2086	1	129373	2	N	-0-					-0-
09	162390	X	143653	-0-	-18737	-0-	447	1	143206	2	N	-0-					-0-
10	0		140054	-0-	140054	140054	404	1	139650	2	N	-0-					-0-
11	0		128955	-0-	128955	269009	403	1	128552	2	N	-0-					-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
06	205830	X	150130	-0-	-55700	-0-	371	1	149759	2	N	-0-					-0-
07	200229	X	157432	-0-	-42797	-0-	404	1	157028	2	N	-0-					-0-
08	186558	X	148003	-0-	-38555	-0-	2341	1	145662	2	N	-0-					-0-
09	168690	X	132847	-0-	-35843	-0-	364	1	132483	2	N	-0-					-0-
10	0		138350	-0-	138350	138350	352	1	137998	2	N	-0-					-0-
11	0		126334	-0-	126334	264684	347	1	125987	2	N	-0-					-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
06	200820	X	140100	-0-	-60720	-0-	396	1	139704	2	N	-0-					-0-
07	207514	X	134264	-0-	-73250	-0-	395	1	133869	2	N	-0-					-0-
08	183210	X	126929	-0-	-56281	-0-	2054	1	124875	2	N	-0-					-0-
09	159720	X	118212	-0-	-41508	-0-	367	1	117845	2	N	-0-					-0-
10	0		121175	-0-	121175	121175	348	1	120827	2	N	-0-					-0-
11	0		116122	-0-	116122	237297	363	1	115759	2	N	-0-					-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
06	296970	X	228375	-0-	-68595	-0-	564	1	227811	2	N	-0-					-0-
07	294314	X	228282	-0-	-66032	-0-	591	1	227691	2	N	-0-					-0-
08	281201	X	219126	-0-	-62075	-0-	3475	1	215651	2	N	-0-					-0-
09	257610	X	199098	-0-	-58512	-0-	546	1	198552	2	N	-0-					-0-
10	0		196872	-0-	196872	196872	501	1	196371	2	N	-0-					-0-
11	0		182719	-0-	182719	379591	502	1	182217	2	N	-0-					-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
06	282900	X	191432	-0-	-91468	-0-	910	1	190522	2	N	-0-					-0-
07	268274	X	184635	-0-	-83639	-0-	783	1	183852	2	N	-0-					-0-
08	246667	X	173284	-0-	-73383	-0-	538	1	172746	2	N	-0-					-0-
09	222630	X	157852	-0-	-64778	-0-	914	1	156938	2	N	-0-					-0-
10	0		156901	-0-	156901	156901	828	1	156073	2	N	-0-					-0-
11	0		142472	-0-	142472	299373	535	1	141937	2	N	-0-					-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
06	182820	X	124920	-0-	-57900	-0-	592	1	124328	2	N	-0-					-0-
07	173507	X	126858	-0-	-46649	-0-	538	1	126320	2	N	-0-					-0-
08	160518	X	116670	-0-	-43848	-0-	362	1	116308	2	N	-0-					-0-
09	145590	X	105997	-0-	-39593	-0-	614	1	105383	2	N	-0-					-0-
10	0		105352	-0-	105352	105352	554	1	104798	2	N	-0-					-0-
11	0		95108	-0-	95108	200460	356	1	94752	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
06	280050	X	40268	-0-	-239782	-0-	208	1	40060	2	N	-0-			-0-
07	294066	X	274548	-0-	-19518	-0-	1143	1	273405	2	N	-0-			-0-
08	294066	X	250387	-0-	-43679	-0-	780	1	249607	2	N	-0-			-0-
09	284580	X	210380	-0-	-74200	-0-	1190	1	209190	2	N	-0-			-0-
10	0		183184	-0-	183184	183184	1062	1	182122	2	N	-0-			-0-
11	0		167238	-0-	167238	350422	591	1	166647	2	N	-0-			-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
06	240300	X	38247	-0-	-202053	-0-	196	1	38051	2	N	-0-			-0-
07	237460	X	212194	-0-	-25266	-0-	884	1	211310	2	N	-0-			-0-
08	201540	X	201540	-0-	-0-	-0-	618	1	200922	2	N	-0-			-0-
09	219458	X	219458	-0-	-0-	-0-	1258	1	218200	2	N	-0-			-0-
10	0		203453	-0-	203453	203453	1176	1	202277	2	N	-0-			-0-
11	0		189338	-0-	189338	392791	670	1	188668	2	N	-0-			-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
06	214320	X	158989	-0-	-55331	-0-	807	1	158182	2	N	-0-			-0-
07	208444	X	152257	-0-	-56187	-0-	722	1	151535	2	N	-0-			-0-
08	197160	X	145249	-0-	-51911	-0-	505	1	144744	2	N	-0-			-0-
09	180330	X	131980	-0-	-48350	-0-	811	1	131169	2	N	-0-			-0-
10	0		147159	-0-	147159	147159	883	1	146276	2	N	-0-			-0-
11	0		128069	-0-	128069	275228	593	1	127476	2	N	-0-			-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
06	258690	X	183383	-0-	-75307	-0-	931	1	182452	2	N	-0-			-0-
07	251038	X	174766	-0-	-76272	-0-	829	1	173937	2	N	-0-			-0-
08	234019	X	165476	-0-	-68543	-0-	575	1	164901	2	N	-0-			-0-
09	211650	X	150480	-0-	-61170	-0-	924	1	149556	2	N	-0-			-0-
10	0		142975	-0-	142975	142975	846	1	142129	2	N	-0-			-0-
11	0		141714	-0-	141714	284689	654	1	141060	2	N	-0-			-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
06	261630	X	184467	-0-	-77163	-0-	964	1	183503	2	N	-0-			-0-
07	251968	X	175110	-0-	-76858	-0-	842	1	174268	2	N	-0-			-0-
08	234794	X	167401	-0-	-67393	-0-	609	1	166792	2	N	-0-			-0-
09	213570	X	151367	-0-	-62203	-0-	962	1	150405	2	N	-0-			-0-
10	0		145778	-0-	145778	145778	850	1	144928	2	N	-0-			-0-
11	0		146899	-0-	146899	292677	634	1	146265	2	N	-0-			-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
06	194100	X	142138	-0-	-51962	-0-	591	1	141547	2	N	-0-			-0-
07	189131	X	150443	-0-	-38688	-0-	551	1	149892	2	N	-0-			-0-
08	178405	X	143124	-0-	-35281	-0-	349	1	142775	2	N	-0-			-0-
09	164430	X	129994	-0-	-34436	-0-	672	1	129322	2	N	-0-			-0-
10	0		127452	-0-	127452	127452	584	1	126868	2	N	-0-			-0-
11	0		109238	-0-	109238	236690	342	1	108896	2	N	-0-			-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
06	296040	X	230050	-0-	-65990	-0-	1259	1	228791	2	N	-0-			-0-
07	291524	X	244883	-0-	-46641	-0-	1018	1	243865	2	N	-0-			-0-
08	224839	X	224839	-0-	-0-	-0-	690	1	224149	2	N	-0-			-0-
09	230040	X	219461	-0-	-10579	-0-	1244	1	218217	2	N	-0-			-0-
10	0		20946	-0-	20946	20946	104	1	20842	2	N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	20946					N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
06	300810	X	222997	-0-	-77813	-0-	1146	1	221851	2	N	-0-			-0-
07	291400	X	216207	-0-	-75193	-0-	1018	1	215189	2	N	-0-			-0-
08	275838	X	206158	-0-	-69680	-0-	739	1	205419	2	N	-0-			-0-
09	250530	X	188805	-0-	-61725	-0-	1192	1	187613	2	N	-0-			-0-
10	0		183594	-0-	183594	183594	1060	1	182534	2	N	-0-			-0-
11	0		161544	-0-	161544	345138	697	1	160847	2	N	-0-			-0-

SANDY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290582 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11489 - 20524

06	228030	X	168029	-0-	-60001	-0-	864	1	167165	2	N	-0-			-0-
07	220441	X	162673	-0-	-57768	-0-	766	1	161907	2	N	-0-			-0-
08	207731	X	155383	-0-	-52348	-0-	557	1	154826	2	N	-0-			-0-
09	189210	X	141903	-0-	-47307	-0-	889	1	141014	2	N	-0-			-0-
10	0		153669	-0-	153669	153669	889	1	152780	2	N	-0-			-0-
11	0		137870	-0-	137870	291539	595	1	137275	2	N	-0-			-0-

HERNDON HV WEST UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290593 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11737 - 19235

06	286440	X	229190	-0-	-57250	-0-	649	1	228541	2	N	-0-			-0-
07	295988	X	221249	-0-	-74739	-0-	651	1	220598	2	N	-0-			-0-
08	294438	X	211064	-0-	-83374	-0-	3434	1	207630	2	N	-0-			-0-
09	266880	X	191055	-0-	-75825	-0-	594	1	190461	2	N	-0-			-0-
10	0		185787	-0-	185787	185787	535	1	185252	2	N	-0-			-0-
11	0		169262	-0-	169262	355049	529	1	168733	2	N	-0-			-0-

MESA MINERALS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290611 COMPL. DATE 08/03/2020 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11593 - 21087

06	267480	X	201493	-0-	-65987	-0-	498	1	200995	2	N	-0-			-0-
07	258819	X	194312	-0-	-64507	-0-	503	1	193809	2	N	-0-			-0-
08	245706	X	184251	-0-	-61455	-0-	2919	1	181332	2	N	-0-			-0-
09	223410	X	166656	-0-	-56754	-0-	457	1	166199	2	N	-0-			-0-
10	0		163716	-0-	163716	163716	416	1	163300	2	N	-0-			-0-
11	0		151133	-0-	151133	314849	416	1	150717	2	N	-0-			-0-

JORDAN-CALDWELL HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290626 COMPL. DATE 09/21/2020 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11327 - 21995

06	212700	X	157242	-0-	-55458	-0-	743	1	156499	2	N	-0-			-0-
07	204104	X	154293	-0-	-49811	-0-	661	1	153632	2	N	-0-			-0-
08	204104	X	143761	-0-	-60343	-0-	449	1	143312	2	N	-0-			-0-
09	191550	X	126473	-0-	-65077	-0-	732	1	125741	2	N	-0-			-0-
10	0		138990	-0-	138990	138990	740	1	138250	2	N	-0-			-0-
11	0		127858	-0-	127858	266848	480	1	127378	2	N	-0-			-0-

JORDAN-CALDWELL HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290627 COMPL. DATE 09/24/2020 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11566 - 22172

06	303030	X	233281	-0-	-69749	-0-	1102	1	232179	2	N	-0-			-0-
07	286905	X	215302	-0-	-71603	-0-	922	1	214380	2	N	-0-			-0-
08	280240	X	210764	-0-	-69476	-0-	659	1	210105	2	N	-0-			-0-
09	268110	X	194020	-0-	-74090	-0-	1133	1	192887	2	N	-0-			-0-
10	0		192278	-0-	192278	192278	1015	1	191263	2	N	-0-			-0-
11	0		174832	-0-	174832	367110	656	1	174176	2	N	-0-			-0-

G.D. MCKAY HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 290656 COMPL. DATE 12/02/2020 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11452 - 20936

06	243330	X	169576	-0-	-73754	-0-	702	1	168874	2	N	-0-			-0-
07	233833	X	159502	-0-	-74331	-0-	585	1	158917	2	N	-0-			-0-
08	218333	X	152217	-0-	-66116	-0-	371	1	151846	2	N	-0-			-0-
09	196860	X	139058	-0-	-57802	-0-	719	1	138339	2	N	-0-			-0-
10	0		150615	-0-	150615	150615	693	1	149922	2	N	-0-			-0-
11	0		135127	-0-	135127	285742	424	1	134703	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
06	240960	X	182342	-0-	-58618	-0-	866	1	181476	2	N	-0-			-0-
07	233182	X	178606	-0-	-54576	-0-	758	1	177848	2	N	-0-			-0-
08	219387	X	168054	-0-	-51333	-0-	522	1	167532	2	N	-0-			-0-
09	202350	X	154798	-0-	-47552	-0-	897	1	153901	2	N	-0-			-0-
10	0		154185	-0-	154185	154185	815	1	153370	2	N	-0-			-0-
11	0		139418	-0-	139418	293603	518	1	138900	2	N	-0-			-0-

FLANAGAN-JERNIGAN HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290662 COMPL. DATE 09/27/2020 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11334 - 21397

06	198810	X	128736	-0-	-70074	-0-	608	1	128128	2	N	-0-			-0-
07	192262	X	161278	-0-	-30984	-0-	683	1	160595	2	N	-0-			-0-
08	181939	X	146987	-0-	-34952	-0-	456	1	146531	2	N	-0-			-0-
09	169320	X	131844	-0-	-37476	-0-	764	1	131080	2	N	-0-			-0-
10	0		128638	-0-	128638	128638	678	1	127960	2	N	-0-			-0-
11	0		118523	-0-	118523	247161	443	1	118080	2	N	-0-			-0-

G.D. MCKAY HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290679 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 10926 PERF.11492 - 20628

06	187500	X	135583	-0-	-51917	-0-	562	1	135021	2	N	-0-			-0-
07	182683	X	149144	-0-	-33539	-0-	546	1	148598	2	N	-0-			-0-
08	170221	X	143385	-0-	-26836	-0-	349	1	143036	2	N	-0-			-0-
09	157950	X	130573	-0-	-27377	-0-	675	1	129898	2	N	-0-			-0-
10	0		128754	-0-	128754	128754	591	1	128163	2	N	-0-			-0-
11	0		112204	-0-	112204	240958	352	1	111852	2	N	-0-			-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 290691 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11295 - 21304

06	228720	X	175919	-0-	-52801	-0-	828	1	175091	2	N	-0-			-0-
07	222487	X	173614	-0-	-48873	-0-	738	1	172876	2	N	-0-			-0-
08	211978	X	164277	-0-	-47701	-0-	511	1	163766	2	N	-0-			-0-
09	194250	X	144378	-0-	-49872	-0-	839	1	143539	2	N	-0-			-0-
10	0		143654	-0-	143654	143654	760	1	142894	2	N	-0-			-0-
11	0		124146	-0-	124146	267800	462	1	123684	2	N	-0-			-0-

AARON JETER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290694 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11248 - 20195

06	338910	X	293114	-0-	-45796	-0-	1216	1	291898	2	N	-0-			-0-
07	326523	X	270975	-0-	-55548	-0-	990	1	269985	2	N	-0-			-0-
08	318029	X	42109	-0-	-275920	-0-	86	1	42023	2	N	-0-			-0-
09	307770	X	-0-	-0-	-307770	-0-					N	-0-			-0-
10	0		9397	-0-	9397	9397	61	1	9336	2	N	-0-			-0-
11	0		235213	-0-	235213	244610	876	1	234337	2	N	-0-			-0-

AARON JETER DEEP GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290705 COMPL. DATE 02/22/2021 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11446 - 20340

06	427320	X	386293	-0-	-41027	-0-	1603	1	384690	2	N	-0-			-0-
07	414656	X	364609	-0-	-50047	-0-	1334	1	363275	2	N	-0-			-0-
08	408890	X	55514	-0-	-353376	-0-	113	1	55401	2	N	-0-			-0-
09	395700	X	-0-	-0-	-395700	-0-					N	-0-			-0-
10	0		13289	-0-	13289	13289	86	1	13203	2	N	-0-			-0-
11	0		266610	-0-	266610	279899	1014	1	265596	2	N	-0-			-0-

G.D. MCKAY HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 290761 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11342 - 21379

06	203100	X	156699	-0-	-46401	-0-	819	1	155880	2	N	-0-			-0-
07	199144	X	159590	-0-	-39554	-0-	761	1	158829	2	N	-0-			-0-
08	188666	X	159516	-0-	-29150	-0-	580	1	158936	2	N	-0-			-0-
09	175080	X	146674	-0-	-28406	-0-	933	1	145741	2	N	-0-			-0-
10	0		145334	-0-	145334	145334	861	1	144473	2	N	-0-			-0-
11	0		132945	-0-	132945	278279	576	1	132369	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
06	319410	X	249222	-0-	-70188	-0-	1177	1	248045	2	N	-0-			-0-
07	309101	X	244496	-0-	-64605	-0-	1047	1	243449	2	N	-0-			-0-
08	309101	X	230998	-0-	-78103	-0-	721	1	230277	2	N	-0-			-0-
09	291870	X	211698	-0-	-80172	-0-	1234	1	210464	2	N	-0-			-0-
10	0		209091	-0-	209091	209091	1108	1	207983	2	N	-0-			-0-
11	0		191427	-0-	191427	400518	719	1	190708	2	N	-0-			-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
06	240780	X	165157	-0-	-75623	-0-	839	1	164318	2	N	-0-			-0-
07	231787	X	155907	-0-	-75880	-0-	740	1	155167	2	N	-0-			-0-
08	214737	X	147853	-0-	-66884	-0-	514	1	147339	2	N	-0-			-0-
09	194040	X	136632	-0-	-57408	-0-	837	1	135795	2	N	-0-			-0-
10	0		145578	-0-	145578	145578	872	1	144706	2	N	-0-			-0-
11	0		121935	-0-	121935	267513	565	1	121370	2	N	-0-			-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
06	249960	X	177946	-0-	-72014	-0-	838	1	177108	2	N	-0-			-0-
07	240901	X	172653	-0-	-68248	-0-	734	1	171919	2	N	-0-			-0-
08	224998	X	161384	-0-	-63614	-0-	502	1	160882	2	N	-0-			-0-
09	202860	X	145134	-0-	-57726	-0-	843	1	144291	2	N	-0-			-0-
10	0		144038	-0-	144038	144038	760	1	143278	2	N	-0-			-0-
11	0		131312	-0-	131312	275350	491	1	130821	2	N	-0-			-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
06	254370	X	180735	-0-	-73635	-0-	851	1	179884	2	N	-0-			-0-
07	245086	X	174851	-0-	-70235	-0-	744	1	174107	2	N	-0-			-0-
08	228966	X	162730	-0-	-66236	-0-	506	1	162224	2	N	-0-			-0-
09	207090	X	146009	-0-	-61081	-0-	848	1	145161	2	N	-0-			-0-
10	0		144647	-0-	144647	144647	764	1	143883	2	N	-0-			-0-
11	0		130007	-0-	130007	274654	489	1	129518	2	N	-0-			-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
06	243630	X	186175	-0-	-57455	-0-	859	1	185316	2	N	-0-			-0-
07	237460	X	183011	-0-	-54449	-0-	759	1	182252	2	N	-0-			-0-
08	226331	X	174426	-0-	-51905	-0-	522	1	173904	2	N	-0-			-0-
09	207990	X	159485	-0-	-48505	-0-	909	1	158576	2	N	-0-			-0-
10	0		159161	-0-	159161	159161	822	1	158339	2	N	-0-			-0-
11	0		146537	-0-	146537	305698	529	1	146008	2	N	-0-			-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
06	208050	X	154604	-0-	-53446	-0-	728	1	153876	2	N	-0-			-0-
07	201965	X	150595	-0-	-51370	-0-	641	1	149954	2	N	-0-			-0-
08	191859	X	144585	-0-	-47274	-0-	446	1	144139	2	N	-0-			-0-
09	175080	X	146015	-0-	-29065	-0-	842	1	145173	2	N	-0-			-0-
10	0		145101	-0-	145101	145101	770	1	144331	2	N	-0-			-0-
11	0		133610	-0-	133610	278711	502	1	133108	2	N	-0-			-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
06	256260	X	194549	-0-	-61711	-0-	897	1	193652	2	N	-0-			-0-
07	248837	X	190403	-0-	-58434	-0-	790	1	189613	2	N	-0-			-0-
08	237026	X	180589	-0-	-56437	-0-	541	1	180048	2	N	-0-			-0-
09	217590	X	164698	-0-	-52892	-0-	938	1	163760	2	N	-0-			-0-
10	0		164104	-0-	164104	164104	848	1	163256	2	N	-0-			-0-
11	0		149759	-0-	149759	313863	541	1	149218	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	263310	X	29795	-0-	-233515	-0-	171	1	29624	2	N	-0-			-0-
07	272087	X	-0-	-0-	-272087	-0-					N	-0-			-0-
08	257455	X	119452	-0-	-138003	-0-	333	1	119119	2	N	-0-			-0-
09	235680	X	208876	-0-	-26804	-0-	1099	1	207777	2	N	-0-			-0-
10	0		174424	-0-	174424	174424	832	1	173592	2	N	-0-			-0-
11	0		150544	-0-	150544	324968	486	1	150058	2	N	-0-			-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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	336270	X	257242	-0-	-79028	-0-	1186	1	256056	2	N	-0-			-0-
07	326678	X	252132	-0-	-74546	-0-	1046	1	251086	2	N	-0-			-0-
08	309473	X	239823	-0-	-69650	-0-	718	1	239105	2	N	-0-			-0-
09	284160	X	219219	-0-	-64941	-0-	1249	1	217970	2	N	-0-			-0-
10	0		217956	-0-	217956	217956	1127	1	216829	2	N	-0-			-0-
11	0		199012	-0-	199012	416968	719	1	198293	2	N	-0-			-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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	262830	X	192699	-0-	-70131	-0-	889	1	191810	2	N	-0-			-0-
07	253580	X	187870	-0-	-65710	-0-	779	1	187091	2	N	-0-			-0-
08	238979	X	177260	-0-	-61719	-0-	531	1	176729	2	N	-0-			-0-
09	217410	X	159429	-0-	-57981	-0-	907	1	158522	2	N	-0-			-0-
10	0		157628	-0-	157628	157628	814	1	156814	2	N	-0-			-0-
11	0		143725	-0-	143725	301353	519	1	143206	2	N	-0-			-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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	173670	X	18849	-0-	-154821	-0-	106	1	18743	2	N	-0-			-0-
07	179459	X	-0-	-0-	-179459	-0-					N	-0-			-0-
08	165819	X	70350	-0-	-95469	-0-	205	1	70145	2	N	-0-			-0-
09	141720	X	85254	-0-	-56466	-0-	444	1	84810	2	N	-0-			-0-
10	0		70447	-0-	70447	70447	336	1	70111	2	N	-0-			-0-
11	0		67322	-0-	67322	137769	217	1	67105	2	N	-0-			-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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	221190	X	23540	-0-	-197650	-0-	143	1	23397	2	N	-0-			-0-
07	228563	X	-0-	-0-	-228563	-0-					N	-0-			-0-
08	211389	X	98235	-0-	-113154	-0-	267	1	97968	2	N	-0-			-0-
09	189930	X	172600	-0-	-17330	-0-	913	1	171687	2	N	-0-			-0-
10	0		177569	-0-	177569	177569	856	1	176713	2	N	-0-			-0-
11	0		154350	-0-	154350	331919	499	1	153851	2	N	-0-			-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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	314100	X	35856	-0-	-278244	-0-	209	1	35647	2	N	-0-			-0-
07	324570	X	-0-	-0-	-324570	-0-					N	-0-			-0-
08	303025	X	149329	-0-	-153696	-0-	415	1	148914	2	N	-0-			-0-
09	277500	X	246900	-0-	-30600	-0-	1295	1	245605	2	N	-0-			-0-
10	0		226884	-0-	226884	226884	1090	1	225794	2	N	-0-			-0-
11	0		208037	-0-	208037	434921	671	1	207366	2	N	-0-			-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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	304950	X	222070	-0-	-82880	-0-	1016	1	221054	2	N	-0-			-0-
07	292609	X	216660	-0-	-75949	-0-	890	1	215770	2	N	-0-			-0-
08	277326	X	204192	-0-	-73134	-0-	603	1	203589	2	N	-0-			-0-
09	252030	X	186946	-0-	-65084	-0-	1055	1	185891	2	N	-0-			-0-
10	0		184161	-0-	184161	184161	946	1	183215	2	N	-0-			-0-
11	0		170057	-0-	170057	354218	607	1	169450	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
06	282780	X	210992	-0-	-71788	-0-	965	1	210027	2	N	-0-			-0-
07	274164	X	205089	-0-	-69075	-0-	843	1	204246	2	N	-0-			-0-
08	260245	X	194060	-0-	-66185	-0-	574	1	193486	2	N	-0-			-0-
09	237210	X	177974	-0-	-59236	-0-	1004	1	176970	2	N	-0-			-0-
10	0		177227	-0-	177227	177227	910	1	176317	2	N	-0-			-0-
11	0		164130	-0-	164130	341357	586	1	163544	2	N	-0-			-0-

ADAMS-GULLEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291225 COMPL. DATE 05/29/2021 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11210 - 22116

06	559950	X	425425	-0-	-134525	-0-	1761	1	423664	2	N	-0-			-0-
07	544360	X	416416	-0-	-127944	-0-	1522	1	414894	2	N	-0-			-0-
08	518041	X	391269	-0-	-126772	-0-	1192	1	390077	2	N	-0-			-0-
09	485310	X	360430	-0-	-124880	-0-	2067	1	358363	2	N	-0-			-0-
10	0		351167	-0-	351167	351167	1839	1	349328	2	N	-0-			-0-
11	0		325137	-0-	325137	676304	1199	1	323938	2	N	-0-			-0-

SPARKS HV UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 291231 COMPL. DATE 05/02/2021 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11290 - 20609

06	303450	X	222719	-0-	-80731	-0-	1019	1	221700	2	N	-0-			-0-
07	292764	X	216532	-0-	-76232	-0-	890	1	215642	2	N	-0-			-0-
08	275776	X	204704	-0-	-71072	-0-	605	1	204099	2	N	-0-			-0-
09	251190	X	186686	-0-	-64504	-0-	1052	1	185634	2	N	-0-			-0-
10	0		185238	-0-	185238	185238	949	1	184289	2	N	-0-			-0-
11	0		168888	-0-	168888	354126	603	1	168285	2	N	-0-			-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291240 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 10945 PERF.11113 - 20565

06	406740	X	252327	-0-	-154413	-0-	1064	1	251263	2	N	-0-			-0-
07	384989	X	262701	-0-	-122288	-0-	961	1	261740	2	N	-0-			-0-
08	345991	X	243205	-0-	-102786	-0-	602	1	242603	2	N	-0-			-0-
09	318090	X	220884	-0-	-97206	-0-	1051	1	219833	2	N	-0-			-0-
10	0		214340	-0-	214340	214340	905	1	213435	2	N	-0-			-0-
11	0		195362	-0-	195362	409702	523	1	194839	2	N	-0-			-0-

ADAMS-GULLEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291244 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 10933 PERF.11154 - 22126

06	415560	X	298167	-0-	-117393	-0-	1235	1	296932	2	N	-0-			-0-
07	397606	X	290506	-0-	-107100	-0-	1062	1	289444	2	N	-0-			-0-
08	372248	X	271817	-0-	-100431	-0-	828	1	270989	2	N	-0-			-0-
09	347250	X	248100	-0-	-99150	-0-	1422	1	246678	2	N	-0-			-0-
10	0		240155	-0-	240155	240155	1258	1	238897	2	N	-0-			-0-
11	0		220911	-0-	220911	461066	815	1	220096	2	N	-0-			-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291257 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10877 - 20479

06	301170	X	201953	-0-	-99217	-0-	914	1	201039	2	N	-0-			-0-
07	284890	X	193290	-0-	-91600	-0-	786	1	192504	2	N	-0-			-0-
08	264120	X	178843	-0-	-85277	-0-	521	1	178322	2	N	-0-			-0-
09	240780	X	162217	-0-	-78563	-0-	907	1	161310	2	N	-0-			-0-
10	0		156985	-0-	156985	156985	799	1	156186	2	N	-0-			-0-
11	0		143185	-0-	143185	300170	507	1	142678	2	N	-0-			-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 291258 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11095 - 20549

06	386550	X	267577	-0-	-118973	-0-	1211	1	266366	2	N	-0-			-0-
07	366730	X	258666	-0-	-108064	-0-	1052	1	257614	2	N	-0-			-0-
08	338210	X	239316	-0-	-98894	-0-	697	1	238619	2	N	-0-			-0-
09	312930	X	217455	-0-	-95475	-0-	1217	1	216238	2	N	-0-			-0-
10	0		209165	-0-	209165	209165	1064	1	208101	2	N	-0-			-0-
11	0		190967	-0-	190967	400132	676	1	190291	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
06	304380	X	215151	-0-	-89229	-0-	974	1	214177	2	N	-0-			-0-
07	290749	X	208494	-0-	-82255	-0-	848	1	207646	2	N	-0-			-0-
08	271002	X	193570	-0-	-77432	-0-	563	1	193007	2	N	-0-			-0-
09	250410	X	176609	-0-	-73801	-0-	988	1	175621	2	N	-0-			-0-
10	0		171680	-0-	171680	171680	874	1	170806	2	N	-0-			-0-
11	0		157546	-0-	157546	329226	558	1	156988	2	N	-0-			-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 291336 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11245 - 19795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	399690	X	281353	-0-	-118337	-0-	1273	1	280080	2	N	-0-			-0-
07	381300	X	273183	-0-	-108117	-0-	1111	1	272072	2	N	-0-			-0-
08	352594	X	253868	-0-	-98726	-0-	739	1	253129	2	N	-0-			-0-
09	328260	X	230519	-0-	-97741	-0-	1290	1	229229	2	N	-0-			-0-
10	0		223287	-0-	223287	223287	1137	1	222150	2	N	-0-			-0-
11	0		204504	-0-	204504	427791	724	1	203780	2	N	-0-			-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291386 COMPL. DATE 05/29/2021 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11203 - 20691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	443280	X	287862	-0-	-155418	-0-	1213	1	286649	2	N	-0-			-0-
07	422654	X	299985	-0-	-122669	-0-	1097	1	298888	2	N	-0-			-0-
08	387872	X	279487	-0-	-108385	-0-	691	1	278796	2	N	-0-			-0-
09	359190	X	255078	-0-	-104112	-0-	1214	1	253864	2	N	-0-			-0-
10	0		248096	-0-	248096	248096	1049	1	247047	2	N	-0-			-0-
11	0		226757	-0-	226757	474853	608	1	226149	2	N	-0-			-0-

BAGLEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291397 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11691 - 21293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	311400	X	223065	-0-	-88335	-0-	548	1	222517	2	N	-0-			-0-
07	300762	X	214979	-0-	-85783	-0-	557	1	214422	2	N	-0-			-0-
08	280643	X	204096	-0-	-76547	-0-	3234	1	200862	2	N	-0-			-0-
09	252600	X	183432	-0-	-69168	-0-	504	1	182928	2	N	-0-			-0-
10	0		178413	-0-	178413	178413	458	1	177955	2	N	-0-			-0-
11	0		163659	-0-	163659	342072	457	1	163202	2	N	-0-			-0-

BAGLEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291398 COMPL. DATE 03/24/2021 TOTAL DEPTH 11296 PERF.11563 - 21466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360960	X	257743	-0-	-103217	-0-	634	1	257109	2	N	-0-			-0-
07	346735	X	251718	-0-	-95017	-0-	652	1	251066	2	N	-0-			-0-
08	322958	X	239174	-0-	-83784	-0-	3792	1	235382	2	N	-0-			-0-
09	294420	X	215156	-0-	-79264	-0-	592	1	214564	2	N	-0-			-0-
10	0		208669	-0-	208669	208669	536	1	208133	2	N	-0-			-0-
11	0		192992	-0-	192992	401661	539	1	192453	2	N	-0-			-0-

BAGLEY HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 291399 COMPL. DATE 03/26/2021 TOTAL DEPTH 11199 PERF.11621 - 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
06	437880	X	316116	-0-	-121764	-0-	812	1	315304	2	N	-0-			-0-
07	417973	X	308758	-0-	-109215	-0-	835	1	307923	2	N	-0-			-0-
08	392057	X	295292	-0-	-96765	-0-	4730	1	290562	2	N	-0-			-0-
09	356940	X	267349	-0-	-89591	-0-	766	1	266583	2	N	-0-			-0-
10	0		261670	-0-	261670	261670	703	1	260967	2	N	-0-			-0-
11	0		239573	-0-	239573	501243	703	1	238870	2	N	-0-			-0-

BAGLEY HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291400 COMPL. DATE 03/25/2021 TOTAL DEPTH 11398 PERF.11658 - 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
06	427440	X	286395	-0-	-141045	-0-	735	1	285660	2	N	-0-			-0-
07	384772	X	278800	-0-	-105972	-0-	754	1	278046	2	N	-0-			-0-
08	360189	X	264508	-0-	-95681	-0-	4231	1	260277	2	N	-0-			-0-
09	326700	X	239198	-0-	-87502	-0-	686	1	238512	2	N	-0-			-0-
10	0		234064	-0-	234064	234064	629	1	233435	2	N	-0-			-0-
11	0		213237	-0-	213237	447301	626	1	212611	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
06	296640	X	212349	-0-	-84291	-0-	972	1	211377	2	N	-0-			-0-
07	284952	X	204929	-0-	-80023	-0-	842	1	204087	2	N	-0-			-0-
08	267189	X	193193	-0-	-73996	-0-	571	1	192622	2	N	-0-			-0-
09	240030	X	174786	-0-	-65244	-0-	985	1	173801	2	N	-0-			-0-
10	0		172558	-0-	172558	172558	883	1	171675	2	N	-0-			-0-
11	0		155760	-0-	155760	328318	556	1	155204	2	N	-0-			-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
06	315420	X	211960	-0-	-103460	-0-	894	1	211066	2	N	-0-			-0-
07	300018	X	219723	-0-	-80295	-0-	803	1	218920	2	N	-0-			-0-
08	295120	X	202455	-0-	-92665	-0-	501	1	201954	2	N	-0-			-0-
09	270690	X	183506	-0-	-87184	-0-	873	1	182633	2	N	-0-			-0-
10	0		177737	-0-	177737	177737	750	1	176987	2	N	-0-			-0-
11	0		161407	-0-	161407	339144	432	1	160975	2	N	-0-			-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
06	534450	X	411462	-0-	-122988	-0-	1937	1	409525	2	N	-0-			-0-
07	511717	X	386382	-0-	-125335	-0-	1508	1	384874	2	N	-0-			-0-
08	481244	X	307466	-0-	-173778	-0-	833	1	306633	2	N	-0-			-0-
09	439020	X	-0-	-0-	-439020	-0-					N	-0-			-0-
10	0		13848	-0-	13848	13848	81	1	13767	2	N	-0-			-0-
11	0		300300	-0-	300300	314148	1012	1	299288	2	N	-0-			-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
06	507450	X	350017	-0-	-157433	-0-	1540	1	348477	2	N	-0-			-0-
07	482422	X	370757	-0-	-111665	-0-	1447	1	369310	2	N	-0-			-0-
08	448353	X	285972	-0-	-162381	-0-	773	1	285199	2	N	-0-			-0-
09	350010	X	-0-	-0-	-350010	-0-					N	-0-			-0-
10	0		12449	-0-	12449	12449	73	1	12376	2	N	-0-			-0-
11	0		325078	-0-	325078	337527	1074	1	324004	2	N	-0-			-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
06	392880	X	226290	-0-	-166590	-0-	955	1	225335	2	N	-0-			-0-
07	373488	X	270181	-0-	-103307	-0-	1052	1	269129	2	N	-0-			-0-
08	352222	X	259159	-0-	-93063	-0-	725	1	258434	2	N	-0-			-0-
09	273587	X	273587	-0-	-0-	-0-	1532	1	272055	2	N	-0-			-0-
10	0		364671	-0-	364671	364671	1810	1	362861	2	N	-0-			-0-
11	0		281911	-0-	281911	646582	970	1	280941	2	N	-0-			-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
06	332550	X	197882	-0-	-134668	-0-	895	1	196987	2	N	-0-			-0-
07	343635	X	191792	-0-	-151843	-0-	794	1	190998	2	N	-0-			-0-
08	260958	X	178274	-0-	-82684	-0-	533	1	177741	2	N	-0-			-0-
09	197880	X	159838	-0-	-38042	-0-	910	1	158928	2	N	-0-			-0-
10	0		155654	-0-	155654	155654	807	1	154847	2	N	-0-			-0-
11	0		135478	-0-	135478	291132	495	1	134983	2	N	-0-			-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
06	331530	X	245732	-0-	-85798	-0-	604	1	245128	2	N	-0-			-0-
07	325221	X	239449	-0-	-85772	-0-	621	1	238828	2	N	-0-			-0-
08	304513	X	227398	-0-	-77115	-0-	3605	1	223793	2	N	-0-			-0-
09	274920	X	204874	-0-	-70046	-0-	563	1	204311	2	N	-0-			-0-
10	0		199977	-0-	199977	199977	514	1	199463	2	N	-0-			-0-
11	0		184276	-0-	184276	384253	515	1	183761	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
06	515070	X	298295	-0-	-216775	-0-	1426	1	296869	2	N	-0-					-0-
07	422716	X	281187	-0-	-141529	-0-	1223	1	279964	2	N	-0-					-0-
08	387407	X	261227	-0-	-126180	-0-	843	1	260384	2	N	-0-					-0-
09	346560	X	230494	-0-	-116066	-0-	1367	1	229127	2	N	-0-					-0-
10	332413	X	225117	-0-	-107296	-0-	1231	1	223886	2	N	-0-					-0-
11	0		198576	-0-	198576	198576	784	1	197792	2	N	-0-					-0-

STROUD HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292168 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11333 - 19633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	607500	X	336324	-0-	-271176	-0-	1595	1	334729	2	N	-0-					-0-
07	504680	X	319315	-0-	-185365	-0-	1401	1	317914	2	N	-0-					-0-
08	450368	X	294792	-0-	-155576	-0-	919	1	293873	2	N	-0-					-0-
09	399390	X	263197	-0-	-136193	-0-	1520	1	261677	2	N	-0-					-0-
10	376588	X	255877	-0-	-120711	-0-	1454	1	254423	2	N	-0-					-0-
11	0		227846	-0-	227846	227846	978	1	226868	2	N	-0-					-0-

SANDERS 'A' HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292169 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11368 - 21422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744450	X	297120	-0-	-447330	-0-	1291	1	295829	2	N	-0-					-0-
07	483848	X	318260	-0-	-165588	-0-	1286	1	316974	2	N	-0-					-0-
08	286429	X	286429	-0-	-0-	-0-	831	1	285598	2	N	-0-					-0-
09	297120	X	254185	-0-	-42935	-0-	1419	1	252766	2	N	-0-					-0-
10	0		243273	-0-	243273	243273	1359	1	241914	2	N	-0-					-0-
11	0		216046	-0-	216046	459319	899	1	215147	2	N	-0-					-0-

SANDERS 'A' HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292178 COMPL. DATE 07/29/2021 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11191 - 21245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	640170	X	287498	-0-	-352672	-0-	1279	1	286219	2	N	-0-					-0-
07	363661	X	279932	-0-	-83729	-0-	1131	1	278801	2	N	-0-					-0-
08	247688	X	247688	-0-	-0-	-0-	718	1	246970	2	N	-0-					-0-
09	287490	X	219770	-0-	-67720	-0-	1227	1	218543	2	N	-0-					-0-
10	0		210236	-0-	210236	210236	1174	1	209062	2	N	-0-					-0-
11	0		186679	-0-	186679	396915	777	1	185902	2	N	-0-					-0-

HOOPER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292260 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11413 PERF.11816 - 20720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	752100	X	366735	-0-	-385365	-0-	774	1	365961	2	N	-0-					-0-
07	476594	X	351042	-0-	-125552	-0-	780	1	350262	2	N	-0-					-0-
08	442091	X	326680	-0-	-115411	-0-	4900	1	321780	2	N	-0-					-0-
09	402270	X	292768	-0-	-109502	-0-	682	1	292086	2	N	-0-					-0-
10	0		273892	-0-	273892	273892	593	1	273299	2	N	-0-					-0-
11	0		253852	-0-	253852	527744	608	1	253244	2	N	-0-					-0-

HOOPER HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292261 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11721 - 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
06	795210	X	340643	-0-	-454567	-0-	719	1	339924	2	N	-0-					-0-
07	480841	X	326958	-0-	-153883	-0-	727	1	326231	2	N	-0-					-0-
08	446462	X	312136	-0-	-134326	-0-	4709	1	307427	2	N	-0-					-0-
09	405930	X	375534	-0-	-30396	-0-	869	1	374665	2	N	-0-					-0-
10	0		293570	-0-	293570	293570	637	1	292933	2	N	-0-					-0-
11	0		236709	-0-	236709	530279	567	1	236142	2	N	-0-					-0-

HOOPER HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 292262 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11378 PERF.11754 - 20658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	781530	X	361168	-0-	-420362	-0-	763	1	360405	2	N	-0-					-0-
07	505083	X	341993	-0-	-163090	-0-	760	1	341233	2	N	-0-					-0-
08	472719	X	330069	-0-	-142650	-0-	4999	1	325070	2	N	-0-					-0-
09	442140	X	344751	-0-	-97389	-0-	802	1	343949	2	N	-0-					-0-
10	0		273001	-0-	273001	273001	591	1	272410	2	N	-0-					-0-
11	0		239624	-0-	239624	512625	574	1	239050	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
06	741960	X	391768	-0-	-350192	-0-	854	1	390914	2	N	-0-			-0-
07	766692	X	372507	-0-	-394185	-0-	863	1	371644	2	N	-0-			-0-
08	536393	X	345830	-0-	-190563	-0-	5421	1	340409	2	N	-0-			-0-
09	470460	X	309649	-0-	-160811	-0-	762	1	308887	2	N	-0-			-0-
10	444695	X	296027	-0-	-148668	-0-	678	1	295349	2	N	-0-			-0-
11	0		270473	-0-	270473	270473	679	1	269794	2	N	-0-			-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
06	509040	X	279299	-0-	-229741	-0-	1335	1	277964	2	N	-0-			-0-
07	422220	X	265359	-0-	-156861	-0-	1155	1	264204	2	N	-0-			-0-
08	376216	X	245181	-0-	-131035	-0-	791	1	244390	2	N	-0-			-0-
09	333360	X	216251	-0-	-117109	-0-	1290	1	214961	2	N	-0-			-0-
10	312418	X	213446	-0-	-98972	-0-	1166	1	212280	2	N	-0-			-0-
11	0		192316	-0-	192316	192316	758	1	191558	2	N	-0-			-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
06	739980	X	350711	-0-	-389269	-0-	741	1	349970	2	N	-0-			-0-
07	467821	X	326957	-0-	-140864	-0-	727	1	326230	2	N	-0-			-0-
08	433256	X	298006	-0-	-135250	-0-	4447	1	293559	2	N	-0-			-0-
09	373830	X	265839	-0-	-107991	-0-	617	1	265222	2	N	-0-			-0-
10	0		252859	-0-	252859	252859	547	1	252312	2	N	-0-			-0-
11	0		227485	-0-	227485	480344	545	1	226940	2	N	-0-			-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
06	767490	X	360280	-0-	-407210	-0-	785	1	359495	2	N	-0-			-0-
07	793073	X	338712	-0-	-454361	-0-	785	1	337927	2	N	-0-			-0-
08	513856	X	304445	-0-	-209411	-0-	4748	1	299697	2	N	-0-			-0-
09	441630	X	271890	-0-	-169740	-0-	669	1	271221	2	N	-0-			-0-
10	0		257183	-0-	257183	257183	587	1	256596	2	N	-0-			-0-
*11	487747	X	230564	-0-	-257183	-0-	579	1	229985	2	N	-0-			-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
06	512160	X	316474	-0-	-195686	-0-	1545	1	314929	2	N	-0-			-0-
07	529232	X	298111	-0-	-231121	-0-	1354	1	296757	2	N	-0-			-0-
08	457622	X	269801	-0-	-187821	-0-	892	1	268909	2	N	-0-			-0-
09	395400	X	238067	-0-	-157333	-0-	1423	1	236644	2	N	-0-			-0-
10	0		232238	-0-	232238	232238	1372	1	230866	2	N	-0-			-0-
11	0		203550	-0-	203550	435788	927	1	202623	2	N	-0-			-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
06	882930	X	478374	-0-	-404556	-0-	1043	1	477331	2	N	-0-			-0-
07	912361	X	454315	-0-	-458046	-0-	1053	1	453262	2	N	-0-			-0-
08	658130	X	423121	-0-	-235009	-0-	6640	1	416481	2	N	-0-			-0-
09	573690	X	375363	-0-	-198327	-0-	927	1	374436	2	N	-0-			-0-
10	0		360733	-0-	360733	360733	823	1	359910	2	N	-0-			-0-
*11	688606	X	327873	-0-	-360733	-0-	823	1	327050	2	N	-0-			-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
06	543030	X	353271	-0-	-189759	-0-	1711	1	351560	2	N	-0-			-0-
07	561131	X	333036	-0-	-228095	-0-	1497	1	331539	2	N	-0-			-0-
08	488219	X	306565	-0-	-181654	-0-	990	1	305575	2	N	-0-			-0-
09	429300	X	269572	-0-	-159728	-0-	1587	1	267985	2	N	-0-			-0-
10	401295	X	262078	-0-	-139217	-0-	1521	1	260557	2	N	-0-			-0-
11	0		232080	-0-	232080	232080	1028	1	231052	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
06	735330	X	437168	-0-	-298162	-0-	2010	1	435158	2	N	-0-			-0-
07	759841	X	417018	-0-	-342823	-0-	1760	1	415258	2	N	-0-			-0-
08	605275	X	377534	-0-	-227741	-0-	1110	1	376424	2	N	-0-			-0-
09	524640	X	345328	-0-	-179312	-0-	1931	1	343397	2	N	-0-			-0-
10	497178	X	328740	-0-	-168438	-0-	1788	1	326952	2	N	-0-			-0-
11	437160	X	299295	-0-	-137865	-0-	1222	1	298073	2	N	-0-			-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
06	762450	X	373981	-0-	-388469	-0-	1687	1	372294	2	N	-0-			-0-
07	341580	X	341580	-0-	-0-	-0-	1380	1	340200	2	N	-0-			-0-
08	458955	X	312376	-0-	-146579	-0-	906	1	311470	2	N	-0-			-0-
09	431100	X	280191	-0-	-150909	-0-	1565	1	278626	2	N	-0-			-0-
10	0		271702	-0-	271702	271702	1520	1	270182	2	N	-0-			-0-
11	0		244636	-0-	244636	516338	1018	1	243618	2	N	-0-			-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
06	525690	X	328445	-0-	-197245	-0-	1604	1	326841	2	N	-0-			-0-
07	543213	X	305147	-0-	-238066	-0-	1387	1	303760	2	N	-0-			-0-
08	474610	X	273059	-0-	-201551	-0-	903	1	272156	2	N	-0-			-0-
09	409110	X	238382	-0-	-170728	-0-	1425	1	236957	2	N	-0-			-0-
10	0		228602	-0-	228602	228602	1350	1	227252	2	N	-0-			-0-
11	0		200537	-0-	200537	429139	912	1	199625	2	N	-0-			-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
06	504810	X	338549	-0-	-166261	-0-	1640	1	336909	2	N	-0-			-0-
07	521637	X	324262	-0-	-197375	-0-	1457	1	322805	2	N	-0-			-0-
08	453251	X	301751	-0-	-151500	-0-	975	1	300776	2	N	-0-			-0-
09	401850	X	267335	-0-	-134515	-0-	1574	1	265761	2	N	-0-			-0-
10	380494	X	260738	-0-	-119756	-0-	1516	1	259222	2	N	-0-			-0-
11	0		232025	-0-	232025	232025	1028	1	230997	2	N	-0-			-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
06	631950	X	424940	-0-	-207010	-0-	1954	1	422986	2	N	-0-			-0-
07	653015	X	407892	-0-	-245123	-0-	1722	1	406170	2	N	-0-			-0-
08	560697	X	372397	-0-	-188300	-0-	1093	1	371304	2	N	-0-			-0-
09	495510	X	342501	-0-	-153009	-0-	1916	1	340585	2	N	-0-			-0-
10	478950	X	325899	-0-	-153051	-0-	1770	1	324129	2	N	-0-			-0-
11	424950	X	299430	-0-	-125520	-0-	1221	1	298209	2	N	-0-			-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
06	659910	X	416242	-0-	-243668	-0-	1914	1	414328	2	N	-0-			-0-
07	681907	X	397490	-0-	-284417	-0-	1678	1	395812	2	N	-0-			-0-
08	570276	X	359856	-0-	-210420	-0-	1057	1	358799	2	N	-0-			-0-
09	497850	X	328112	-0-	-169738	-0-	1834	1	326278	2	N	-0-			-0-
10	472874	X	312444	-0-	-160430	-0-	1700	1	310744	2	N	-0-			-0-
11	0		287315	-0-	287315	287315	1172	1	286143	2	N	-0-			-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
06	512640	X	279227	-0-	-233413	-0-	1325	1	277902	2	N	-0-			-0-
07	529728	X	263054	-0-	-266674	-0-	1153	1	261901	2	N	-0-			-0-
08	244779	X	244779	-0-	-0-	-0-	763	1	244016	2	N	-0-			-0-
09	327930	X	215750	-0-	-112180	-0-	1245	1	214505	2	N	-0-			-0-
10	0		211816	-0-	211816	211816	1203	1	210613	2	N	-0-			-0-
11	0		187567	-0-	187567	399383	805	1	186762	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
06	795870	X	301974	-0-	-493896	-0-	635	1	301339	2	N	-0-					-0-
07	822399	X	279773	-0-	-542626	-0-	632	1	279141	2	N	-0-					-0-
08	25909	X	25909	-0-	-0-	-0-	225	1	25684	2	N	-0-					-0-
09	373410	X	63556	-0-	-309854	-0-	146	1	63410	2	N	-0-					-0-
10	0		270629	-0-	270629	270629	572	1	270057	2	N	-0-					-0-
11	0		250776	-0-	250776	521405	589	1	250187	2	N	-0-					-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
06	950700	X	407605	-0-	-543095	-0-	857	1	406748	2	N	-0-					-0-
07	982390	X	384890	-0-	-597500	-0-	869	1	384021	2	N	-0-					-0-
08	35911	X	35911	-0-	-0-	-0-	331	1	35580	2	N	-0-					-0-
09	490950	X	88708	-0-	-402242	-0-	204	1	88504	2	N	-0-					-0-
10	0		367758	-0-	367758	367758	778	1	366980	2	N	-0-					-0-
11	0		308295	-0-	308295	676053	723	1	307572	2	N	-0-					-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
06	909300	X	411054	-0-	-498246	-0-	864	1	410190	2	N	-0-					-0-
07	939610	X	374441	-0-	-565169	-0-	820	1	373621	2	N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	546720	X	89174	-0-	-457546	-0-	205	1	88969	2	N	-0-					-0-
10	0		359507	-0-	359507	359507	760	1	358747	2	N	-0-					-0-
11	0		300907	-0-	300907	660414	707	1	300200	2	N	-0-					-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
06	848880	X	355352	-0-	-493528	-0-	747	1	354605	2	N	-0-					-0-
07	877176	X	320599	-0-	-556577	-0-	702	1	319897	2	N	-0-					-0-
08	877176	X	-0-	-0-	-877176	-0-					N	-0-					-0-
09	451410	X	75447	-0-	-375963	-0-	173	1	75274	2	N	-0-					-0-
10	0		311967	-0-	311967	311967	659	1	311308	2	N	-0-					-0-
11	0		273187	-0-	273187	585154	641	1	272546	2	N	-0-					-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
06	529140	X	233902	-0-	-295238	-0-	1110	1	232792	2	N	-0-					-0-
07	546778	X	218211	-0-	-328567	-0-	957	1	217254	2	N	-0-					-0-
08	546778	X	198817	-0-	-347961	-0-	619	1	198198	2	N	-0-					-0-
09	283560	X	177682	-0-	-105878	-0-	1026	1	176656	2	N	-0-					-0-
10	266631	X	169778	-0-	-96853	-0-	961	1	168817	2	N	-0-					-0-
11	0		147582	-0-	147582	147582	633	1	146949	2	N	-0-					-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
06	0		294546	-0-	294546	3976313	1351	1	293195	2	N	-0-					-0-
07	4249067	X	272754	-0-	-3976313	-0-	1130	1	271624	2	N	-0-					-0-
08	610390	X	250835	-0-	-359555	-0-	750	1	250085	2	N	-0-					-0-
09	590700	X	223821	-0-	-366879	-0-	1276	1	222545	2	N	-0-					-0-
10	0		215834	-0-	215834	215834	1120	1	214714	2	N	-0-					-0-
11	0		190142	-0-	190142	405976	695	1	189447	2	N	-0-					-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
06	0		350326	-0-	350326	4649365	1607	1	348719	2	N	-0-					-0-
07	4981325	X	331960	-0-	-4649365	-0-	1374	1	330586	2	N	-0-					-0-
08	712504	X	310699	-0-	-401805	-0-	929	1	309770	2	N	-0-					-0-
09	689520	X	282720	-0-	-406800	-0-	1612	1	281108	2	N	-0-					-0-
10	0		277296	-0-	277296	277296	1443	1	275853	2	N	-0-					-0-
11	0		252729	-0-	252729	530025	923	1	251806	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
06	0		342267	-0-	342267	1822553	1540	1 8 9	340719	2	N	7	7	8			-0-
07	2135048	X	312495	-0-	-1822553	-0-	1263	1	311232	2	N	-0-					-0-
08	508555	X	276214	-0-	-232341	-0-	797	1	275417	2	N	-0-					-0-
09	492150	X	250834	-0-	-241316	-0-	1400	1	249434	2	N	-0-					-0-
10	508555	X	236221	-0-	-272334	-0-	1304	1	234917	2	N	-0-					-0-
11	0		221284	-0-	221284	221284	921	1	220363	2	N	-0-					-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
06	0		439547	-0-	439547	2302492	1980	1 8 9	437559	2	N	7	7	8			-0-
07	2722440	X	419948	-0-	-2302492	-0-	1696	1	418252	2	N	-0-					-0-
08	631563	X	373776	-0-	-257787	-0-	1078	1	372698	2	N	-0-					-0-
09	611190	X	332733	-0-	-278457	-0-	1857	1	330876	2	N	-0-					-0-
10	0		321544	-0-	321544	321544	1783	1	319761	2	N	-0-					-0-
11	0		314693	-0-	314693	636237	1307	1	313386	2	N	-0-					-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
06	0		538830	-0-	538830	2485476	2238	1	536592	2	N	-0-					-0-
07	2998070	X	512594	-0-	-2485476	-0-	1875	1	510719	2	N	-0-					-0-
08	482918	X	471147	-0-	-11771	-0-	1295	1	469852	2	N	-0-					-0-
09	467340	X	429122	-0-	-38218	-0-	2200	1	426922	2	N	-0-					-0-
10	0		41382	-0-	41382	41382	186	1	41196	2	N	-0-					-0-
11	467340	X	-0-	-0-	-467340	-0-					N	-0-					-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
06	0		427620	-0-	427620	2096968	1777	1	425843	2	N	-0-					-0-
07	2497173	X	400205	-0-	-2096968	-0-	1465	1	398740	2	N	-0-					-0-
08	604128	X	352137	-0-	-251991	-0-	967	1	351170	2	N	-0-					-0-
09	584640	X	310980	-0-	-273660	-0-	1592	1	309388	2	N	-0-					-0-
10	604128	X	29492	-0-	-574636	-0-	133	1	29359	2	N	-0-					-0-
11	584640	X	-0-	-0-	-584640	-0-					N	-0-					-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
06	0		325413	-0-	325413	1616661	1352	1	324061	2	N	-0-					-0-
07	1917022	X	300361	-0-	-1616661	-0-	1099	1	299262	2	N	-0-					-0-
08	482918	X	268766	-0-	-214152	-0-	738	1	268028	2	N	-0-					-0-
09	467340	X	240372	-0-	-226968	-0-	1231	1	239141	2	N	-0-					-0-
10	482918	X	256461	-0-	-226457	-0-	1426	1	255035	2	N	-0-					-0-
11	467340	X	313300	-0-	-154040	-0-	1153	1	312147	2	N	-0-					-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
06	0		335955	-0-	335955	1661514	1395	1	334560	2	N	-0-					-0-
07	1975343	X	313829	-0-	-1661514	-0-	1148	1	312681	2	N	-0-					-0-
08	486762	X	281206	-0-	-205556	-0-	772	1	280434	2	N	-0-					-0-
09	471060	X	252326	-0-	-218734	-0-	1292	1	251034	2	N	-0-					-0-
10	0		238362	-0-	238362	238362	1294	1	237068	2	N	-0-					-0-
11	471060	X	215340	-0-	-255720	-0-	800	1	214540	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		448964	-0-	448964	448964	1836	1	447122	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
07	0		646868	-0-	646868	1095832	2477	1	644391	2	N	-0-					-0-
08	0		612112	-0-	612112	1707944	1637	1	610475	2	N	-0-					-0-
09	0		529833	-0-	529833	2237777	2844	1	526989	2	N	-0-					-0-
10	0		499398	-0-	499398	2737175	2416	1	496982	2	N	-0-					-0-
11	0		417721	-0-	417721	3154896	1401	1	416320	2	N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		381030	-0-	381030	381030	1536	1	379494	2	N	-0-					-0-
07	0		490152	-0-	490152	871182	1915	1	488237	2	N	-0-					-0-
08	0		429219	-0-	429219	1300401	1195	1	428024	2	N	-0-					-0-
09	0		376395	-0-	376395	1676796	2096	1	374299	2	N	-0-					-0-
10	0		349162	-0-	349162	2025958	1662	1	347500	2	N	-0-					-0-
11	0		299636	-0-	299636	2325594	1005	1	298631	2	N	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		427971	-0-	427971	427971	1724	1	426245	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	0		569090	-0-	569090	997061	2223	1	566867	2	N	-0-					-0-
08	0		514092	-0-	514092	1511153	1430	1	512662	2	N	-0-					-0-
09	0		443089	-0-	443089	1954242	2472	1	440617	2	N	-0-					-0-
10	0		412486	-0-	412486	2366728	1964	1	410522	2	N	-0-					-0-
11	0		356913	-0-	356913	2723641	1196	1	355717	2	N	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		472473	-0-	472473	472473	1874	1	470595	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	0		678159	-0-	678159	1150632	2557	1	675602	2	N	-0-					-0-
08	0		623032	-0-	623032	1773664	1625	1	621407	2	N	-0-					-0-
09	0		553589	-0-	553589	2327253	2936	1	550653	2	N	-0-					-0-
10	0		520318	-0-	520318	2847571	2472	1	517846	2	N	-0-					-0-
11	0		433353	-0-	433353	3280924	1400	1	431953	2	N	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		450307	-0-	450307	450307	1799	1	448507	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	0		611131	-0-	611131	1061438	2305	1	608826	2	N	-0-					-0-
08	0		545346	-0-	545346	1606784	1421	1	543925	2	N	-0-					-0-
09	0		469954	-0-	469954	2076738	2489	1	467465	2	N	-0-					-0-
10	0		439134	-0-	439134	2515872	2084	1	437050	2	N	-0-					-0-
11	0		370318	-0-	370318	2886190	1195	1	369123	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	0		545358	-0-	545358	545358	2169	1 2 9	543187	2	N	2	2	8			-0-
07	0		742115	-0-	742115	1287473	2801	1	739314	2	N	-0-					-0-
08	1967328	X	679855	-0-	-1287473	-0-	1773	1	678082	2	N	-0-					-0-
09	763530	X	585553	-0-	-177977	-0-	3101	1	582452	2	N	-0-					-0-
10	788981	X	559145	-0-	-229836	-0-	2659	1	556486	2	N	-0-					-0-
11	763530	X	471251	-0-	-292279	-0-	1520	1	469731	2	N	-0-					-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
06	0		482815	-0-	482815	482815	1982	1	480833	2	N	-0-					-0-
07	0		671253	-0-	671253	1154068	2579	1	668674	2	N	-0-					-0-
08	0		633138	-0-	633138	1787206	1695	1	631443	2	N	-0-					-0-
*09	2342985	X	555779	-0-	-1787206	-0-	2986	1	552793	2	N	-0-					-0-
10	713155	X	522143	-0-	-191012	-0-	2522	1	519621	2	N	-0-					-0-
11	690150	X	430094	-0-	-260056	-0-	1444	1	428650	2	N	-0-					-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
06	0		21565	-0-	21565	21565	110	1 9	21446	2	N	8	8	8			-0-
07	0		629316	-0-	629316	650881	2395	1	626921	2	N	-0-					-0-
08	0		616729	-0-	616729	1267610	1649	1	615080	2	N	-0-					-0-
09	0		549376	-0-	549376	1816986	2950	1	546426	2	N	-0-					-0-
*10	2335560	X	518574	-0-	-1816986	-0-	2513	1	516061	2	N	-0-					-0-
11	644820	X	424699	-0-	-220121	-0-	1443	1	423256	2	N	-0-					-0-

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
06	0		16491	-0-	16491	16491	93	1 1 9	16397	2	N	1	1	8			-0-
07	0		546185	-0-	546185	562676	2101	1	544084	2	N	-0-					-0-
08	0		553754	-0-	553754	1116430	1495	1	552259	2	N	-0-					-0-
09	0		485489	-0-	485489	1601919	2617	1	482872	2	N	-0-					-0-
10	0		445458	-0-	445458	2047377	2178	1	443280	2	N	-0-					-0-
11	0		362619	-0-	362619	2409996	1247	1	361372	2	N	-0-					-0-

C.M. ABNEY 'A' HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293733 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BRYSON A1 HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293737 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 10959 PERF.11271 - 20873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		368411	-0-	368411	368411	1486	1	366924	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	0		461327	-0-	461327	829738	1798	1	459529	2	N	-0-					-0-
08	0		417545	-0-	417545	1247283	1163	1	416382	2	N	-0-					-0-
*09	0		366528	-0-	366528	1613811	2045	1	364483	2	N	-0-					-0-
10	0		343624	-0-	343624	1957435	1637	1	341987	2	N	-0-					-0-
11	0		300022	-0-	300022	2257457	1006	1	299016	2	N	-0-					-0-

RICHARDSON-MORELOCK HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293754 COMPL. DATE 08/06/2022 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11118 - 21289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		284607	-0-	284607	284607	748	1	283859	2	N	-0-					-0-
09	0		620164	-0-	620164	904771	3206	1	616958	2	N	-0-					-0-
10	0		548284	-0-	548284	1453055	2536	1	545748	2	N	-0-					-0-
11	0		464705	-0-	464705	1917760	1434	1	463271	2	N	-0-					-0-

MOSELEY HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 293769 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11418 - 19813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		169831	-0-	169831	169831	183	1	169648	2	N	-0-					-0-
03	0		506070	-0-	506070	675901	1033	1	505037	2	N	-0-					-0-
04	0		442981	-0-	442981	1118882	2079	1	440902	2	N	-0-					-0-
05	0		419426	-0-	419426	1538308	2047	1	417379	2	N	-0-					-0-
06	0		357080	-0-	357080	1895388	1608	1	355464	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
07	0		336202	-0-	336202	2231590	1358	1	334844	2	N	-0-					-0-
08	0		301812	-0-	301812	2533402	872	1	300940	2	N	-0-					-0-
*09	0		269329	-0-	269329	2802731	1504	1	267825	2	N	-0-					-0-
*10	0		251600	-0-	251600	3054331	1387	1	250213	2	N	-0-					-0-
*11	0		227551	-0-	227551	3281882	948	1	226603	2	N	-0-					-0-

RICHARDSON-MORELOCK HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293784 COMPL. DATE 08/09/2022 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11247 - 21542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		197193	-0-	197193	197193	465	1	196728	2	N	-0-					-0-
09	0		586551	-0-	586551	783744	3032	1	583519	2	N	-0-					-0-
10	0		529328	-0-	529328	1313072	2448	1	526880	2	N	-0-					-0-
*11	1768354	X	455282	-0-	-1313072	-0-	1403	1	453879	2	N	-0-					-0-

SPEIGHTS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293808 COMPL. DATE 06/20/2022 TOTAL DEPTH 10797 PERF.11334 - 21568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		13185	-0-	13185	13185	70	1	13105	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
07	0		560053	-0-	560053	573238	2143	1	557910	2	N	-0-					-0-
08	0		591698	-0-	591698	1164936	1593	1	590105	2	N	-0-					-0-
09	0		490648	-0-	490648	1655584	2648	1	488000	2	N	-0-					-0-
10	0		456452	-0-	456452	2112036	2231	1	454221	2	N	-0-					-0-
11	0		364631	-0-	364631	2476667	1250	1	363381	2	N	-0-					-0-

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
08	0		259519	-0-	259519	259519	662	1	258857	2	N	-0-					-0-
09	0		531452	-0-	531452	790971	2810	1	528642	2	N	-0-					-0-
10	0		486177	-0-	486177	1277148	2316	1	483861	2	N	-0-					-0-
11	0		421292	-0-	421292	1698440	1364	1	419928	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

RICHARDSON-LAGRONE HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293852 COMPL. DATE 08/09/2022 TOTAL DEPTH 10983 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
08	0		298447	-0-	298447	298447	761	1	297686	2	N	-0-					-0-
09	0		588504	-0-	588504	886951	3098	1	585404	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	0		547640	-0-	547640	1434591	2617	1	545023	2	N	-0-					-0-
11	0		480859	-0-	480859	1915450	1556	1	479303	2	N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293871 COMPL. DATE 06/24/2022 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11289 - 20236

06	479314	X	NO RPT	-0-	-479314	-0-					N	NO RPT					-0-
07	675397	X	NO RPT	-0-	-675397	-0-					N	NO RPT					-0-
08	675397	X	NO RPT	-0-	-675397	-0-					N	NO RPT					-0-
09	653610	X	NO RPT	-0-	-653610	-0-					N	NO RPT					-0-
10	675397	X	NO RPT	-0-	-675397	-0-					N	NO RPT					-0-
11	653610	X	NO RPT	-0-	-653610	-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

10	0		66	-0-	66	66	66	2			N	-0-					-0-
11	0		770917	-0-	770917	770983	2308	1	768607	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

MINNIE BELL HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293929 COMPL. DATE 10/19/2022 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11365 - 26139

10	0		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
11	0		834297	-0-	834297	834298	2479	1	831818	2	N	-0-					-0-

BRYSON A1 HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 293930 COMPL. DATE 10/13/2022 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11461 - 20354

10	0		340	-0-	340	340	2	1	338	2	N	-0-					-0-
11	0		609094	-0-	609094	609434	1898	1	607196	2	N	-0-					-0-

BRYSON A1 HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 293931 COMPL. DATE 10/15/2022 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11353 - 22158

10	0		447	-0-	447	447	3	1	444	2	N	-0-					-0-
11	0		549241	-0-	549241	549688	1724	1	547484	2	N	30	30	8			-0-
							33	9									

BRYSON A1 HV UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 293932 COMPL. DATE 10/16/2022 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11548 - 22288

10	0		86	-0-	86	86	1	1	85	2	N	-0-					-0-
11	0		541820	-0-	541820	541906	1709	1	540111	2	N	-0-					-0-

HOOPER HV UNIT J WELL #: 10H RRCID -> 293941 COMPL. DATE 09/22/2022 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11656 - 22246

09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		469127	-0-	469127	469127	980	1	468147	2	N	-0-					-0-
11	0		533956	-0-	533956	1003083	1305	1	532651	2	N	-0-					-0-

RICHARDSON-LAGRONE HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 294051 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11453 - 19653

08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
09	14B2 EXT		605	-0-	605	605	71	1	534	2	N	-0-					28
10	14B2 EXT		2011	-0-	2011	2616	207	1	1804	2	N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2616					N	-0-					28

BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 240444 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 11248

06	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	570	1	1759	2	N	-0-					220
07	2449	N	2223	-0-	-226	-0-	570	1	1653	2	N	-0-					220
08	2511	N	2293	-0-	-218	-0-	589	1	1704	2	N	-0-					220
09	0		2474	-0-	2474	2474	570	1	1704	2	N	182	182	1			220
							200	9									
10	0		1893	-0-	1893	4367	456	1	1437	2	N	-0-					220
11	0		1937	-0-	1937	6304	456	1	1481	2	N	-0-					220

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 242810 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 11370

06	1860	X	1353	-0-	-507	-0-	1291	2	62	9	N	56					90
07	1705	X	1371	-0-	-334	-0-	1371	2			N	-0-					90
08	1612	X	1210	-0-	-402	-0-	1210	2			N	-0-					90
09	0		1714	-0-	1714	1714	1658	2	56	9	N	51	114	1			27
10	0		1654	-0-	1654	3368	1654	2			N	-0-					27
11	0		1617	-0-	1617	4985	1617	2			N	-0-					27

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 T RRCID -> 243230 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11667 - 11675

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPE WELL #: 1 RRCID -> 244249 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 11214

06	750	X	506	-0-	-244	-0-	506	2			N	-0-					77
07	806	X	661	-0-	-145	-0-	661	2			N	-0-					77
08	806	X	615	-0-	-191	-0-	615	2			N	-0-					77
09	0		607	-0-	607	607	607	2			N	-0-					77
10	0		767	-0-	767	1374	767	2			N	-0-					77
11	0		830	-0-	830	2204	830	2			N	-0-					77

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244285 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11550 - 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
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		1271	-0-	1271	1271	1271	2			N	-0-					-0-

HEMBY GU WELL #: 1 RRCID -> 244824 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11430 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	2670	X	2273	-0-	-397	-0-	2273	2			N	-0-					20
07	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					20
08	2604	X	2307	-0-	-297	-0-	2307	2			N	-0-					20
09	0		2577	-0-	2577	2577	2577	2			N	-0-					20
10	0		2618	-0-	2618	5195	2618	2			N	-0-					20
11	0		2195	-0-	2195	7390	2195	2			N	-0-					20

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245025 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 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
06	4140	X	1928	-0-	-2212	-0-	140	1	1788	2	Y	-0-					2
07	3844	X	3158	-0-	-686	-0-	226	1	2889	2	Y	39					41
							43	9									
08	3844	X	2001	-0-	-1843	-0-	144	1	1857	2	Y	-0-	29	1			12
09	0		1716	-0-	1716	1716	131	1	1585	2	Y	-0-	12	1			-0-
10	0		1251	-0-	1251	2967	91	1	1160	2	Y	-0-					-0-
11	0		3252	-0-	3252	6219	241	1	3011	2	Y	-0-					-0-

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 245054 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 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
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					23
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					23
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					23
09	0		273	-0-	273	273	273	2			N	-0-					23
10	0		268	-0-	268	541	268	2			N	-0-					23
11	0		273	-0-	273	814	273	2			N	-0-					23

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 245168 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/20/2022

MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 245504 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					25
07	2170	X	1845	-0-	-325	-0-	1795	2	50	9	N	45					70
08	2170	X	1519	-0-	-651	-0-	1519	2			N	-0-					70
09	0		1831	-0-	1831	1831	1831	2			N	-0-					70
10	0		1663	-0-	1663	3494	1663	2			N	-0-					70
11	0		1400	-0-	1400	4894	1400	2			N	-0-					70

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245791 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11342 - 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
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 245866 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 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
06	3420	X	586	-0-	-2834	-0-	195	1	391	2	N	-0-					204
07	3534	X	312	-0-	-3222	-0-	195	1	117	2	N	-0-					204
08	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	1014	1	2992	2	N	-0-					204
09	0		2032	-0-	2032	2032	819	1	1213	2	N	-0-					204
10	0		1549	-0-	1549	3581	468	1	1081	2	N	-0-					204
11	0		3641	-0-	3641	7222	1108	1	2533	2	N	-0-					204

ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246366 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11416 - 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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 247037 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 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
06	1290	X	907	-0-	-383	-0-	101	1	772	2	Y	31	13	1			18
							34	9									
07	1333	X	834	-0-	-499	-0-	106	1	728	2	Y	-0-					18
08	1147	X	738	-0-	-409	-0-	97	1	641	2	Y	-0-					18
09	0		551	-0-	551	551	75	1	476	2	Y	-0-					18
10	0		754	-0-	754	1305	94	1	660	2	Y	-0-					18
11	0		662	-0-	662	1967	88	1	574	2	Y	-0-	18	1			-0-

D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 247193 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9762 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	82	-0-	-8	-0-	14	1	68	2	Y	-0-					175
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	15	1	72	2	Y	-0-					175
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	17	1	121	2	Y	-0-					175
09	0		92	-0-	92	92	17	1	75	2	Y	-0-					175
10	0		91	-0-	91	183	17	1	74	2	Y	-0-					175
11	0		88	-0-	88	271	16	1	72	2	Y	-0-					175

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247500 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11560 - 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
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					40
07	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	2			N	-0-					40
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					40
09	0		114	-0-	114	114	114	2			N	-0-					40
10	0		132	-0-	132	246	132	2			N	-0-					40
11	0		178	-0-	178	424	178	2			N	-0-					40

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 247952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11980 PERF.11844 - 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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249380 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11810 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODFIN WELL #: 1H RRCID -> 250062 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11534 - 14515

06	1890	X	1655	-0-	-235	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
07	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
08	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
09	0		1823	-0-	1823	1823	1823	2			N	-0-					-0-
10	0		1849	-0-	1849	3672	1849	2			N	-0-					-0-
11	0		1455	-0-	1455	5127	1455	2			N	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 13H RRCID -> 250246 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11559 - 15620

06	3150	X	2253	-0-	-897	-0-	2250	2	3	9	N	3	3	8			67
07	3255	X	2067	-0-	-1188	-0-	2067	2			N	-0-					67
08	2511	X	1389	-0-	-1122	-0-	1389	2			N	-0-					67
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

BARTLEY GU WELL #: 3H RRCID -> 251179 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11395 - 15050

06	8640	X	7221	-0-	-1419	-0-	7221	2			N	-0-					3
07	9083	X	6226	-0-	-2857	-0-	6226	2			N	-0-					3
08	9300	X	7906	-0-	-1394	-0-	7906	2			N	-0-					3
09	0		9030	-0-	9030	9030	9030	2			N	-0-					3
10	0		8950	-0-	8950	17980	8950	2			N	-0-					3
11	0		7690	-0-	7690	25670	7690	2			N	-0-					3

BELL, CHARLIE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 251864 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11298 - 14473

06	2460	X	1006	-0-	-1454	-0-	1006	2			N	-0-					63
07	1302	X	1054	-0-	-248	-0-	1054	2			N	-0-					63
08	1147	X	601	-0-	-546	-0-	601	2			N	-0-					63
09	0		213	-0-	213	213	213	2			N	-0-					63
10	0		3125	-0-	3125	3338	3125	2			N	-0-					63
11	0		1645	-0-	1645	4983	1645	2			N	-0-					63

HARPER WELL #: 1H RRCID -> 252624 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11094 - 15000

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252803 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11870

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

ROSBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 252806 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11320 - 14836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10110	X	8506	-0-	-1604	-0-	27	1	8479	2	N	-0-					-0-
07	10447	X	8347	-0-	-2100	-0-	27	1	8320	2	N	-0-					-0-
08	9424	X	7157	-0-	-2267	-0-	24	1	7133	2	N	-0-					-0-
09	0		5065	-0-	5065	5065	11	1	5054	2	N	-0-					-0-
10	0		22813	-0-	22813	27878	29	1	22783	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	0		55056	-0-	55056	82934	50	1	55006	2	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
06	1650	X	1497	-0-	-153	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
07	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
08	1550	X	1486	-0-	-64	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
09	0		1328	-0-	1328	1328	1328	2			N	-0-					-0-
10	0		1211	-0-	1211	2539	1211	2			N	-0-					-0-
11	0		1055	-0-	1055	3594	1055	2			N	-0-					-0-

BLALOCK "A" WELL #: 14H RRCID -> 253549 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11479 - 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
06	2550	X	1924	-0-	-626	-0-	1924	2			Y	-0-					-0-
07	2635	X	1897	-0-	-738	-0-	1897	2			Y	-0-					-0-
08	2325	X	1962	-0-	-363	-0-	1962	2			Y	-0-					-0-
09	0		1781	-0-	1781	1781	1781	2			Y	-0-					-0-
10	0		1545	-0-	1545	3326	1545	2			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	3326					Y	-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
06	3180	X	2675	-0-	-505	-0-	38	1	2637	2	Y	-0-					-0-
07	3286	X	2822	-0-	-464	-0-	42	1	2780	2	Y	-0-					-0-
08	3193	X	2620	-0-	-573	-0-	38	1	2582	2	Y	-0-					-0-
09	0		2673	-0-	2673	2673	51	1	2622	2	Y	-0-					-0-
10	0		2801	-0-	2801	5474	39	1	2762	2	Y	-0-					-0-
11	0		2790	-0-	2790	8264	36	1	2754	2	Y	-0-					-0-

MARTIN GU1 WELL #: 7H RRCID -> 254041 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12001 - 15464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5130	X	1452	-0-	-3678	-0-	1452	2			Y	-0-					-0-
07	5301	X	2338	-0-	-2963	-0-	2338	2			Y	-0-					-0-
08	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			Y	-0-					-0-
09	0		2184	-0-	2184	2184	2184	2			Y	-0-					-0-
10	0		469	-0-	469	2653	469	2			Y	-0-					-0-
11	0		500	-0-	500	3153	500	2			Y	-0-					-0-

PACE WELL #: 1H RRCID -> 254151 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11329 - 15672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23880	X	20662	-0-	-3218	-0-	20662	2			N	-0-					-0-
07	24676	X	21060	-0-	-3616	-0-	21060	2			N	-0-					-0-
08	22692	X	19781	-0-	-2911	-0-	19781	2			N	-0-					-0-
09	0		18928	-0-	18928	18928	18928	2			N	-0-					-0-
10	0		18595	-0-	18595	37523	18595	2			N	-0-					-0-
11	0		18702	-0-	18702	56225	18702	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HEMBY GU WELL #: 3H RRCID -> 254417 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11668 - 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
06	4200	X	3868	-0-	-332	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3628	-0-	-495	-0-	3627	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4123	X	3713	-0-	-410	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
09	0		3417	-0-	3417	3417	3415	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	0		3348	-0-	3348	6765	3348	2			N	-0-					-0-
11	0		3348	-0-	3348	10113	3347	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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
06	10500	X	9390	-0-	-1110	-0-	180	1	9210	2	N	-0-					20
07	10850	X	9010	-0-	-1840	-0-	186	1	8824	2	N	-0-					20
08	10540	X	8781	-0-	-1759	-0-	186	1	8595	2	N	-0-					20
09	0		8000	-0-	8000	8000	8000	2			N	-0-					20
10	0		8033	-0-	8033	16033	8033	2			N	-0-					20
11	0		6990	-0-	6990	23023	6990	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
06	9960	X	6910	-0-	-3050	-0-	6910	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	5122	-0-	-3682	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	5048	-0-	-1989	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
09	0		3147	-0-	3147	3147	3147	2			N	-0-					-0-
10	0		6017	-0-	6017	9164	6016	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	0		4689	-0-	4689	13853	4689	2			N	-0-					-0-

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
06	3630	X	3172	-0-	-458	-0-	45	1	3127	2	N	-0-					5
07	3751	X	3593	-0-	-158	-0-	54	1	3539	2	N	-0-					5
08	3751	X	3189	-0-	-562	-0-	46	1	3143	2	N	-0-					5
09	0		3188	-0-	3188	3188	60	1	3128	2	N	-0-					5
10	0		4002	-0-	4002	7190	56	1	3946	2	N	-0-					5
11	0		3851	-0-	3851	11041	50	1	3801	2	N	-0-					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
06	3060	X	2418	-0-	-642	-0-	359	1	2059	2	N	-0-					214
07	3751	X	2332	-0-	-1419	-0-	316	1	2016	2	N	-0-					214
08	3751	X	2893	-0-	-858	-0-	576	1	2317	2	N	-0-					214
09	0		3862	-0-	3862	3862	765	1	3097	2	N	-0-					214
10	0		3504	-0-	3504	7366	600	1	2904	2	N	-0-					214
11	0		2034	-0-	2034	9400	251	1	1783	2	N	-0-					214

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
06	6780	X	6136	-0-	-644	-0-	6136	2			Y	-0-					83
07	6572	X	5976	-0-	-596	-0-	5976	2			Y	-0-					83
08	6231	X	5179	-0-	-1052	-0-	5179	2			Y	-0-					83
09	0		6212	-0-	6212	6212	6212	2			Y	-0-					83
10	0		5978	-0-	5978	12190	5978	2			Y	-0-					83
11	0		5092	-0-	5092	17282	5092	2			Y	-0-					83

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
06	8250	X	7534	-0-	-716	-0-	7534	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	7444	-0-	-1081	-0-	7444	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	7515	-0-	-607	-0-	7515	2			N	-0-					-0-
09	0		7330	-0-	7330	7330	7330	2			N	-0-					-0-
10	0		7341	-0-	7341	14671	7341	2			N	-0-					-0-
11	0		7084	-0-	7084	21755	7084	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	10320	X	7340	-0-	-2980	-0-	7340	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	8056	-0-	-2608	-0-	8055	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	8959	X	7622	-0-	-1337	-0-	7622	2			N	-0-					-0-
09	0		7537	-0-	7537	7537	7535	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	0		7397	-0-	7397	14934	7397	2			N	-0-					-0-
11	0		6728	-0-	6728	21662	6726	2	2	9	N	2	2	8			-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
06	30	X	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	0		12	-0-	12	12	12	2			N	-0-					-0-
10	0		5	-0-	5	17	5	2			N	-0-					-0-
11	0		3	-0-	3	20	3	2			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
06	4950	X	3799	-0-	-1151	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	3947	-0-	-1168	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	4106	-0-	-110	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
09	0		3790	-0-	3790	3790	3790	2			N	-0-					-0-
10	0		4033	-0-	4033	7823	4033	2			N	-0-					-0-
11	0		3591	-0-	3591	11414	3591	2			N	-0-					-0-

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
06	3030	X	2776	-0-	-254	-0-	26	1	2750	2	Y	-0-					-0-
07	3131	X	2824	-0-	-307	-0-	22	1	2802	2	Y	-0-					-0-
08	3131	X	2789	-0-	-342	-0-	11	1	2778	2	Y	-0-					-0-
09	0		2837	-0-	2837	2837	84	1	2752	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	0		2868	-0-	2868	5705	149	1	2718	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	0		1551	-0-	1551	7256	83	1	1467	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
06	6900	X	3344	-0-	-3556	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	3747	-0-	-3383	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	4108	-0-	-480	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
09	0		4055	-0-	4055	4055	4054	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	0		3539	-0-	3539	7594	3539	2			N	-0-					-0-
11	0		4075	-0-	4075	11669	4073	2	2	9	N	2	2	8			-0-

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
06	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	30	1	3274	2	Y	-0-					-0-
07	3100	X	2087	-0-	-1013	-0-	16	1	2071	2	Y	-0-					-0-
08	3379	X	2046	-0-	-1333	-0-	8	1	2038	2	Y	-0-					-0-
09	0		2858	-0-	2858	2858	84	1	2772	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	0		2614	-0-	2614	5472	135	1	2478	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	0		832	-0-	832	6304	44	1	787	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
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	2928	-0-	-72	-0-	2927	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	3379	X	3193	-0-	-186	-0-	3193	2			Y	-0-					-0-
08	3379	X	3231	-0-	-148	-0-	3229	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	0		2768	-0-	2768	2768	2768	2			Y	-0-					-0-
10	0		1758	-0-	1758	4526	1757	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	0		2518	-0-	2518	7044	2518	2			Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5640	X	5401	-0-	-239	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5633	-0-	-257	-0-	5633	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	5478	-0-	-412	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
09	0		5472	-0-	5472	5472	5472	2			N	-0-					-0-
10	0		5230	-0-	5230	10702	5230	2			N	-0-					-0-
11	0		5327	-0-	5327	16029	5327	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12030	X	10947	-0-	-1083	-0-	10947	2			N	-0-					-0-
07	12338	X	11164	-0-	-1174	-0-	11164	2			N	-0-					-0-
08	12183	X	11828	-0-	-355	-0-	11828	2			N	-0-					-0-
09	0		10910	-0-	10910	10910	10907	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	0		10896	-0-	10896	21806	10889	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	0		8767	-0-	8767	30573	8763	2	4	9	N	4	4	8			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-	1191	1	8749	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
07	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	987	1	8358	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	972	1	7222	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
09	0		6690	-0-	6690	6690	946	1	5740	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
10	0		5406	-0-	5406	12096	749	1	4657	2	Y	-0-					-0-
11	0		4458	-0-	4458	16554	847	1	3608	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2340	X	2131	-0-	-209	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	2172	-0-	-246	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
08	2201	X	1998	-0-	-203	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
09	0		1850	-0-	1850	1850	1850	2			N	-0-					-0-
10	0		2026	-0-	2026	3876	2024	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	0		1636	-0-	1636	5512	1636	2			N	-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9600	X	8445	-0-	-1155	-0-	8433	2	12	9	N	11	11	8			-0-
07	9920	X	8717	-0-	-1203	-0-	8717	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	9014	-0-	-906	-0-	8997	2	17	9	N	15	15	8			-0-
09	0		8655	-0-	8655	8655	8646	2	9	9	N	8	8	8			-0-
10	0		9042	-0-	9042	17697	9028	2	14	9	N	13	13	8			-0-
11	0		7592	-0-	7592	25289	7584	2	8	9	N	7	7	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	424	1	3150	2	Y	-0-					14
07	3658	X	3625	-0-	-33	-0-	397	1	3228	2	Y	-0-					14
08	3565	X	3189	-0-	-376	-0-	382	1	2807	2	Y	-0-					14
09	0		2520	-0-	2520	2520	295	1	2225	2	Y	-0-					14
10	0		1859	-0-	1859	4379	191	1	1668	2	Y	-0-					14
11	0		-0-	-0-	-0-	4379					Y	-0-					14

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
06	4350	X	2850	-0-	-1500	-0-	256	1	2594	2	Y	-0-					38
07	4495	X	3999	-0-	-496	-0-	411	1	3588	2	Y	-0-					38
08	3968	X	3258	-0-	-710	-0-	362	1	2896	2	Y	-0-	38	1			-0-
09	0		3827	-0-	3827	3827	395	1	3432	2	Y	-0-					-0-
10	0		4315	-0-	4315	8142	461	1	3854	2	Y	-0-					-0-
11	0		3482	-0-	3482	11624	410	1	3072	2	Y	-0-					-0-

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
06	10950	X	7805	-0-	-3145	-0-	702	1	7103	2	Y	-0-					38
07	11315	X	8729	-0-	-2586	-0-	897	1	7832	2	Y	-0-					38
08	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	903	1	7214	2	Y	-0-	38	1			-0-
09	0		7755	-0-	7755	7755	801	1	6954	2	Y	-0-					-0-
10	0		7860	-0-	7860	15615	840	1	7020	2	Y	-0-					-0-
11	0		6954	-0-	6954	22569	819	1	6135	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
06	13470	X	7306	-0-	-6164	-0-	7306	2			N	-0-					-0-
07	11625	X	6952	-0-	-4673	-0-	6952	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	6320	-0-	-2918	-0-	6320	2			N	-0-					-0-
09	0		5996	-0-	5996	5996	5996	2			N	-0-					-0-
10	0		5766	-0-	5766	11762	5766	2			N	-0-					-0-
11	0		6390	-0-	6390	18152	6390	2			N	-0-					-0-

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
06	10200	X	9877	-0-	-323	-0-	9875	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	10540	X	10059	-0-	-481	-0-	10059	2			N	-0-					-0-
08	10385	X	9605	-0-	-780	-0-	9605	2			N	-0-					-0-
09	0		9494	-0-	9494	9494	9491	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	0		9615	-0-	9615	19109	9609	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	0		9073	-0-	9073	28182	9071	2	2	9	N	2	2	8			-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
06	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2868	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	2914	X	2780	-0-	-134	-0-	2780	2			Y	-0-					-0-
08	2914	X	2437	-0-	-477	-0-	2435	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	0		2351	-0-	2351	2351	2351	2			Y	-0-					-0-
10	0		1170	-0-	1170	3521	1169	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	0		2013	-0-	2013	5534	2013	2			Y	-0-					-0-

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
06	18660	X	8951	-0-	-9709	-0-	805	1	8146	2	Y	-0-					1
07	19282	X	7678	-0-	-11604	-0-	789	1	6889	2	Y	-0-					1
08	14136	X	4452	-0-	-9684	-0-	495	1	3957	2	Y	-0-					1
09	0		7098	-0-	7098	7098	733	1	6365	2	Y	-0-					1
10	0		9449	-0-	9449	16547	1010	1	8439	2	Y	-0-					1
11	0		9308	-0-	9308	25855	1096	1	8212	2	Y	-0-					1

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	2670	X	2081	-0-	-589	-0-	247	1	1834	2	Y	-0-					-0-
07	2759	X	1944	-0-	-815	-0-	213	1	1731	2	Y	-0-					-0-
08	2759	X	2371	-0-	-388	-0-	284	1	2087	2	Y	-0-					-0-
09	0		2938	-0-	2938	2938	343	1	2595	2	Y	-0-					-0-
10	0		1843	-0-	1843	4781	190	1	1653	2	Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	4781					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
06	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	545	1	6099	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	602	1	6567	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	6758	X	6734	-0-	-24	-0-	561	1	6172	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	0		6692	-0-	6692	6692	582	1	6107	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
10	0		5186	-0-	5186	11878	395	1	4791	2	N	-0-					-0-
11	0		7387	-0-	7387	19265	589	1	6796	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

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
06	13530	X	11481	-0-	-2049	-0-	484	1	10997	2	Y	-0-					-0-
07	13733	X	11848	-0-	-1885	-0-	515	1	11333	2	Y	-0-					-0-
08	13733	X	12036	-0-	-1697	-0-	508	1	11528	2	Y	-0-					-0-
09	0		11984	-0-	11984	11984	495	1	11489	2	Y	-0-					-0-
10	0		10731	-0-	10731	22715	519	1	10212	2	Y	-0-					-0-
11	0		11561	-0-	11561	34276	513	1	11048	2	Y	-0-					-0-

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
06	7560	X	7084	-0-	-476	-0-	637	1	6447	2	Y	-0-					1
07	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	880	1	7689	2	Y	-0-					1
08	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	1216	1	9712	2	Y	-0-					1
09	0		8276	-0-	8276	8276	855	1	7421	2	Y	-0-					1
10	0		6209	-0-	6209	14485	664	1	5545	2	Y	-0-					1
11	0		4714	-0-	4714	19199	555	1	4159	2	Y	-0-					1

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
06	9660	X	7984	-0-	-1676	-0-	655	1	7329	2	N	-0-					-0-
07	9982	X	7607	-0-	-2375	-0-	638	1	6968	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	9269	X	7664	-0-	-1605	-0-	639	1	7024	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	0		7094	-0-	7094	7094	618	1	6473	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
10	0		6486	-0-	6486	13580	494	1	5992	2	N	-0-					-0-
11	0		7657	-0-	7657	21237	611	1	7044	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

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
06	12390	X	9843	-0-	-2547	-0-	9843	2			N	-0-					-0-
07	11315	X	11272	-0-	-43	-0-	11272	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	11171	-0-	-144	-0-	11171	2			N	-0-					-0-
09	0		10438	-0-	10438	10438	10438	2			N	-0-					-0-
10	0		10609	-0-	10609	21047	10609	2			N	-0-					-0-
11	0		10230	-0-	10230	31277	10230	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	13734	X	13734	-0-	-0-	-0-	13734	2			N	-0-					-0-
07	14567	X	14567	-0-	-0-	-0-	14567	2			N	-0-					-0-
08	13981	X	13176	-0-	-805	-0-	13176	2			N	-0-					-0-
09	0		12310	-0-	12310	12310	12310	2			N	-0-					-0-
10	0		11711	-0-	11711	24021	11711	2			N	-0-					-0-
11	0		11034	-0-	11034	35055	11034	2			N	-0-					-0-

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
06	7470	X	6296	-0-	-1174	-0-	266	1	6030	2	Y	-0-					-0-
07	7254	X	5984	-0-	-1270	-0-	260	1	5724	2	Y	-0-					-0-
08	7161	X	6327	-0-	-834	-0-	267	1	6060	2	Y	-0-					-0-
09	0		6190	-0-	6190	6190	255	1	5935	2	Y	-0-					-0-
10	0		5305	-0-	5305	11495	256	1	5049	2	Y	-0-					-0-
11	0		5331	-0-	5331	16826	237	1	5094	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
06	4440	X	2548	-0-	-1892	-0-	305	1	2243	2	Y	-0-					-0-
07	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	563	1	4765	2	Y	-0-					-0-
08	4743	X	4441	-0-	-302	-0-	526	1	3914	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	0		3910	-0-	3910	3910	554	1	3356	2	Y	-0-					-0-
10	0		3259	-0-	3259	7169	451	1	2808	2	Y	-0-					-0-
11	0		3258	-0-	3258	10427	619	1	2637	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

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
06	6900	X	6305	-0-	-595	-0-	90	1	6215	2	N	-0-					3
07	7130	X	5172	-0-	-1958	-0-	77	1	5095	2	N	-0-					3
08	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	112	1	7586	2	N	-0-					3
09	0		2781	-0-	2781	2781	53	1	2728	2	N	-0-					3
10	0		6780	-0-	6780	9561	95	1	6685	2	N	-0-					3
11	0		8539	-0-	8539	18100	111	1	8428	2	N	-0-					3

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
06	2520	X	2379	-0-	-141	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	2420	-0-	-184	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
08	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
09	0		275	-0-	275	275	275	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	275					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	275					N	-0-					-0-

WERNER WELL #: 2H RRCID -> 262393 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11278 - 17479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11970	X	11192	-0-	-778	-0-	11192	2			N	-0-					-0-
07	12369	X	11241	-0-	-1128	-0-	11241	2			N	-0-					-0-
08	12245	X	11053	-0-	-1192	-0-	11053	2			N	-0-					-0-
09	0		4723	-0-	4723	4723	4715	2	8	9	N	7	7	8			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	4723					N	-0-					-0-
11	0		4683	-0-	4683	9406	4682	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
06	7110	X	5881	-0-	-1229	-0-	19	1	5862	2	N	-0-					-0-
07	7347	X	5795	-0-	-1552	-0-	19	1	5776	2	N	-0-					-0-
08	7099	X	5559	-0-	-1540	-0-	19	1	5540	2	N	-0-					-0-
09	0		5718	-0-	5718	5718	13	1	5705	2	N	-0-					-0-
10	0		6485	-0-	6485	12203	8	1	6477	2	N	-0-					-0-
11	0		5706	-0-	5706	17909	5	1	5701	2	N	-0-					-0-

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
06	15810	X	7663	-0-	-8147	-0-	7663	2			Y	-0-					-0-
07	16337	X	8579	-0-	-7758	-0-	8579	2			Y	-0-					-0-
08	16337	X	7985	-0-	-8352	-0-	7985	2			Y	-0-					-0-
09	0		7096	-0-	7096	7096	7096	2			Y	-0-					-0-
10	0		10350	-0-	10350	17446	10350	2			Y	-0-					-0-
11	0		7192	-0-	7192	24638	7192	2			Y	-0-					-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
06	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	8736	2			Y	-0-					-0-
07	9796	X	8943	-0-	-853	-0-	8943	2			Y	-0-					-0-
08	9796	X	8661	-0-	-1135	-0-	8661	2			Y	-0-					-0-
09	0		5034	-0-	5034	5034	5034	2			Y	-0-					-0-
10	0		9743	-0-	9743	14777	9743	2			Y	-0-					-0-
11	0		7591	-0-	7591	22368	7591	2			Y	-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
06	2730	X	2622	-0-	-108	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2533	-0-	-288	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	2338	-0-	-483	-0-	2337	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	0		2530	-0-	2530	2530	2530	2			N	-0-					-0-
10	0		2463	-0-	2463	4993	2463	2			N	-0-					-0-
11	0		2390	-0-	2390	7383	2388	2	2	9	N	2	2	8			-0-

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
06	3450	X	3199	-0-	-251	-0-	232	1	2967	2	N	-0-					37
07	3565	X	2707	-0-	-858	-0-	196	1	2511	2	N	-0-					37
08	3565	X	2777	-0-	-788	-0-	200	1	2577	2	N	-0-					37
09	0		2099	-0-	2099	2099	160	1	1939	2	N	-0-					37
10	0		2166	-0-	2166	4265	158	1	2008	2	N	-0-					37
11	0		3695	-0-	3695	7960	273	1	3422	2	N	-0-					37

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	11248	X	11248	-0-	-0-	-0-	11248	2			N	-0-					20
07	12555	X	11498	-0-	-1057	-0-	11498	2			N	-0-					20
08	12555	X	10880	-0-	-1675	-0-	10880	2			N	-0-					20
09	0		10496	-0-	10496	10496	10496	2			N	-0-					20
10	0		10566	-0-	10566	21062	10566	2			N	-0-					20
11	0		9996	-0-	9996	31058	9996	2			N	-0-					20

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
06	18390	X	13812	-0-	-4578	-0-	13812	2			N	-0-					-0-
07	17546	X	15247	-0-	-2299	-0-	15247	2			N	-0-					-0-
08	17796	X	17796	-0-	-0-	-0-	17796	2			N	-0-					-0-
09	0		16433	-0-	16433	16433	16433	2			N	-0-					-0-
10	0		16896	-0-	16896	33329	16896	2			N	-0-					-0-
11	0		15781	-0-	15781	49110	15781	2			N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279442 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279896 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10803 - 17779

06	26310	X	20678	-0-	-5632	-0-	20678	2			N	-0-					3
07	27993	X	22835	-0-	-5158	-0-	22835	2			N	-0-					3
08	28985	X	22885	-0-	-6100	-0-	22885	2			N	-0-					3
09	0		21469	-0-	21469	21469	21469	2			N	-0-					3
10	0		21487	-0-	21487	42956	21487	2			N	-0-					3
11	0		21589	-0-	21589	64545	21589	2			N	-0-					3

DUNAWAY-FURRH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284324 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11265 - 19646

06	64770	X	54045	-0-	-10725	-0-	54045	2			N	-0-					-0-
07	62744	X	52685	-0-	-10059	-0-	52685	2			N	-0-					-0-
08	58900	X	52009	-0-	-6891	-0-	52009	2			N	-0-					-0-
09	0		48979	-0-	48979	48979	48979	2			N	-0-					-0-
10	0		49332	-0-	49332	98311	49332	2			N	-0-					-0-
11	0		46229	-0-	46229	144540	46229	2			N	-0-					-0-

DUNAWAY-WIENER WB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284889 COMPL. DATE 06/08/2020 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11372 - 21652

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CENTENNIAL GU WELL #: 1H RRCID -> 285066 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11682 - 22929

06	103710	X	71884	-0-	-31826	-0-	52	1	71832	2	Y	-0-					-0-
07	99851	X	70267	-0-	-29584	-0-	53	1	70214	2	Y	-0-					-0-
08	91388	X	65189	-0-	-26199	-0-	52	1	65137	2	Y	-0-					-0-
09	0		58555	-0-	58555	58555	51	1	58504	2	Y	-0-					-0-
10	0		63889	-0-	63889	122444	57	1	63832	2	Y	-0-					-0-
11	0		56727	-0-	56727	179171	56	1	56671	2	Y	-0-					-0-

MAVERICK GU WELL #: 1H RRCID -> 285181 COMPL. DATE 09/16/2020 TOTAL DEPTH 11222 PERF.11960 - 19461

06	67170	X	49601	-0-	-17569	-0-	236	1	49365	2	Y	-0-					-0-
07	65751	X	49600	-0-	-16151	-0-	246	1	49354	2	Y	-0-					-0-
08	59582	X	47326	-0-	-12256	-0-	243	1	47083	2	Y	-0-					-0-
09	0		44610	-0-	44610	44610	238	1	44372	2	Y	-0-					-0-
10	0		43681	-0-	43681	88291	224	1	43457	2	Y	-0-					-0-
11	0		41450	-0-	41450	129741	207	1	41243	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MAVERICK GU WELL #: 2H RRCID -> 285231 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11863 - 19310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	72540	X	59156	-0-	-13384	-0-	282	1	58874	2	Y	-0-					-0-
07	70618	X	59160	-0-	-11458	-0-	293	1	58867	2	Y	-0-					-0-
08	65565	X	56664	-0-	-8901	-0-	291	1	56373	2	Y	-0-					-0-
09	0		52299	-0-	52299	52299	279	1	52020	2	Y	-0-					-0-
10	0		51583	-0-	51583	103882	265	1	51318	2	Y	-0-					-0-
11	0		50232	-0-	50232	154114	251	1	49981	2	Y	-0-					-0-

RHOADES-ROSBOROUGH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285415 COMPL. DATE 06/06/2020 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11384 - 21245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	95430	X	79812	-0-	-15618	-0-	254	1	79558	2	N	-0-					-0-
07	96317	X	80068	-0-	-16249	-0-	263	1	79805	2	N	-0-					-0-
08	90396	X	78094	-0-	-12302	-0-	267	1	77827	2	N	-0-					-0-
09	0		42104	-0-	42104	42104	96	1	42008	2	N	-0-					-0-
10	0		66864	-0-	66864	108968	86	1	66778	2	N	-0-					-0-
11	0		72485	-0-	72485	181453	65	1	72407	2	N	12	12	8			-0-
							13	9									

JESTER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286126 COMPL. DATE 06/03/2020 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11754 - 22355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	106440	X	91308	-0-	-15132	-0-	36	1	91272	2	Y	-0-					-0-
07	109988	X	94824	-0-	-15164	-0-	40	1	94784	2	Y	-0-					-0-
08	108345	X	92130	-0-	-16215	-0-	41	1	92089	2	Y	-0-					-0-
09	0		84738	-0-	84738	84738	40	1	84698	2	Y	-0-					-0-
10	0		83728	-0-	83728	168466	42	1	83686	2	Y	-0-					-0-
11	0		71471	-0-	71471	239937	38	1	71433	2	Y	-0-					-0-

JESTER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286145 COMPL. DATE 05/31/2020 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11568 - 20929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	138000	X	123323	-0-	-14677	-0-	48	1	123275	2	Y	-0-					-0-
07	142693	X	119652	-0-	-23041	-0-	50	1	119602	2	Y	-0-					-0-
08	148025	X	112810	-0-	-35215	-0-	50	1	112760	2	Y	-0-					-0-
09	0		103518	-0-	103518	103518	48	1	103470	2	Y	-0-					-0-
10	0		101678	-0-	101678	205196	51	1	101627	2	Y	-0-					-0-
11	0		92807	-0-	92807	298003	49	1	92758	2	Y	-0-					-0-

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
06	71550	X	60333	-0-	-11217	-0-	300	1	60013	2	N	18	18	8			-0-
							20	9									
07	72013	X	60458	-0-	-11555	-0-	310	1	60148	2	N	-0-					-0-
08	69812	X	58663	-0-	-11149	-0-	310	1	58339	2	N	13	13	8			-0-
							14	9									
09	0		54415	-0-	54415	54415	54405	2	10	9	N	9	9	8			-0-
10	0		55197	-0-	55197	109612	55167	2	30	9	N	27	27	8			-0-
11	0		51561	-0-	51561	161173	51546	2	15	9	N	14	14	8			-0-

HUDSON GO WELL #: 1H RRCID -> 287834 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11546 - 20171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	115680	X	79363	-0-	-36317	-0-	228	1	79135	2	Y	-0-					-0-
07	113770	X	84594	-0-	-29176	-0-	240	1	84354	2	Y	-0-					-0-
08	96999	X	80175	-0-	-16824	-0-	237	1	79938	2	Y	-0-					-0-
09	0		75091	-0-	75091	75091	230	1	74861	2	Y	-0-					-0-
10	0		75105	-0-	75105	150196	243	1	74862	2	Y	-0-					-0-
11	0		73507	-0-	73507	223703	243	1	73264	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HUDSON GO WELL #: 3H RRCID -> 287835 COMPL. DATE 03/30/2022 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11790 - 21390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	161070	X	101033	-0-	-60037	-0-	291	1	100742	2	Y	-0-					-0-
07	154814	X	111240	-0-	-43574	-0-	316	1	110924	2	Y	-0-					-0-
08	120683	X	107248	-0-	-13435	-0-	317	1	106931	2	Y	-0-					-0-
09	0		100362	-0-	100362	100362	307	1	100055	2	Y	-0-					-0-
10	0		94526	-0-	94526	194888	305	1	94221	2	Y	-0-					-0-
11	0		89238	-0-	89238	284126	294	1	88944	2	Y	-0-					-0-

LEFOY-LEWIN (AW) WELL #: 2H RRCID -> 287836 COMPL. DATE 01/18/2021 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11470 - 22293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	160710	X	136456	-0-	-24254	-0-	622	1	135834	2	Y	-0-					-0-
07	163618	X	138160	-0-	-25458	-0-	651	1	137509	2	Y	-0-					-0-
08	152241	X	132151	-0-	-20090	-0-	650	1	131501	2	Y	-0-					-0-
09	0		122152	-0-	122152	122152	623	1	121529	2	Y	-0-					-0-
10	0		124306	-0-	124306	246458	639	1	123667	2	Y	-0-					-0-
11	0		115557	-0-	115557	362015	625	1	114932	2	Y	-0-					-0-

LEFOY-LEWIN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 287837 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11471 - 22421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150720	X	126616	-0-	-24104	-0-	578	1	126038	2	Y	-0-					-0-
07	152551	X	124975	-0-	-27576	-0-	589	1	124386	2	Y	-0-					-0-
08	145607	X	120027	-0-	-25580	-0-	590	1	119437	2	Y	-0-					-0-
09	0		113022	-0-	113022	113022	577	1	112445	2	Y	-0-					-0-
10	0		116974	-0-	116974	229996	601	1	116373	2	Y	-0-					-0-
11	0		106258	-0-	106258	336254	575	1	105683	2	Y	-0-					-0-

HUDSON GO WELL #: 2H RRCID -> 287876 COMPL. DATE 04/03/2022 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11526 - 20576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155820	X	111583	-0-	-44237	-0-	321	1	111262	2	Y	-0-					-0-
07	156426	X	110128	-0-	-46298	-0-	312	1	109816	2	Y	-0-					-0-
08	122729	X	105815	-0-	-16914	-0-	313	1	105502	2	Y	-0-					-0-
09	0		99233	-0-	99233	99233	303	1	98930	2	Y	-0-					-0-
10	0		99111	-0-	99111	198344	320	1	98791	2	Y	-0-					-0-
11	0		91865	-0-	91865	290209	303	1	91562	2	Y	-0-					-0-

FURRH GR-FURRH WK (AW) WELL #: 2H RRCID -> 288851 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11383 - 22608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	229650	X	187862	-0-	-41788	-0-	944	1	186918	2	Y	-0-					-0-
07	237305	X	184223	-0-	-53082	-0-	969	1	183254	2	Y	-0-					-0-
08	217248	X	175697	-0-	-41551	-0-	965	1	174732	2	Y	-0-					-0-
09	0		161819	-0-	161819	161819	926	1	160893	2	Y	-0-					-0-
10	0		150397	-0-	150397	312216	920	1	149477	2	Y	-0-					-0-
11	0		139846	-0-	139846	452062	888	1	138958	2	Y	-0-					-0-

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
06	173790	X	139320	-0-	-34470	-0-	700	1	138620	2	Y	-0-					-0-
07	173631	X	137361	-0-	-36270	-0-	723	1	136638	2	Y	-0-					-0-
08	158410	X	132949	-0-	-25461	-0-	731	1	132218	2	Y	-0-					-0-
09	0		125252	-0-	125252	125252	717	1	124535	2	Y	-0-					-0-
10	0		124088	-0-	124088	249340	759	1	123329	2	Y	-0-					-0-
11	0		114643	-0-	114643	363983	728	1	113915	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
06	173130	X	150317	-0-	-22813	-0-	756	1	149561	2	Y	-0-					-0-
07	178901	X	149696	-0-	-29205	-0-	788	1	148908	2	Y	-0-					-0-
08	168764	X	142676	-0-	-26088	-0-	784	1	141892	2	Y	-0-					-0-
09	0		132182	-0-	132182	132182	757	1	131425	2	Y	-0-					-0-
10	0		131109	-0-	131109	263291	802	1	130307	2	Y	-0-					-0-
11	0		123519	-0-	123519	386810	784	1	122735	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

TOLEDO BEND GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289280 COMPL. DATE 04/16/2020 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
06	146010	X	119832	-0-	-26178	-0-	531	1	119301	2	Y	-0-					-0-
07	150877	X	119746	-0-	-31131	-0-	552	1	119194	2	Y	-0-					-0-
08	149296	X	118361	-0-	-30935	-0-	558	1	117803	2	Y	-0-					-0-
09	0		110602	-0-	110602	110602	543	1	110059	2	Y	-0-					-0-
10	0		111253	-0-	111253	221855	566	1	110687	2	Y	-0-					-0-
11	0		104395	-0-	104395	326250	540	1	103855	2	Y	-0-					-0-

LAKE ALEXANDER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289467 COMPL. DATE 04/16/2020 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
06	179970	X	150722	-0-	-29248	-0-	669	1	150053	2	Y	-0-					-0-
07	185969	X	149059	-0-	-36910	-0-	688	1	148371	2	Y	-0-					-0-
08	185969	X	144494	-0-	-41475	-0-	682	1	143812	2	Y	-0-					-0-
09	0		133767	-0-	133767	133767	657	1	133110	2	Y	-0-					-0-
10	0		132609	-0-	132609	266376	674	1	131935	2	Y	-0-					-0-
11	0		127807	-0-	127807	394183	660	1	127147	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
06	207990	X	174773	-0-	-33217	-0-	832	1	173941	2	Y	-0-					-0-
07	214923	X	172777	-0-	-42146	-0-	856	1	171921	2	Y	-0-					-0-
08	194277	X	168047	-0-	-26230	-0-	862	1	167185	2	Y	-0-					-0-
09	0		156393	-0-	156393	156393	834	1	155559	2	Y	-0-					-0-
10	0		150307	-0-	150307	306700	771	1	149536	2	Y	-0-					-0-
11	0		133238	-0-	133238	439938	666	1	132572	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
06	281220	X	236720	-0-	-44500	-0-	614	1	236106	2	N	-0-					-0-
07	272335	X	233366	-0-	-38969	-0-	636	1	232730	2	N	-0-					-0-
08	272335	X	223177	-0-	-49158	-0-	637	1	222540	2	N	-0-					-0-
09	0		207338	-0-	207338	207338	620	1	206718	2	N	-0-					-0-
10	0		13143	-0-	13143	220481	42	1	13101	2	N	-0-					-0-
11	0		142242	-0-	142242	362723	355	1	141887	2	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
06	304380	X	225766	-0-	-78614	-0-	586	1	225180	2	N	-0-					-0-
07	277729	X	221344	-0-	-56385	-0-	604	1	220740	2	N	-0-					-0-
08	277729	X	211027	-0-	-66702	-0-	603	1	210424	2	N	-0-					-0-
09	0		193720	-0-	193720	193720	580	1	193140	2	N	-0-					-0-
10	0		12039	-0-	12039	205759	38	1	11999	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	0		114156	-0-	114156	319915	285	1	113830	2	N	37	37	8			-0-
							41	9									

FURRH-ELUM-HARPER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290162 COMPL. DATE 09/21/2020 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
06	157710	X	130252	-0-	-27458	-0-	92	1	130160	2	Y	-0-					-0-
07	162967	X	128310	-0-	-34657	-0-	96	1	128214	2	Y	-0-					-0-
08	155403	X	124622	-0-	-30781	-0-	99	1	124523	2	Y	-0-					-0-
09	0		116111	-0-	116111	116111	97	1	116014	2	Y	-0-					-0-
10	0		116511	-0-	116511	232622	103	1	116408	2	Y	-0-					-0-
11	0		102159	-0-	102159	334781	168	1	101991	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAKE FURRH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290191 COMPL. DATE 09/06/2020 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
06	175800	X	166976	-0-	-8824	-0-	399	1 2 9	166575	2	Y	2	2	8			-0-
07	181660	X	173626	-0-	-8034	-0-	436	1	173190	2	Y	-0-					-0-
08	181660	X	166457	-0-	-15203	-0-	448	1	166009	2	Y	-0-					-0-
09	0		157695	-0-	157695	157695	450	1	157245	2	Y	-0-					-0-
10	0		162247	-0-	162247	319942	484	1	161763	2	Y	-0-					-0-
11	0		148634	-0-	148634	468576	477	1	148157	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
06	336469	X	336469	-0-	-0-	-0-	238	1	336231	2	Y	-0-					-0-
07	346146	X	337054	-0-	-9092	-0-	253	1	336801	2	Y	-0-					-0-
08	349711	X	322899	-0-	-26812	-0-	257	1 1 9	322641	2	Y	1	1	8			-0-
09	0		303342	-0-	303342	303342	255	1	303087	2	Y	-0-					-0-
10	0		304053	-0-	304053	607395	268	1	303785	2	Y	-0-					-0-
11	0		246660	-0-	246660	854055	405	1	246255	2	Y	-0-					-0-

CADDO LAKE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290199 COMPL. DATE 09/06/2020 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
06	245940	X	215826	-0-	-30114	-0-	516	1	215310	2	Y	-0-					-0-
07	261423	X	207607	-0-	-53816	-0-	521	1	207086	2	Y	-0-					-0-
08	261423	X	190001	-0-	-71422	-0-	512	1	189489	2	Y	-0-					-0-
09	0		169378	-0-	169378	169378	483	1	168895	2	Y	-0-					-0-
10	0		162636	-0-	162636	332014	485	1	162151	2	Y	-0-					-0-
11	0		144823	-0-	144823	476837	465	1	144358	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
06	275850	X	242343	-0-	-33507	-0-	176	1	242167	2	Y	-0-					-0-
07	285045	X	239614	-0-	-45431	-0-	182	1	239432	2	Y	-0-					-0-
08	259408	X	228022	-0-	-31386	-0-	183	1	227839	2	Y	-0-					-0-
09	0		203421	-0-	203421	203421	177	1	203244	2	Y	-0-					-0-
10	0		201232	-0-	201232	404653	179	1	201053	2	Y	-0-					-0-
11	0		173438	-0-	173438	578091	172	1	173266	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
06	270960	X	230689	-0-	-40271	-0-	602	1	230087	2	Y	-0-					-0-
07	272211	X	229990	-0-	-42221	-0-	624	1	229366	2	Y	-0-					-0-
08	257052	X	221336	-0-	-35716	-0-	628	1	220708	2	Y	-0-					-0-
09	0		205014	-0-	205014	205014	610	1	204404	2	Y	-0-					-0-
10	0		204135	-0-	204135	409149	629	1	203506	2	Y	-0-					-0-
11	0		191677	-0-	191677	600826	611	1	191066	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
06	284310	X	228872	-0-	-55438	-0-	598	1	228274	2	Y	-0-					-0-
07	279558	X	226772	-0-	-52786	-0-	616	1	226156	2	Y	-0-					-0-
08	259842	X	215707	-0-	-44135	-0-	612	1	215095	2	Y	-0-					-0-
09	0		198210	-0-	198210	198210	590	1	197620	2	Y	-0-					-0-
10	0		198162	-0-	198162	396372	611	1	197551	2	Y	-0-					-0-
11	0		185061	-0-	185061	581433	589	1	184472	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 02/27/2021 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
06	375300	X	311461	-0-	-63839	-0-	686	1	310775	2	Y	-0-					-0-
07	386012	X	293602	-0-	-92410	-0-	700	1	292902	2	Y	-0-					-0-
08	374728	X	273410	-0-	-101318	-0-	698	1	272712	2	Y	-0-					-0-
09	0		242179	-0-	242179	242179	661	1	241518	2	Y	-0-					-0-
10	0		232197	-0-	232197	474376	678	1	231519	2	Y	-0-					-0-
11	0		217016	-0-	217016	691392	691	1	216325	2	Y	-0-					-0-

HUDSON GO WELL #: 9H RRCID -> 290587 COMPL. DATE 02/24/2021 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
06	375750	X	286403	-0-	-89347	-0-	112	1	286291	2	Y	-0-					-0-
07	388275	X	270933	-0-	-117342	-0-	113	1	270820	2	Y	-0-					-0-
08	349928	X	250739	-0-	-99189	-0-	111	1	250628	2	Y	-0-					-0-
09	0		226988	-0-	226988	226988	106	1	226882	2	Y	-0-					-0-
10	0		216964	-0-	216964	443952	108	1	216856	2	Y	-0-					-0-
11	0		200917	-0-	200917	644869	106	1	200811	2	Y	-0-					-0-

HUDSON GO WELL #: 4H RRCID -> 290594 COMPL. DATE 02/27/2021 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
06	328380	X	247186	-0-	-81194	-0-	545	1	246641	2	Y	-0-					-0-
07	315859	X	239217	-0-	-76642	-0-	571	1	238646	2	Y	-0-					-0-
08	298716	X	222960	-0-	-75756	-0-	570	1	222390	2	Y	-0-					-0-
09	0		211704	-0-	211704	211704	577	1	211127	2	Y	-0-					-0-
10	0		207337	-0-	207337	419041	605	1	206732	2	Y	-0-					-0-
11	0		197915	-0-	197915	616956	630	1	197285	2	Y	-0-					-0-

HUDSON GO WELL #: 5H RRCID -> 290595 COMPL. DATE 02/27/2021 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
06	368910	X	274909	-0-	-94001	-0-	606	1	274303	2	Y	-0-					-0-
07	347820	X	264505	-0-	-83315	-0-	631	1	263874	2	Y	-0-					-0-
08	299925	X	248724	-0-	-51201	-0-	635	1	248089	2	Y	-0-					-0-
09	0		224041	-0-	224041	224041	611	1	223430	2	Y	-0-					-0-
10	0		218693	-0-	218693	442734	638	1	218055	2	Y	-0-					-0-
11	0		175181	-0-	175181	617915	558	1	174623	2	Y	-0-					-0-

CADDO LAKE (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290918 COMPL. DATE 04/15/2021 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
06	289530	X	229849	-0-	-59681	-0-	398 6	1 9	229445	2	Y	5	5	8			-0-
07	299181	X	215915	-0-	-83266	-0-	412	1	215503	2	Y	-0-					-0-
08	281449	X	207740	-0-	-73709	-0-	417	1	207323	2	Y	-0-					-0-
09	0		186892	-0-	186892	186892	405	1	186487	2	Y	-0-					-0-
10	0		181265	-0-	181265	368157	418	1	180847	2	Y	-0-					-0-
11	0		162531	-0-	162531	530688	406	1	162125	2	Y	-0-					-0-

HUDSON GO WELL #: 8H RRCID -> 290919 COMPL. DATE 02/24/2021 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
06	289530	X	191156	-0-	-98374	-0-	75	1	191081	2	Y	-0-					-0-
07	274753	X	183720	-0-	-91033	-0-	77	1	183643	2	Y	-0-					-0-
08	238514	X	173038	-0-	-65476	-0-	77	1	172961	2	Y	-0-					-0-
09	0		162044	-0-	162044	162044	76	1	161968	2	Y	-0-					-0-
10	0		158307	-0-	158307	320351	79	1	158228	2	Y	-0-					-0-
11	0		145702	-0-	145702	466053	77	1	145625	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

CADDO LAKE (AW) WELL #: 3H RRCID -> 290920 COMPL. DATE 04/15/2021 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
06	296820	X	215145	-0-	-81675	-0-	373	1 6 9	214766	2	Y	5	5	8			-0-
07	277915	X	202501	-0-	-75414	-0-	387	1	202114	2	Y	-0-					-0-
08	267065	X	189905	-0-	-77160	-0-	382 1	1 9	189522	2	Y	1	1	8			-0-
09	0		170764	-0-	170764	170764	370	1	170394	2	Y	-0-					-0-
10	0		164826	-0-	164826	335590	380	1	164446	2	Y	-0-					-0-
11	0		147361	-0-	147361	482951	368	1	146993	2	Y	-0-					-0-

HUDSON GO WELL #: 6H RRCID -> 290924 COMPL. DATE 02/27/2021 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
06	342180	X	255449	-0-	-86731	-0-	563	1	254886	2	Y	-0-					-0-
07	352222	X	242280	-0-	-109942	-0-	578	1	241702	2	Y	-0-					-0-
08	330398	X	225668	-0-	-104730	-0-	577	1	225091	2	Y	-0-					-0-
09	0		201901	-0-	201901	201901	551	1	201350	2	Y	-0-					-0-
10	0		191477	-0-	191477	393378	559	1	190918	2	Y	-0-					-0-
11	0		163844	-0-	163844	557222	522	1	163322	2	Y	-0-					-0-

CADDO LAKE (AW) WELL #: 4H RRCID -> 290928 COMPL. DATE 04/15/2021 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
06	372720	X	247471	-0-	-125249	-0-	429	1 7 9	247035	2	Y	6	6	8			-0-
07	318618	X	230698	-0-	-87920	-0-	441	1	230257	2	Y	-0-					-0-
08	290160	X	219464	-0-	-70696	-0-	441	1	219023	2	Y	-0-					-0-
09	0		196770	-0-	196770	196770	426	1	196344	2	Y	-0-					-0-
10	0		191312	-0-	191312	388082	441	1	190871	2	Y	-0-					-0-
11	0		170590	-0-	170590	558672	426	1	170164	2	Y	-0-					-0-

FURRH-FINDLEY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291463 COMPL. DATE 08/22/2021 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
06	351930	X	242107	-0-	-109823	-0-	172	1	241935	2	Y	-0-					-0-
07	363661	X	233489	-0-	-130172	-0-	176	1	233313	2	Y	-0-					-0-
08	299739	X	220564	-0-	-79175	-0-	175	1	220389	2	Y	-0-					-0-
09	0		200966	-0-	200966	200966	169	1	200797	2	Y	-0-					-0-
10	0		196327	-0-	196327	397293	173	1	196154	2	Y	-0-					-0-
11	0		163396	-0-	163396	560689	269	1	163127	2	Y	-0-					-0-

FURRH-MIMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291464 COMPL. DATE 08/25/2021 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
06	391560	X	309296	-0-	-82264	-0-	373	1	308923	2	Y	-0-					-0-
07	404612	X	295750	-0-	-108862	-0-	382	1	295368	2	Y	-0-					-0-
08	333994	X	275336	-0-	-58658	-0-	407	1	274929	2	Y	-0-					-0-
09	0		249671	-0-	249671	249671	379	1	249292	2	Y	-0-					-0-
10	0		243116	-0-	243116	492787	399	1	242717	2	Y	-0-					-0-
11	0		223743	-0-	223743	716530	386	1	223357	2	Y	-0-					-0-

FURRH-MIMS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 291465 COMPL. DATE 08/25/2021 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
06	377130	X	312041	-0-	-65089	-0-	377	1	311664	2	Y	-0-					-0-
07	389701	X	300583	-0-	-89118	-0-	388	1	300195	2	Y	-0-					-0-
08	373457	X	282157	-0-	-91300	-0-	417	1	281740	2	Y	-0-					-0-
09	0		256956	-0-	256956	256956	390	1	256566	2	Y	-0-					-0-
10	0		250552	-0-	250552	507508	411	1	250141	2	Y	-0-					-0-
11	0		227594	-0-	227594	735102	393	1	227201	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FURRH-TILLER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291476 COMPL. DATE 08/22/2021 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
06	289350	X	282328	-0-	-7022	-0-	200	1	282128	2	Y	-0-					-0-
07	298995	X	266390	-0-	-32605	-0-	200	1	266190	2	Y	-0-					-0-
08	283960	X	241886	-0-	-42074	-0-	192	1	241694	2	Y	-0-					-0-
09	0		210937	-0-	210937	210937	177	1	210760	2	Y	-0-					-0-
10	0		194927	-0-	194927	405864	172	1	194755	2	Y	-0-					-0-
11	0		160269	-0-	160269	566133	263	1	160006	2	Y	-0-					-0-

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
06	405990	X	376750	-0-	-29240	-0-	267	1	376483	2	Y	-0-					-0-
07	369526	X	369526	-0-	-0-	-0-	278	1	369248	2	Y	-0-					-0-
08	350993	X	350993	-0-	-0-	-0-	279	1	350714	2	Y	-0-					-0-
09	0		323494	-0-	323494	323494	272	1	323222	2	Y	-0-					-0-
10	0		319256	-0-	319256	642750	282	1	318974	2	Y	-0-					-0-
11	0		267749	-0-	267749	910499	440	1	267309	2	Y	-0-					-0-

FURRH-COLLIER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291486 COMPL. DATE 08/21/2021 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
06	390900	X	325471	-0-	-65429	-0-	231	1	325240	2	Y	-0-					-0-
07	403930	X	314709	-0-	-89221	-0-	237	1	314472	2	Y	-0-					-0-
08	397761	X	298670	-0-	-99091	-0-	237	1	298433	2	Y	-0-					-0-
09	0		274787	-0-	274787	274787	231	1	274556	2	Y	-0-					-0-
10	0		274992	-0-	274992	549779	243	1	274749	2	Y	-0-					-0-
11	0		227727	-0-	227727	777506	374	1	227353	2	Y	-0-					-0-

FURRH-MIMS (AW) WELL #: 3H RRCID -> 291509 COMPL. DATE 08/17/2021 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
06	433740	X	372892	-0-	-60848	-0-	450	1	372442	2	Y	-0-					-0-
07	448198	X	363289	-0-	-84909	-0-	469	1	362820	2	Y	-0-					-0-
08	436573	X	282005	-0-	-154568	-0-	417	1	281588	2	Y	-0-					-0-
09	0		284726	-0-	284726	284726	432	1	284294	2	Y	-0-					-0-
10	0		261420	-0-	261420	546146	429	1	260991	2	Y	-0-					-0-
11	0		243792	-0-	243792	789938	421	1	243371	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
06	369870	X	338143	-0-	-31727	-0-	808	1	337335	2	Y	-0-					-0-
07	382199	X	325905	-0-	-56294	-0-	818	1	325086	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	376495	X	303101	-0-	-73394	-0-	816	1	302284	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	0		277784	-0-	277784	277784	792	1	276992	2	Y	-0-					-0-
10	0		277143	-0-	277143	554927	826	1	276317	2	Y	-0-					-0-
11	0		245994	-0-	245994	800921	790	1	245204	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
06	323760	X	283388	-0-	-40372	-0-	677	1	282676	2	Y	32	32	8			-0-
							35	9									
07	334552	X	280983	-0-	-53569	-0-	705	1	280278	2	Y	-0-					-0-
08	331359	X	261195	-0-	-70164	-0-	704	1	260491	2	Y	-0-					-0-
09	0		236669	-0-	236669	236669	675	1	235994	2	Y	-0-					-0-
10	0		229843	-0-	229843	466512	685	1	229158	2	Y	-0-					-0-
11	0		208054	-0-	208054	674566	668	1	207386	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 #: 2H RRCID -> 291733 COMPL. DATE 10/03/2021 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
06	333600	X	290651	-0-	-42949	-0-	690	1	289961	2	Y	-0-					-0-
07	344720	X	272564	-0-	-72156	-0-	706	1	271858	2	Y	-0-					-0-
08	322834	X	249493	-0-	-73341	-0-	702	1	248789	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	0		222269	-0-	222269	222269	674	1	221595	2	Y	-0-					-0-
10	0		219965	-0-	219965	442234	709	1	219256	2	Y	-0-					-0-
11	0		196405	-0-	196405	638639	685	1	195720	2	Y	-0-					-0-

TOLEDO BEND (AW) WELL #: 3H RRCID -> 291734 COMPL. DATE 10/03/2021 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
06	273990	X	215090	-0-	-58900	-0-	510	1	214580	2	Y	-0-					-0-
07	283123	X	205914	-0-	-77209	-0-	534	1	205380	2	Y	-0-					-0-
08	265329	X	191254	-0-	-74075	-0-	538	1	190716	2	Y	-0-					-0-
09	0		173563	-0-	173563	173563	526	1	173037	2	Y	-0-					-0-
10	0		164967	-0-	164967	338530	531	1	164436	2	Y	-0-					-0-
11	0		147422	-0-	147422	485952	515	1	146907	2	Y	-0-					-0-

MILES-DAVIS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292241 COMPL. DATE 03/10/2022 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
06	529590	X	400140	-0-	-129450	-0-	47	1	400082	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
07	547243	X	378950	-0-	-168293	-0-	50	1	378900	2	Y	-0-					-0-
08	463822	X	362197	-0-	-101625	-0-	51	1	362146	2	Y	-0-					-0-
09	0		327363	-0-	327363	327363	49	1	327314	2	Y	-0-					-0-
10	0		326916	-0-	326916	654279	50	1	326866	2	Y	-0-					-0-
11	0		307707	-0-	307707	961986	50	1	307657	2	Y	-0-					-0-

MILES-DAVIS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 292252 COMPL. DATE 03/10/2022 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
06	442200	X	379044	-0-	-63156	-0-	45	1	378985	2	Y	13	13	8			-0-
							14	9									
07	456940	X	350697	-0-	-106243	-0-	46	1	350651	2	Y	-0-					-0-
08	438991	X	318478	-0-	-120513	-0-	45	1	318433	2	Y	-0-					-0-
09	0		291791	-0-	291791	291791	43	1	291748	2	Y	-0-					-0-
10	0		286416	-0-	286416	578207	44	1	286372	2	Y	-0-					-0-
11	0		254769	-0-	254769	832976	41	1	254728	2	Y	-0-					-0-

MILES-DAVIS (AW) WELL #: 3H RRCID -> 292278 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 10767 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
06	418770	X	327923	-0-	-90847	-0-	39	1	327872	2	Y	11	11	8			-0-
							12	9									
07	432729	X	305234	-0-	-127495	-0-	40	1	305194	2	Y	-0-					-0-
08	355074	X	278700	-0-	-76374	-0-	39	1	278661	2	Y	-0-					-0-
09	0		259141	-0-	259141	259141	39	1	259102	2	Y	-0-					-0-
10	0		262254	-0-	262254	521395	40	1	262214	2	Y	-0-					-0-
11	0		238891	-0-	238891	760286	39	1	238852	2	Y	-0-					-0-

MILES-DAVIS (AW) WELL #: 4H RRCID -> 292279 COMPL. DATE 03/10/2022 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
06	535140	X	411827	-0-	-123313	-0-	49	1	411769	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
07	552978	X	388241	-0-	-164737	-0-	51	1	388190	2	Y	-0-					-0-
08	495814	X	367868	-0-	-127946	-0-	52	1	367816	2	Y	-0-					-0-
09	0		329917	-0-	329917	329917	49	1	329868	2	Y	-0-					-0-
10	0		336034	-0-	336034	665951	52	1	335982	2	Y	-0-					-0-
11	0		314683	-0-	314683	980634	51	1	314632	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 #: 3H RRCID -> 292341 COMPL. DATE 03/22/2022 TOTAL DEPTH 10439 PERF.11269 - 22382

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
06	569070	X	485769	-0-	-83301	-0-		485737	2	32	9	Y	29	29	8			-0-
07	588039	X	426426	-0-	-161613	-0-		426426	2			Y	-0-					-0-
08	501208	X	446693	-0-	-54515	-0-		446693	2			Y	-0-					-0-
09	0		406649	-0-	406649	406649		406649	2			Y	-0-					-0-
10	0		409601	-0-	409601	816250		409601	2			Y	-0-					-0-
11	0		385040	-0-	385040	1201290		385040	2			Y	-0-					-0-

IPCO-E JOHNSON (AW) WELL #: 4H RRCID -> 292342 COMPL. DATE 03/22/2022 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11392 - 21341

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
06	572070	X	430652	-0-	-141418	-0-		430629	2	23	9	Y	21	21	8			-0-
07	591139	X	375063	-0-	-216076	-0-		375063	2			Y	-0-					-0-
08	550777	X	377298	-0-	-173479	-0-		377298	2			Y	-0-					-0-
09	0		339577	-0-	339577	339577		339577	2			Y	-0-					-0-
10	0		341734	-0-	341734	681311		341734	2			Y	-0-					-0-
11	0		307104	-0-	307104	988415		307104	2			Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	SHUT-IN		-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

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
06	588270	X	560385	-0-	-27885	-0-		560360	2	25	9	Y	23	23	8			-0-
07	607879	X	140187	-0-	-467692	-0-		140187	2			Y	-0-					-0-
08	597246	X	463112	-0-	-134134	-0-		463112	2			Y	-0-					-0-
09	0		451050	-0-	451050	451050		451048	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
10	0		423777	-0-	423777	874827		423776	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	0		406906	-0-	406906	1281733		406906	2			Y	-0-					-0-

NORTH HICKEY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292623 COMPL. DATE 04/22/2022 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11745 - 22366

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
06	734700	X	638933	-0-	-95767	-0-		564 25	1 9	638344	2	Y	23	23	8			-0-
07	759190	X	546826	-0-	-212364	-0-		508	1	546318	2	Y	-0-					-0-
08	759190	X	539552	-0-	-219638	-0-		568	1	538984	2	Y	-0-					-0-
09	0		468215	-0-	468215	468215		542	1	467673	2	Y	-0-					-0-
10	0		452995	-0-	452995	921210		535	1	452460	2	Y	-0-					-0-
11	0		404529	-0-	404529	1325739		515	1	404014	2	Y	-0-					-0-

SALT CREEK (AW) WELL #: 3H RRCID -> 292633 COMPL. DATE 04/24/2022 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11440 - 22277

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
06	732780	X	592395	-0-	-140385	-0-		585 17	1 9	591793	2	Y	15	15	8			-0-
07	757206	X	350838	-0-	-406368	-0-		435	1	350403	2	Y	-0-					-0-
08	757206	X	574068	-0-	-183138	-0-		659	1	573409	2	Y	-0-					-0-
09	0		519168	-0-	519168	519168		640	1	518528	2	Y	-0-					-0-
10	0		560013	-0-	560013	1079181		666	1	559347	2	Y	-0-					-0-
11	0		486902	-0-	486902	1566083		644	1	486258	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SALT CREEK (AW) WELL #: 4H RRCID -> 292647 COMPL. DATE 04/24/2022 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11549 - 22450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	648360	X	482923	-0-	-165437	-0-	477	1	482424	2	Y	20	20	8			-0-
							22	9									
07	669972	X	521059	-0-	-148913	-0-	645	1	520414	2	Y	-0-					-0-
08	669972	X	506101	-0-	-163871	-0-	581	1	505520	2	Y	-0-					-0-
09	0		453773	-0-	453773	453773	560	1	453213	2	Y	-0-					-0-
10	0		483402	-0-	483402	937175	574	1	482828	2	Y	-0-					-0-
11	0		420696	-0-	420696	1357871	556	1	420140	2	Y	-0-					-0-

NORTH HICKEY (AW) WELL #: 2H RRCID -> 292714 COMPL. DATE 04/22/2022 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11264 - 23281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1661373	X	720858	-0-	-940515	-0-	636	1	720199	2	Y	21	21	8			-0-
							23	9									
07	811859	X	616459	-0-	-195400	-0-	572	1	615887	2	Y	-0-					-0-
08	811859	X	638871	-0-	-172988	-0-	672	1	638199	2	Y	-0-					-0-
09	0		568480	-0-	568480	568480	658	1	567822	2	Y	-0-					-0-
10	0		596560	-0-	596560	1165040	705	1	595855	2	Y	-0-					-0-
11	0		537797	-0-	537797	1702837	685	1	537112	2	Y	-0-					-0-

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
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	430470	X	256841	-0-	-173629	-0-	684	1	256157	2	Y	-0-					-0-
*10	444819	X	419214	-0-	-25605	-0-	1039	1	418175	2	Y	-0-					-0-
*11	0		377869	-0-	377869	377869	998	1	376809	2	Y	56	9	1			47
							62	9									

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
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	731817	X	595633	-0-	-136184	-0-	595633	2			Y	-0-					-0-
*11	708210	X	565617	-0-	-142593	-0-	565617	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
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	584010	X	344313	-0-	-239697	-0-	916	1	343397	2	Y	-0-					-0-
10	0		581113	-0-	581113	581113	1441	1	579672	2	Y	-0-					-0-
11	0		530904	-0-	530904	1112017	1402	1	529440	2	Y	56	9	1			47
							62	9									

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
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	526256	X	472917	-0-	-53339	-0-	472917	2			Y	-0-					-0-
*11	509280	X	466683	-0-	-42597	-0-	466683	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	731817	X	587504	-0-	-144313	-0-	587504	2	Y	-0-			-0-
*11	708210	X	552708	-0-	-155502	-0-	552708	2	Y	-0-			-0-

FLOYD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293763 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11555 - 20001

10	0		326473	-0-	326473	326473	750	1	325639	2	Y	76	76	8		-0-
							84	9								
*11	0		349702	-0-	349702	676175	789	1	348840	2	Y	66	66	8		-0-
							73	9								

FLOYD-HOPE B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 293764 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11658 - 20191

10	0		289325	-0-	289325	289325	664	1	288661	2	Y	-0-				-0-
*11	610464	X	321139	-0-	-289325	-0-	724	1	320354	2	Y	55	55	8		-0-
							61	9								

FLOYD-HOPE C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 293891 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 11030 PERF.11365 - 21241

10	0		359666	-0-	359666	359666	826	1	358840	2	Y	-0-				-0-
*11	752861	X	393195	-0-	-359666	-0-	887	1	392233	2	Y	68	68	8		-0-
							75	9								

LAWLESS GU WELL #: 2H RRCID -> 293979 COMPL. DATE 11/17/2022 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11730 - 22858

11	0		146328	-0-	146328	146328	112	1	146216	2	Y	-0-				-0-

LAWLESS (AW) WELL #: 3H RRCID -> 294010 COMPL. DATE 11/17/2022 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11821 - 22592

11	0		211290	-0-	211290	211290	161	1	211129	2	Y	-0-				-0-

RHOADES-ROSBOROUGH (AW) WELL #: 2H RRCID -> 294029 COMPL. DATE 11/17/2022 TOTAL DEPTH 10975 PERF.11640 - 19325

11	0		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

06	2250	N	1945	-0-	-305	-0-	1945	2			N	-0-				-0-
07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-				-0-
08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-				-0-
09	1950	N	1493	-0-	-457	-0-	1493	2			N	-0-				-0-
10	1519	N	1406	-0-	-113	-0-	1406	2			N	-0-				-0-
*11	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-				-0-

JARRY WELL #: 1H RRCID -> 256206 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12030 - 17533

06	3450	X	2377	-0-	-1073	-0-	2377	2			N	-0-				-0-
07	3565	X	2208	-0-	-1357	-0-	2208	2			N	-0-				-0-
08	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-				-0-
09	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-				-0-
10	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-				-0-
*11	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665
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
06	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
07	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
08	1643	X	1036	-0-	-607	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
09	1590	X	1456	-0-	-134	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1621	-0-	-22	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
*11	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	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
06	3660	X	3220	-0-	-440	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3014	-0-	-675	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3280	-0-	-192	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
09	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
10	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
*11	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	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
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
07	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1885	-0-	-130	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	1593	-0-	-357	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1816	-0-	-199	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1377	-0-	-453	-0-	1377	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
06	1770	X	760	-0-	-1010	-0-	760	2			N	-0-					-0-
07	1829	X	871	-0-	-958	-0-	871	2			N	-0-					-0-
08	1829	X	852	-0-	-977	-0-	852	2			N	-0-					-0-
09	1470	X	636	-0-	-834	-0-	636	2			N	-0-					-0-
10	1178	X	1081	-0-	-97	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
*11	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	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
06	510	N	502	-0-	-8	-0-	502	2			N	-0-					-0-
07	651	N	588	-0-	-63	-0-	588	2			N	-0-					-0-
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
09	510	N	402	-0-	-108	-0-	402	2			N	-0-					-0-
10	589	N	458	-0-	-131	-0-	458	2			N	-0-					-0-
*11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	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
06	1680	N	1645	-0-	-35	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
07	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
08	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
09	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1674	-0-	-124	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1434	-0-	-396	-0-	1434	2			N	-0-					-0-

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
06	2070	X	131	-0-	-1939	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	2139	X	1947	-0-	-192	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
08	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
09	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
10	1953	X	1314	-0-	-639	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
11	1890	X	838	-0-	-1052	-0-	838	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665

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
06	12373	X	12373	-0-	-0-	-0-	12373	2			N	-0-					-0-
07	14569	X	14569	-0-	-0-	-0-	14569	2			N	-0-					-0-
08	14553	X	14553	-0-	-0-	-0-	14553	2			N	-0-					-0-
09	14221	X	14221	-0-	-0-	-0-	14221	2			N	-0-					-0-
10	13698	X	13698	-0-	-0-	-0-	13698	2			N	-0-					-0-
*11	12653	X	12653	-0-	-0-	-0-	12653	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
06	0	W	2587	-0-	2587	71777	2587	2			N	-0-					-0-
07	0	W	2541	-0-	2541	74318	2541	2			N	-0-					-0-
08	77078	X	2760	-0-	-74318	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
09	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
10	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
*11	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	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
06	4020	X	3299	-0-	-721	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3438	-0-	-716	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3279	-0-	-875	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	2907	-0-	-393	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
10	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	3111	-0-	-219	-0-	3111	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
06	2160	X	50	-0-	-2110	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	1333	X	3	-0-	-1330	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
09	1950	X	7	-0-	-1943	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
11	60	X	16	-0-	-44	-0-	16	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
06	2340	N	2132	-0-	-208	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
07	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
08	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
09	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
10	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
*11	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-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
06	2820	X	153	-0-	-2667	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	9	-0-	-2905	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	2449	X	7	-0-	-2442	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	2010	X	21	-0-	-1989	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	1953	X	56	-0-	-1897	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*11	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	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
06	4230	X	3529	-0-	-701	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	3794	-0-	-577	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3532	-0-	-529	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
09	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3519	-0-	-263	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3508	-0-	-152	-0-	3508	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665
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
06	2670	X	2379	-0-	-291	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2412	-0-	-347	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2554	-0-	-205	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	2312	-0-	-208	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	2429	-0-	-175	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
11	2460	X	2335	-0-	-125	-0-	2335	2			N	-0-					-0-

JEANNINE WELL #: 1H RRCID -> 261946 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12850 - 17284

06	2370	X	1910	-0-	-460	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
07	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
09	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
10	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2733	-0-	-327	-0-	2733	2			N	-0-					-0-

FRAZIER FED WELL #: 1H RRCID -> 262116 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12346 PERF.13728 - 17375

06	13530	X	11620	-0-	-1910	-0-	11620	2			N	-0-					-0-
07	13609	X	12257	-0-	-1352	-0-	12257	2			N	-0-					-0-
08	13206	X	12177	-0-	-1029	-0-	12177	2			N	-0-					-0-
09	12780	X	11127	-0-	-1653	-0-	11127	2			N	-0-					-0-
10	13113	X	11310	-0-	-1803	-0-	11310	2			N	-0-					-0-
11	11850	X	10316	-0-	-1534	-0-	10316	2			N	-0-					-0-

HATCH GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 262604 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13918 - 18516

06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
10	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
*11	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					-0-

DOUG SLB WELL #: 1H RRCID -> 262826 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.12706 - 18545

06	5400	X	4496	-0-	-904	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4342	-0-	-835	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4153	-0-	-931	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4429	-0-	-431	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	4467	-0-	-555	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	3335	-0-	-1165	-0-	3335	2			N	-0-					-0-

PETROLEUM CREEK WELL #: 1H RRCID -> 262871 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 14671 PERF.13899 - 17875

06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1122	-0-	-87	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
*11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-

WEST SPOON GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 262936 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13342 - 17367

06	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
07	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
08	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
09	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
10	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
*11	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665
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
06	3600	X	3084	-0-	-516	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3172	-0-	-765	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3120	-0-	-817	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	2785	-0-	-1025	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	3137	-0-	-118	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
*11	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					-0-

ABNEY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263176 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12721 - 19417

06	7140	X	4528	-0-	-2612	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	4642	-0-	-752	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	4466	-0-	-680	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4221	-0-	-399	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
10	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
*11	11247	X	11247	-0-	-0-	-0-	11247	2			N	-0-					-0-

WEST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263180 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13442 - 18575

06	2910	X	2177	-0-	-733	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
07	2480	X	2143	-0-	-337	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
08	2387	X	1978	-0-	-409	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
09	2310	X	2186	-0-	-124	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
10	2325	X	2240	-0-	-85	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
*11	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-					-0-

RICHARDS GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263384 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12749 - 17447

06	1950	X	1908	-0-	-42	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
07	2015	X	1792	-0-	-223	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
08	2015	X	1983	-0-	-32	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
09	1920	X	1896	-0-	-24	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
10	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
*11	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					-0-

STERLING GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263553 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 12662 PERF.13342 - 18189

06	1620	X	1275	-0-	-345	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
07	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
08	1550	X	1528	-0-	-22	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
09	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
10	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
*11	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					-0-

DOME FED GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263680 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12983 - 17928

06	3270	X	2786	-0-	-484	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	2925	-0-	-516	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	851	-0-	-2590	-0-	851	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	693	-0-	-2637	-0-	693	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	1477	-0-	-1530	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	1975	-0-	-845	-0-	1975	2			N	-0-					-0-

HARRIS GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263961 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13523 - 18199

06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1341	-0-	-364	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	993	-0-	-929	-0-	993	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	948	-0-	-552	-0-	948	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1172	-0-	-161	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
*11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665
THRASH GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 264002 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12724 - 16298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1682	-0-	-85	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1482	-0-	-161	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1356	-0-	-414	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1173	-0-	-501	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1240	-0-	-200	-0-	1240	2			N	-0-					-0-

HARRY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 265978 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12500 - 18588

06	5550	X	4035	-0-	-1515	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	3773	-0-	-1559	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	3986	-0-	-850	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	3726	-0-	-954	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3489	-0-	-696	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3338	-0-	-712	-0-	3338	2			N	-0-					-0-

EAST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 267957 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12900 - 17823

06	2070	X	1831	-0-	-239	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
07	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
08	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
09	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
10	2139	X	1813	-0-	-326	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
11	2280	X	1803	-0-	-477	-0-	1803	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

06	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	518	1	3293	2	Y	-0-					-0-
07	3472	X	454	-0-	-3018	-0-	76	1	378	2	Y	-0-					-0-
08	3999	X	24	-0-	-3975	-0-	4	1	20	2	Y	-0-					-0-
09	0		4656	-0-	4656	4656	511	1	4145	2	Y	-0-					-0-
10	0		4352	-0-	4352	9008	418	1	3934	2	Y	-0-					-0-
11	0		3239	-0-	3239	12247	361	1	2878	2	Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 237861 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 11024

06	3150	X	3089	-0-	-61	-0-	3076	2	13	9	Y	12	15	1			1
07	3286	X	3165	-0-	-121	-0-	3153	2	12	9	Y	11	10	1			2
08	3286	X	3090	-0-	-196	-0-	3079	2	11	9	Y	10	8	1			4
09	0		2895	-0-	2895	2895	2885	2	10	9	Y	9	10	1			3
10	0		2852	-0-	2852	5747	2843	2	9	9	Y	8	9	1			2
11	0		2768	-0-	2768	8515	2762	2	6	9	Y	5	5	1			2

CASE WELL #: 3 RRCID -> 242180 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12140 - 12200

06	2580	N	2216	-0-	-364	-0-	301	1	1915	2	Y	-0-					-0-
07	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	302	1	1501	2	Y	-0-					-0-
08	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	460	1	2490	2	Y	-0-					-0-
09	0		1621	-0-	1621	1621	178	1	1443	2	Y	-0-					-0-
10	0		2963	-0-	2963	4584	285	1	2678	2	Y	-0-					-0-
11	0		2316	-0-	2316	6900	258	1	2058	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT B WELL #: B 23 RRCID -> 245029 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9895 - 10820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360	N	293	-0-	-67	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	320	-0-	-83	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
10	0		316	-0-	316	316	316	2			Y	-0-					-0-
11	0		310	-0-	310	626	310	2			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 246052 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 10570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3600	X	3264	-0-	-336	-0-	3264	2			Y	-0-					8
07	3720	X	3339	-0-	-381	-0-	3336	2	3	9	Y	3					11
08	3720	X	3166	-0-	-554	-0-	3159	2	7	9	Y	6					17
09	3330	X	3184	-0-	-146	-0-	3177	2	7	9	Y	6	13	1			10
10	0		3325	-0-	3325	3325	3317	2	8	9	Y	7					17
11	0		2906	-0-	2906	6231	2899	2	7	9	Y	6	14	1			9

HULL UNIT A WELL #: A119H RRCID -> 247783 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10880 - 14200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	720	N	607	-0-	-113	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					-0-
09	0		672	-0-	672	672	672	2			Y	-0-					-0-
10	0		692	-0-	692	1364	692	2			Y	-0-					-0-
11	0		743	-0-	743	2107	743	2			Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 247853 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 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
06	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2208	2	59	9	Y	54	78	1			6
07	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2305	2	41	9	Y	37					43
08	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2476	2	110	9	Y	100	142	1			1
09	0		2272	-0-	2272	2272	2176	2	96	9	Y	87	84	1			4
10	0		2202	-0-	2202	4474	2108	2	94	9	Y	85	77	1			12
11	0		2034	-0-	2034	6508	1933	2	101	9	Y	92	78	1			26

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 25H RRCID -> 248835 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10855 - 13892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7110	X	5713	-0-	-1397	-0-	5713	2			Y	-0-					-0-
07	7347	X	5849	-0-	-1498	-0-	5849	2			Y	-0-					-0-
08	6975	X	5722	-0-	-1253	-0-	5722	2			Y	-0-					-0-
09	0		5050	-0-	5050	5050	5050	2			Y	-0-					-0-
10	0		4948	-0-	4948	9998	4948	2			Y	-0-					-0-
11	0		4777	-0-	4777	14775	4777	2			Y	-0-					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 22H RRCID -> 250716 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10601 PERF.11060 - 14218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2			N	-0-					34
07	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	9264	2			N	-0-					34
08	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	8695	2			N	-0-					34
09	0		8665	-0-	8665	8665	8665	2			N	-0-					34
10	0		8193	-0-	8193	16858	8193	2			N	-0-					34
11	0		6995	-0-	6995	23853	6995	2			N	-0-					34

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251601 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11201 - 15289

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	6473	2			N	-0-					104
07	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	2			N	-0-					104
08	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	2			N	-0-					104
09	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	2			N	-0-					104
10	0		5680	-0-	5680	5680	5680	2			N	-0-					104
11	0		5163	-0-	5163	10843	5163	2			N	-0-					104

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
06	840	N	559	-0-	-281	-0-	559	2			Y	-0-			-0-
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-			-0-
08	682	N	565	-0-	-117	-0-	565	2			Y	-0-			-0-
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-			-0-
10	0		910	-0-	910	910	910	2			Y	-0-			-0-
11	0		923	-0-	923	1833	923	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
06	4650	X	4463	-0-	-187	-0-	4463	2			Y	-0-			-0-
07	4805	X	4528	-0-	-277	-0-	4528	2			Y	-0-			-0-
08	4805	X	4524	-0-	-281	-0-	4524	2			Y	-0-			-0-
09	4530	X	3931	-0-	-599	-0-	3931	2			Y	-0-			-0-
10	0		4423	-0-	4423	4423	4423	2			Y	-0-			-0-
11	0		4126	-0-	4126	8549	4126	2			Y	-0-			-0-

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
06	120	N	28	-0-	-92	-0-	28	2			N	-0-			-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-			-0-
09	0		1984	-0-	1984	1984	1984	2			N	-0-			-0-
10	0		2409	-0-	2409	4393	2409	2			N	-0-			-0-
11	0		1726	-0-	1726	6119	1726	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
06	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	412	1	2253	2	N	-0-			-0-
07	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	399	1	2195	2	N	-0-			-0-
08	2976	N	2568	-0-	-408	-0-	430	1	2138	2	N	-0-			-0-
09	0		2351	-0-	2351	2351	411	1	1940	2	N	-0-			-0-
10	0		1934	-0-	1934	4285	388	1	1546	2	N	-0-			-0-
11	0		1329	-0-	1329	5614	307	1	1022	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
06	780	N	717	-0-	-63	-0-	22	1	695	2	N	-0-			-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	15	1	422	2	N	-0-			-0-
08	992	N	785	-0-	-207	-0-	28	1	757	2	N	-0-			-0-
09	0		749	-0-	749	749	27	1	722	2	N	-0-			-0-
10	0		354	-0-	354	1103	13	1	341	2	N	-0-			-0-
11	0		871	-0-	871	1974	38	1	833	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
06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	48	1	1498	2	N	-0-			-0-
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	49	1	1367	2	N	-0-			-0-
08	1550	N	1516	-0-	-34	-0-	55	1	1461	2	N	-0-			-0-
09	0		630	-0-	630	630	22	1	608	2	N	-0-			-0-
10	0		706	-0-	706	1336	26	1	680	2	N	-0-			-0-
11	0		628	-0-	628	1964	28	1	600	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
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-			-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-			-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-			-0-
09	0		11	-0-	11	11	11	2			N	-0-			-0-
10	0		30	-0-	30	41	1	1	29	2	N	-0-			-0-
11	0		11	-0-	11	52	11	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	19	1	601	2	N	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	21	1	577	2	N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	0		516	-0-	516	516	18	1	498	2	N	-0-					-0-
10	0		721	-0-	721	1237	27	1	694	2	N	-0-					-0-
11	0		735	-0-	735	1972	32	1	703	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
06	1170	N	1144	-0-	-26	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1104	-0-	-74	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	996	-0-	-213	-0-	996	2			N	-0-					-0-
09	0		978	-0-	978	978	978	2			N	-0-					-0-
10	0		1043	-0-	1043	2021	1043	2			N	-0-					-0-
11	0		984	-0-	984	3005	984	2			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257783 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10559 - 15301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2250	N	2158	-0-	-92	-0-	2151	2	7	9	N	6	1	8			140
07	2356	N	2330	-0-	-26	-0-	2328	2	2	9	N	2	2	8			140
08	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2238	2	2	9	N	2					142
09	0		1937	-0-	1937	1937	1929	2	8	9	N	7					149
10	0		1963	-0-	1963	3900	1956	2	7	9	N	6					155
*11	3000	N	1904	-0-	-1096	2804	1902	2	2	9	N	2	2	8			155

BATTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258855 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.12127 - 17238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1110	N	968	-0-	-142	-0-	174	1	794	2	N	-0-					-0-
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	290	1	1125	2	N	-0-					-0-
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	305	1	1034	2	N	-0-					-0-
09	0		1334	-0-	1334	1334	266	1	1068	2	N	-0-					-0-
10	0		1171	-0-	1171	2505	248	1	923	2	N	-0-					-0-
11	0		1277	-0-	1277	3782	213	1	1064	2	N	-0-					-0-

GLASPIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259508 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11476 - 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
06	1650	N	1460	-0-	-190	-0-	138	1	1322	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1282	-0-	-361	-0-	120	1	1162	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	1484	-0-	-97	-0-	138	1	1346	2	N	-0-					-0-
09	0		1461	-0-	1461	1461	140	1	1321	2	N	-0-					-0-
10	0		1564	-0-	1564	3025	150	1	1414	2	N	-0-					-0-
11	0		1541	-0-	1541	4566	151	1	1390	2	N	-0-					-0-

KING GU WELL #: 1 H RRCID -> 259512 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10634 PERF.10774 - 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
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	330	1	1096	2	N	-0-					-0-
07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	311	1	832	2	N	-0-					-0-
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	360	1	1187	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	1408	-0-	-32	-0-	330	1	1078	2	N	-0-					-0-
10	0		1302	-0-	1302	1302	300	1	1002	2	N	-0-					-0-
11	0		1047	-0-	1047	2349	370	1	677	2	N	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260188 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11341 PERF.12035 - 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
06	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	0		7	-0-	7	7	7	2			N	-0-					-0-
10	0		5	-0-	5	12	5	2			N	-0-					-0-
11	0		4	-0-	4	16	4	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

GILBERT WHEELER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260400 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11651 - 17258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2580	X	2438	-0-	-142	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	2334	-0-	-270	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	1989	-0-	-615	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
09	0		1771	-0-	1771	1771	1771	2			N	-0-					-0-
10	0		2240	-0-	2240	4011	2240	2			N	-0-					-0-
11	0		2414	-0-	2414	6425	2414	2			N	-0-					-0-

LOCKE, C. C. WELL #: 1H RRCID -> 260678 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12385 - 16888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1680	X	831	-0-	-849	-0-	155	1	676	2	N	-0-					-0-
07	1736	X	816	-0-	-920	-0-	181	1	635	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	233	1	871	2	N	-0-					-0-
09	0		933	-0-	933	933	152	1	781	2	N	-0-					-0-
10	0		1243	-0-	1243	2176	190	1	1053	2	N	-0-					-0-
11	0		992	-0-	992	3168	173	1	819	2	N	-0-					-0-

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
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	435	1	910	2	N	-0-					-0-
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	465	1	699	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	776	-0-	-371	-0-	330	1	446	2	N	-0-					-0-
09	0		1316	-0-	1316	1316	450	1	866	2	N	-0-					-0-
10	0		1182	-0-	1182	2498	465	1	717	2	N	-0-					-0-
11	0		1140	-0-	1140	3638	450	1	690	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13609	X	13609	-0-	-0-	-0-	13609	2			N	-0-					-0-
07	12338	X	12338	-0-	-0-	-0-	12338	2			N	-0-					-0-
08	12410	X	12410	-0-	-0-	-0-	12410	2			N	-0-					-0-
09	0		11434	-0-	11434	11434	11434	2			N	-0-					-0-
10	0		11205	-0-	11205	22639	11205	2			N	-0-					-0-
11	0		9837	-0-	9837	32476	9837	2			N	-0-					-0-

RAMBIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260965 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13592 - 17762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
07	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
09	0		1478	-0-	1478	1478	1478	2			N	-0-					-0-
10	0		1591	-0-	1591	3069	1591	2			N	-0-					-0-
11	0		1507	-0-	1507	4576	1507	2			N	-0-					-0-

HARVEY, ANNIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261079 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10608 - 15793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2280	N	2215	-0-	-65	-0-	2185	2	30	9	Y	27					54
07	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2325	2	23	9	Y	21					75
08	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2399	2	30	9	Y	27	61	1			41
09	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2235	2	19	9	Y	17					58
10	0		2094	-0-	2094	2094	2076	2	18	9	Y	16					74
11	0		1741	-0-	1741	3835	1724	2	17	9	Y	15	56	1			33

HALBERT TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262099 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13443 PERF.13555 - 17755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1110	N	1080	-0-	-30	-0-	234	1	846	2	N	-0-					-0-
07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	310	1	829	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1133	-0-	-76	-0-	305	1	828	2	N	-0-					-0-
09	0		1158	-0-	1158	1158	258	1	900	2	N	-0-					-0-
10	0		1049	-0-	1049	2207	306	1	743	2	N	-0-					-0-
11	0		875	-0-	875	3082	300	1	575	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WILLIAMS-CHUMLEY WELL #: 1H RRCID -> 262442 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13778 - 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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CRENSHAW UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263943 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10962 - 16103

06	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			N	-0-					22
07	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2			N	-0-					22
08	7316	X	3073	-0-	-4243	-0-	3073	2			N	-0-					22
09		0	4586	-0-	4586	4586	4586	2			N	-0-					22
10		0	723	-0-	723	5309	723	2			N	-0-					22
11		0	8747	-0-	8747	14056	8747	2			N	-0-					22

TAYLOR "A" - TAYLOR (ALLOCATION) WELL #: 23 H RRCID -> 264141 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10964 - 16523

06	24928	X	24928	-0-	-0-	-0-	24928	2			N	-0-					5
07	18868	X	18868	-0-	-0-	-0-	18868	2			N	-0-					5
08	15263	X	15263	-0-	-0-	-0-	15263	2			N	-0-					5
09		0	13190	-0-	13190	13190	13182	2	8	9	N	7	7	8			5
10		0	12684	-0-	12684	25874	12680	2	4	9	N	4	4	8			5
11		0	11446	-0-	11446	37320	11442	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

06	6930	X	6298	-0-	-632	-0-	6298	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	6387	-0-	-774	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	6222	-0-	-536	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
09		0	6222	-0-	6222	6222	6222	2			N	-0-					-0-
10		0	6430	-0-	6430	12652	6430	2			N	-0-					-0-
11		0	6214	-0-	6214	18866	6214	2			N	-0-					-0-

WOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283287 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12253 - 12500

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-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	2850	X	2749	-0-	-101	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2752	-0-	-193	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2697	-0-	-217	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
09		0	2525	-0-	2525	2525	2525	2			N	-0-					-0-
10		0	2727	-0-	2727	5252	2727	2			N	-0-					-0-
11		0	2618	-0-	2618	7870	2618	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863

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
06	3930	X	2918	-0-	-1012	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3135	-0-	-926	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
08	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
09	0		2531	-0-	2531	2531	2531	2			N	-0-					-0-
10	0		2619	-0-	2619	5150	2619	2			N	-0-					-0-
11	0		3682	-0-	3682	8832	3682	2			N	-0-					-0-

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
06	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	7904	2			N	-0-					13
07	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	7827	2			N	-0-					13
08	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	6881	2			N	-0-					13
09	0		5923	-0-	5923	5923	5923	2			N	-0-					13
10	0		5409	-0-	5409	11332	5409	2			N	-0-					13
11	0		5136	-0-	5136	16468	5136	2			N	-0-					13

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
06	39888	X	39888	-0-	-0-	-0-	39888	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	292810	X	292810	-0-	-0-	-0-	292810	2			N	-0-					-0-
09	0		276922	-0-	276922	276922	276922	2			N	-0-					-0-
10	0		211466	-0-	211466	488388	211466	2			N	-0-					-0-
11	0		167823	-0-	167823	656211	167823	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
06	216450	X	161502	-0-	-54948	-0-	1138	1	160364	2	N	-0-					-0-
07	216163	X	157610	-0-	-58553	-0-	1176	1	156434	2	N	-0-					-0-
08	206181	X	172005	-0-	-34176	-0-	1176	1	170829	2	N	-0-					-0-
09	0		159902	-0-	159902	159902	1138	1	158764	2	N	-0-					-0-
10	0		164825	-0-	164825	324727	1176	1	163649	2	N	-0-					-0-
11	0		153635	-0-	153635	478362	1176	1	152459	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
06	439200	X	311168	-0-	-128032	-0-	311168	2			N	-0-					-0-
07	453840	X	217247	-0-	-236593	-0-	217247	2			N	-0-					-0-
08	446462	X	379754	-0-	-66708	-0-	379754	2			N	-0-					-0-
09	0		359148	-0-	359148	359148	359148	2			N	-0-					-0-
10	0		347469	-0-	347469	706617	347469	2			N	-0-					-0-
11	0		304109	-0-	304109	1010726	304109	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
06	426450	X	271648	-0-	-154802	-0-	271648	2			N	-0-					-0-
07	440665	X	148105	-0-	-292560	-0-	148105	2			N	-0-					-0-
08	413230	X	361452	-0-	-51778	-0-	361452	2			N	-0-					-0-
09	0		341839	-0-	341839	341839	341839	2			N	-0-					-0-
10	0		299725	-0-	299725	641564	299725	2			N	-0-					-0-
11	0		270064	-0-	270064	911628	270064	2			N	-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
06	630090	X	374377	-0-	-255713	-0-	374377	2			N	-0-					-0-
07	651093	X	380561	-0-	-270532	-0-	380561	2			N	-0-					-0-
08	596502	X	333625	-0-	-262877	-0-	333625	2			N	-0-					-0-
09	0		315522	-0-	315522	315522	315522	2			N	-0-					-0-
10	0		327334	-0-	327334	642856	327334	2			N	-0-					-0-
11	0		285502	-0-	285502	928358	285502	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863
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
06	630090	X	400632	-0-	-229458	-0-	400632	2			N	-0-					-0-
07	651093	X	394803	-0-	-256290	-0-	394803	2			N	-0-					-0-
08	565595	X	350696	-0-	-214899	-0-	350696	2			N	-0-					-0-
09	0		331667	-0-	331667	331667	331667	2			N	-0-					-0-
10	0		276495	-0-	276495	608162	276495	2			N	-0-					-0-
11	0		264311	-0-	264311	872473	264311	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
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		150156	-0-	150156	150156	150156	2			N	-0-					-0-
08	SHUT IN		450321	-0-	450321	600477	450321	2			N	-0-					-0-
09	SHUT IN		425885	-0-	425885	1026362	425885	2			N	-0-					-0-
10	0		355183	-0-	355183	1381545	355183	2			N	-0-					-0-
11	0		301142	-0-	301142	1682687	301142	2			N	-0-					-0-

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
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	403357	-0-	403357	403357	403357	2			N	-0-					-0-
09	0		381471	-0-	381471	784828	381471	2			N	-0-					-0-
10	0		499099	-0-	499099	1283927	499099	2			N	-0-					-0-
11	0		428886	-0-	428886	1712813	428886	2			N	-0-					-0-

TILLER CRENSHAW ALLOC 1H WELL #: 1H RRCID -> 292644 COMPL. DATE 04/04/2022 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10937 - 20512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	706860	X	539973	-0-	-166887	-0-	539973	2			N	-0-					-0-
07	730422	X	471777	-0-	-258645	-0-	471777	2			N	-0-					-0-
08	730422	X	409657	-0-	-320765	-0-	409657	2			N	-0-					-0-
09	0		357227	-0-	357227	357227	357227	2			N	-0-					-0-
10	0		347602	-0-	347602	704829	347602	2			N	-0-					-0-
11	0		319715	-0-	319715	1024544	319715	2			N	-0-					-0-

TILLER CRENSHAW ALLOC 3H WELL #: 3H RRCID -> 292779 COMPL. DATE 04/04/2022 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11082 - 20626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	734040	X	556229	-0-	-177811	-0-	556229	2			N	-0-					-0-
07	758508	X	492960	-0-	-265548	-0-	492960	2			N	-0-					-0-
08	758508	X	449694	-0-	-308814	-0-	449694	2			N	-0-					-0-
09	0		392141	-0-	392141	392141	392141	2			N	-0-					-0-
10	0		370200	-0-	370200	762341	370200	2			N	-0-					-0-
11	0		332249	-0-	332249	1094590	332249	2			N	-0-					-0-

TILLER CRENSHAW ALLOC 2H WELL #: 2H RRCID -> 292790 COMPL. DATE 03/30/2022 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11009 - 20560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	839370	X	656890	-0-	-182480	-0-	656890	2			N	-0-					-0-
07	867349	X	586745	-0-	-280604	-0-	586745	2			N	-0-					-0-
08	867349	X	557261	-0-	-310088	-0-	557261	2			N	-0-					-0-
09	0		485941	-0-	485941	485941	485941	2			N	-0-					-0-
10	0		445168	-0-	445168	931109	445168	2			N	-0-					-0-
11	0		384723	-0-	384723	1315832	384723	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	257730	X	132904	-0-	-124826	-0-	132904	2			Y	-0-					83
07	266321	X	130424	-0-	-135897	-0-	130424	2			Y	-0-					83
08	142910	X	124516	-0-	-18394	-0-	124516	2			Y	-0-					83
09	0		115951	-0-	115951	115951	115951	2			Y	-0-					83
10	0		114624	-0-	114624	230575	114624	2			Y	-0-					83
11	0		101839	-0-	101839	332414	101839	2			Y	-0-					83

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
06	202590	X	159301	-0-	-43289	-0-	159301	2			Y	-0-					-0-
07	209343	X	155962	-0-	-53381	-0-	155962	2			Y	-0-					-0-
08	173135	X	147851	-0-	-25284	-0-	147851	2			Y	-0-					-0-
09	0		104563	-0-	104563	104563	104563	2			Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	104563					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	104563					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
06	406890	X	233289	-0-	-173601	-0-	233289	2			Y	-0-					-0-
07	314650	X	227561	-0-	-87089	-0-	227561	2			Y	-0-					-0-
08	253394	X	215610	-0-	-37784	-0-	215610	2			Y	-0-					-0-
09	0		152921	-0-	152921	152921	152921	2			Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	152921					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	152921					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
06	0	W	299597	-0-	299597	648322	299597	2			Y	-0-					-0-
07	0	W	280624	-0-	280624	928946	280624	2			Y	-0-					-0-
08	0	W	249470	-0-	249470	1178416	249470	2			Y	-0-					-0-
09	0		227995	-0-	227995	1406411	227995	2			Y	-0-					-0-
10	0		212038	-0-	212038	1618449	212038	2			Y	-0-					-0-
11	0		201597	-0-	201597	1820046	201597	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	289654	X	289654	-0-	-0-	-0-	289654	2			Y	-0-					-0-
07	273829	X	273829	-0-	-0-	-0-	273829	2			Y	-0-					-0-
08	254622	X	254622	-0-	-0-	-0-	254622	2			Y	-0-					-0-
09	0		222882	-0-	222882	222882	222882	2			Y	-0-					-0-
10	0		216500	-0-	216500	439382	216500	2			Y	-0-					-0-
11	0		202071	-0-	202071	641453	202071	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	292638	X	292638	-0-	-0-	-0-	292638	2			Y	-0-					-0-
07	276207	X	276207	-0-	-0-	-0-	276207	2			Y	-0-					-0-
08	258881	X	251338	-0-	-7543	-0-	251338	2			Y	-0-					-0-
09	0		227900	-0-	227900	227900	227900	2			Y	-0-					-0-
10	0		222834	-0-	222834	450734	222834	2			Y	-0-					-0-
11	0		226539	-0-	226539	677273	226539	2			Y	-0-					-0-

BLUE-TATUM WELL #: 7HH RRCID -> 293335 COMPL. DATE 04/10/2022 TOTAL DEPTH 11690 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
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		236270	-0-	236270	236270	236270	2			Y	-0-					-0-

BLUE-TATUM WELL #: 8HH RRCID -> 293339 COMPL. DATE 04/30/2022 TOTAL DEPTH 11489 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
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		316471	-0-	316471	316471	316471	2			Y	-0-					-0-

BRUNE-HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 293910 COMPL. DATE 07/03/2022 TOTAL DEPTH 11368 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
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
ROGERS LAKE WELL #: 1 RRCID -> 245742 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10892 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	860	-0-	-250	-0-	860	2			N	-0-					256
07	1147	N	997	-0-	-150	-0-	997	2			N	-0-					256
08	992	N	865	-0-	-127	-0-	865	2			N	-0-					256
*09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					256
*10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1594	2	1	9	N	1	1	8			256
11	0		2329	-0-	2329	2329	2329	2			N	-0-					256

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976

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
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246406 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11082 - 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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRNE, HAZEL GAS UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 256410 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 10380 PERF.11746 - 15746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	6278	2			N	-0-					5
07	6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	6999	2			N	-0-					5
08	6601 X	6601	-0-	-0-	-0-	6601	2			N	-0-					5
09	6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	2			N	-0-					5
10	0	10780	-0-	10780	10780	10780	2			N	-0-					5
11	0	12501	-0-	12501	23281	12501	2			N	-0-					5

BECKHAM WELL #: 8 RRCID -> 256420 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10803 - 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
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HAZEL BYRNE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 258107 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 11182 PERF.11838 - 16160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6329 X	6329	-0-	-0-	-0-	6329	2			N	-0-					27
07	6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	6416	2			N	-0-					27
08	6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	2			N	-0-					27
09	6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	2			N	-0-					27
10	0	8826	-0-	8826	8826	8826	2			N	-0-					27
11	0	19254	-0-	19254	28080	19254	2			N	-0-					27

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
06	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
07	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
09	3720	X	3496	-0-	-224	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
10	0		19302	-0-	19302	19302	19302	2			N	-0-					-0-
11	0		52581	-0-	52581	71883	52579	2	2	9	N	2	2	8			-0-

BECKHAM WELL #: 7R RRCID -> 260270 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/19/2022

JENK-HAZB GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 260687 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11780 - 16158

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 260787 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10260 PERF.11512 - 16052

06	3930	X	3425	-0-	-505	-0-	3425	2			N	-0-					7
07	4433	X	1358	-0-	-3075	-0-	1358	2			N	-0-					7
08	4433	X	3835	-0-	-598	-0-	3835	2			N	-0-					7
09	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					7
10	0		57	-0-	57	57	57	2			N	-0-					7
11	0		34269	-0-	34269	34326	34269	2			N	-0-					7

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 262072 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11776 - 15997

06	6360	X	5806	-0-	-554	-0-	5806	2			N	-0-					15
07	6572	X	2256	-0-	-4316	-0-	2256	2			N	-0-					15
08	6634	X	6297	-0-	-337	-0-	6297	2			N	-0-					15
09	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					N	-0-					15
10	0		34	-0-	34	34	34	2			N	-0-					15
11	0		14630	-0-	14630	14664	14630	2			N	-0-					15

DOYH-MEKH GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263661 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 11196 PERF.11163 - 16241

06	25422	X	25422	-0-	-0-	-0-	25422	2			N	-0-					7
07	35278	X	6839	-0-	-28439	-0-	6837	2	2	9	N	2	2	8			7
08	58466	X	-0-	-0-	-58466	-0-					N	-0-					7
09	56580	X	-0-	-0-	-56580	-0-					N	-0-					7
10	0		38786	-0-	38786	38786	38783	2	3	9	N	3	3	8			7
11	0		73009	-0-	73009	111795	73009	2			N	-0-					7

HILLIARD-AP LISTON WELL #: 1H RRCID -> 284181 COMPL. DATE 11/24/2020 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11908 - 21449

06	216330	X	162837	-0-	-53493	-0-	172	1	162665	2	N	-0-					-0-
07	218767	X	158424	-0-	-60343	-0-	176	1	158248	2	N	-0-					-0-
08	198834	X	149329	-0-	-49505	-0-	175	1	149154	2	N	-0-					-0-
09	182970	X	64867	-0-	-118103	-0-	92	1	64775	2	N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		150486	-0-	150486	150486	183	1	150303	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
06	108960	X	92628	-0-	-16332	-0-	2369	1	90259	2	N	-0-			3
07	106671	X	86190	-0-	-20481	-0-	2577	1	83613	2	N	-0-			3
08	121985	X	78879	-0-	-43106	-0-	2895	1	75984	2	N	-0-			3
09	118050	X	36745	-0-	-81305	-0-	471	1	36274	2	N	-0-			3
10	0		33317	-0-	33317	33317	33317	2			N	-0-			3
11	0		83169	-0-	83169	116486	83169	2			N	-0-			3

JENK-HAZB-HAZEL BYRNE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 288058 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 11353 PERF.11535 - 20099

06	116160	X	89196	-0-	-26964	-0-	89196	2			N	-0-			-0-
07	116870	X	88618	-0-	-28252	-0-	88618	2			N	-0-			-0-
08	116870	X	82472	-0-	-34398	-0-	82472	2			N	-0-			-0-
09	113100	X	52523	-0-	-60577	-0-	52523	2			N	-0-			-0-
10	0		29982	-0-	29982	29982	29982	2			N	-0-			-0-
11	0		86502	-0-	86502	116484	86502	2			N	-0-			-0-

HILLIARD-STEVENSON-AP LISTON WELL #: 1H RRCID -> 290370 COMPL. DATE 11/24/2020 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11553 - 22027

06	279720	X	206324	-0-	-73396	-0-	217	1	206107	2	N	-0-			-0-
07	277977	X	200790	-0-	-77187	-0-	223	1	200567	2	N	-0-			-0-
08	254200	X	189395	-0-	-64805	-0-	222	1	189173	2	N	-0-			-0-
09	234150	X	184874	-0-	-49276	-0-	262	1	184612	2	N	-0-			-0-
10	0		216419	-0-	216419	216419	346	1	216073	2	N	-0-			-0-
11	0		169770	-0-	169770	386189	207	1	169563	2	N	-0-			-0-

JENKINS EAST-DOYH-MEKH (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 293978 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11728 - 21627

10	0		105335	-0-	105335	105335	105335	2			N	-0-			-0-
11	0		515621	-0-	515621	620956	515621	2			N	-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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 2 WELL #: 17 RRCID -> 248290 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 11903 PERF.11403 - 11423

06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
08	217	N	55	-0-	-162	-0-	55	3			N	-0-			-0-
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-			-0-
10	0		7	-0-	7	7	7	3			N	-0-			-0-
11	0		6999	-0-	6999	7006	6999	3			N	-0-			-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 254269 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10809 PERF.10400 - 13031

06	390	N	360	-0-	-30	-0-	360	3			N	-0-			-0-
07	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	3			N	-0-			-0-
08	589	N	407	-0-	-182	-0-	407	3			N	-0-			-0-
09	360	N	223	-0-	-137	-0-	223	3			N	-0-			-0-
10	0		291	-0-	291	291	291	3			N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	291					N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
POSS, L.T. UNIT WELL #: 15HH RRCID -> 254613 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10517 PERF.10820 - 14199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					-0-
07	41088	X	41088	-0-	-0-	-0-	41088	3			N	-0-					-0-
08	42476	X	42476	-0-	-0-	-0-	42476	3			N	-0-					-0-
09	42174	X	42174	-0-	-0-	-0-	42174	3			N	-0-					-0-
10	0		1097	-0-	1097	1097	1097	3			N	-0-					-0-
11	0		28283	-0-	28283	29380	28283	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 2 WELL #: 19HH RRCID -> 255775 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11765 - 15711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2580	N	2312	-0-	-268	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	5	-0-	-2506	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	49852	-0-	46752	46752	49842	3	10	9	N	9	9	8			-0-
09	3000	N	53201	-0-	50201	96953	53184	3	17	9	N	15	15	8			-0-
10	0		48615	-0-	48615	145568	48615	3			N	-0-					-0-
11	0		39777	-0-	39777	185345	39777	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 23HH RRCID -> 255887 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 11389 PERF.11825 - 16017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2370	N	1910	-0-	-460	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	6	-0-	-2505	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3269	-0-	169	169	3269	3			N	-0-					-0-
09	2197	N	2028	-0-	-169	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
10	0		2169	-0-	2169	2169	2169	3			N	-0-					-0-
11	0		1894	-0-	1894	4063	1894	3			N	-0-					-0-

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
06	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
07	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
08	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
09	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
10	0		1369	-0-	1369	1369	1369	3			N	-0-					-0-
11	0		1205	-0-	1205	2574	1205	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 12HH RRCID -> 256087 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11718 - 15690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	X	124	-0-	-1946	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	2139	X	9	-0-	-2130	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	2139	X	46	-0-	-2093	-0-	46	3			N	-0-					-0-
09	1650	X	26	-0-	-1624	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		4477	-0-	4477	4477	4477	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 30HH RRCID -> 256331 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11376 PERF.11747 - 15597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
07	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
08	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
09	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
10	0		1087	-0-	1087	1087	1087	3			N	-0-					-0-
11	0		1059	-0-	1059	2146	1059	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 28HH RRCID -> 258873 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11978 - 17089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5460	X	4794	-0-	-666	-0-	4794	3			N	-0-					-0-
07	5580	X	4568	-0-	-1012	-0-	4568	3			N	-0-					-0-
08	5301	X	3507	-0-	-1794	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
09	4920	X	3757	-0-	-1163	-0-	3757	3			N	-0-					-0-
10	0		5795	-0-	5795	5795	5795	3			N	-0-					-0-
11	0		5017	-0-	5017	10812	5017	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 29HH RRCID -> 259136 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11584 PERF.12018 - 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
06	4740	X	2	-0-	-4738	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					-0-
08	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	7981	3			N	-0-					-0-
09	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6321	3			N	-0-					-0-
10	0		5232	-0-	5232	5232	5232	3			N	-0-					-0-
11	0		4681	-0-	4681	9913	4681	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 52HH RRCID -> 259140 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12027 - 16460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5760	X	5645	-0-	-115	-0-	5645	3			N	-0-					-0-
07	5952	X	5799	-0-	-153	-0-	5799	3			N	-0-					-0-
08	5952	X	5661	-0-	-291	-0-	5661	3			N	-0-					-0-
09	5730	X	5309	-0-	-421	-0-	5309	3			N	-0-					-0-
10	0		5362	-0-	5362	5362	5362	3			N	-0-					-0-
11	0		5182	-0-	5182	10544	5182	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 21HH RRCID -> 261373 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10604 PERF.11185 - 15234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2940	X	2666	-0-	-274	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	2700	-0-	-183	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	2568	-0-	-315	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	2425	-0-	-365	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
10	0		2680	-0-	2680	2680	2680	3			N	-0-					-0-
11	0		2956	-0-	2956	5636	2956	3			N	-0-					-0-

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
06	4950	X	4320	-0-	-630	-0-	4320	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	842	-0-	-4273	-0-	842	3			N	-0-					-0-
08	4929	X	3088	-0-	-1841	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
09	4320	X	4012	-0-	-308	-0-	4012	3			N	-0-					-0-
10	0		1614	-0-	1614	1614	1614	3			N	-0-					-0-
11	0		1032	-0-	1032	2646	1032	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		4279	-0-	4279	4279	4279	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		18767	-0-	18767	23046	18767	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		10150	-0-	10150	33196	10150	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
06	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6258	3			N	-0-					-0-
07	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	6034	3			N	-0-					-0-
08	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6121	3			N	-0-					-0-
09	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5893	3			N	-0-					-0-
10	0		4046	-0-	4046	4046	4046	3			N	-0-					-0-
11	0		2220	-0-	2220	6266	2220	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
06	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	3			N	-0-					-0-
07	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	3			N	-0-					-0-
08	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	2266	-0-	-1064	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
10	0		2290	-0-	2290	2290	2290	3			N	-0-					-0-
11	0		2192	-0-	2192	4482	2192	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
06	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-
07	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
08	3348	X	1646	-0-	-1702	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
09	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	3			N	-0-					-0-
10	0		2056	-0-	2056	2056	2056	3			N	-0-					-0-
*11	3805	X	1749	-0-	-2056	-0-	1749	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 51HH RRCID -> 263440 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11041 - 13861

06	3570	X	1962	-0-	-1608	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	2963	-0-	-1129	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
08	4092	X	2974	-0-	-1118	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
09	3960	X	2449	-0-	-1511	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
10	0		859	-0-	859	859	859	3			N	-0-					-0-
*11	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 54HH RRCID -> 263457 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11053 - 15366

06	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	3			N	-0-					-0-
07	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	6038	3			N	-0-					-0-
08	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	3			N	-0-					-0-
09	5280	X	4505	-0-	-775	-0-	4505	3			N	-0-					-0-
10	0		4574	-0-	4574	4574	4574	3			N	-0-					-0-
11	0		4489	-0-	4489	9063	4489	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 55HH RRCID -> 263458 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10872 - 15642

06	7110	X	-0-	-0-	-7110	-0-					N	-0-					-0-
07	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					-0-
08	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					N	-0-					-0-
09	7110	X	-0-	-0-	-7110	-0-					N	-0-					-0-
10	0		3	-0-	3	3	3	3			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 53HH RRCID -> 263555 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10526 PERF.10918 - 14659

06	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
07	2976	X	99	-0-	-2877	-0-	99	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	61	-0-	-2915	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	31	-0-	-2849	-0-	31	3			N	-0-					-0-
10	0		3	-0-	3	3	3	3			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 52HH RRCID -> 263994 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11087 - 14564

06	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	3			N	-0-					-0-
07	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	3			N	-0-					-0-
08	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	3			N	-0-					-0-
09	5130	X	4658	-0-	-472	-0-	4658	3			N	-0-					-0-
10	0		5027	-0-	5027	5027	5027	3			N	-0-					-0-
*11	10064	X	5037	-0-	-5027	-0-	5037	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 30HH RRCID -> 263999 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 15967

06	3630	X	3090	-0-	-540	-0-	3090	3			Y	-0-					-0-
07	4247	X	3562	-0-	-685	-0-	3562	3			Y	-0-					-0-
08	4247	X	783	-0-	-3464	-0-	783	3			Y	-0-					-0-
09	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	3			Y	-0-					-0-
10	0		2836	-0-	2836	2836	2836	3			Y	-0-					-0-
11	0		2142	-0-	2142	4978	2142	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
06	2730	X	2620	-0-	-110	-0-	2620	3			Y	-0-					-0-
07	2821	X	2694	-0-	-127	-0-	2694	3			Y	-0-					-0-
08	2821	X	2657	-0-	-164	-0-	2657	3			Y	-0-					-0-
09	2700	X	2399	-0-	-301	-0-	2399	3			Y	-0-					-0-
10	0		2357	-0-	2357	2357	2357	3			Y	-0-					-0-
11	0		2314	-0-	2314	4671	2314	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
06	5580	X	368	-0-	-5212	-0-	368	3			N	-0-					-0-
07	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
08	13500	X	13500	-0-	-0-	-0-	13500	3			N	-0-					-0-
09	11203	X	11203	-0-	-0-	-0-	11203	3			N	-0-					-0-
10	0		7924	-0-	7924	7924	7924	3			N	-0-					-0-
11	0		4963	-0-	4963	12887	4963	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
06	3510	X	3257	-0-	-253	-0-	3257	3			Y	-0-					-0-
07	3627	X	3366	-0-	-261	-0-	3366	3			Y	-0-					-0-
08	3503	X	3455	-0-	-48	-0-	3455	3			Y	-0-					-0-
09	3390	X	3245	-0-	-145	-0-	3245	3			Y	-0-					-0-
10	0		3366	-0-	3366	3366	3366	3			Y	-0-					-0-
11	0		3263	-0-	3263	6629	3263	3			Y	-0-					-0-

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
06	3840	X	248	-0-	-3592	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	3	-0-	-3965	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	3			N	-0-					-0-
09	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
10	0		1901	-0-	1901	1901	1901	3			N	-0-					-0-
11	0		4101	-0-	4101	6002	4101	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
06	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	4937	-0-	-23	-0-	4937	3			N	-0-					-0-
08	5084	X	4702	-0-	-382	-0-	4702	3			N	-0-					-0-
09	4950	X	4905	-0-	-45	-0-	4905	3			N	-0-					-0-
10	0		5236	-0-	5236	5236	5236	3			N	-0-					-0-
11	0		4975	-0-	4975	10211	4975	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
06	3570	X	191	-0-	-3379	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	759	X	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
10	0		1857	-0-	1857	1857	1857	3			N	-0-					-0-
*11	3686	X	1829	-0-	-1857	-0-	1829	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
06	4470	X	4116	-0-	-354	-0-	4116	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	4145	-0-	-443	-0-	4145	3			N	-0-					-0-
08	4371	X	4162	-0-	-209	-0-	4162	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	3991	-0-	-239	-0-	3991	3			N	-0-					-0-
10	0		3974	-0-	3974	3974	3974	3			N	-0-					-0-
11	0		3801	-0-	3801	7775	3801	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
06	2700	X	2604	-0-	-96	-0-	2604	3			Y	-0-					-0-
07	2790	X	2680	-0-	-110	-0-	2680	3			Y	-0-					-0-
08	2790	X	2780	-0-	-10	-0-	2780	3			Y	-0-					-0-
09	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			Y	-0-					-0-
10	0		2669	-0-	2669	2669	2669	3			Y	-0-					-0-
11	0		2973	-0-	2973	5642	2973	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 18HH RRCID -> 265933 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11910 - 18297

06	6480	X	4268	-0-	-2212	-0-	4268	3			Y	-0-					-0-
07	6696	X	4936	-0-	-1760	-0-	4936	3			Y	-0-					-0-
08	6696	X	5386	-0-	-1310	-0-	5386	3			Y	-0-					-0-
09	5310	X	5301	-0-	-9	-0-	5301	3			Y	-0-					-0-
10	0		5436	-0-	5436	5436	5436	3			Y	-0-					-0-
11	0		4867	-0-	4867	10303	4867	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 51HH RRCID -> 265936 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10843 - 16061

06	4770	X	4161	-0-	-609	-0-	4161	3			Y	-0-					-0-
07	4929	X	4163	-0-	-766	-0-	4163	3			Y	-0-					-0-
08	4557	X	4138	-0-	-419	-0-	4138	3			Y	-0-					-0-
09	4350	X	3981	-0-	-369	-0-	3981	3			Y	-0-					-0-
10	0		4186	-0-	4186	4186	4186	3			Y	-0-					-0-
11	0		4002	-0-	4002	8188	4002	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 52HH RRCID -> 265955 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10797 - 15842

06	2640	X	36	-0-	-2604	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
07	2728	X	7	-0-	-2721	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
08	2728	X	23	-0-	-2705	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
09	1710	X	947	-0-	-763	-0-	947	3			Y	-0-					-0-
10	0		15	-0-	15	15	15	3			Y	-0-					-0-
11	0		8244	-0-	8244	8259	8244	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 53HH RRCID -> 265956 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10840 - 15835

06	2310	N	2239	-0-	-71	-0-	2239	3			Y	-0-					-0-
07	2418	N	2381	-0-	-37	-0-	2381	3			Y	-0-					-0-
08	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			Y	-0-					-0-
09	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			Y	-0-					-0-
10	0		2317	-0-	2317	2317	2317	3			Y	-0-					-0-
11	0		1970	-0-	1970	4287	1970	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 52HH RRCID -> 265972 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10762 - 15930

06	4440	X	3394	-0-	-1046	-0-	3394	3			Y	-0-					-0-
07	4588	X	3404	-0-	-1184	-0-	3404	3			Y	-0-					-0-
08	4588	X	3167	-0-	-1421	-0-	3167	3			Y	-0-					-0-
09	3810	X	3130	-0-	-680	-0-	3130	3			Y	-0-					-0-
10	0		3151	-0-	3151	3151	3151	3			Y	-0-					-0-
11	0		2965	-0-	2965	6116	2965	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 27HH RRCID -> 266728 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 11490 PERF.11742 - 18512

06	6300	X	5244	-0-	-1056	-0-	5244	3			Y	-0-					-0-
07	6510	X	5927	-0-	-583	-0-	5927	3			Y	-0-					-0-
08	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	6566	3			Y	-0-					-0-
09	5820	X	5205	-0-	-615	-0-	5205	3			Y	-0-					-0-
10	0		6365	-0-	6365	6365	6365	3			Y	-0-					-0-
11	0		3868	-0-	3868	10233	3868	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
06	4470	X	4112	-0-	-358	-0-	4112	3			Y	-0-					-0-
07	4619	X	4164	-0-	-455	-0-	4164	3			Y	-0-					-0-
08	4464	X	4156	-0-	-308	-0-	4156	3			Y	-0-					-0-
09	4260	X	2072	-0-	-2188	-0-	2072	3			Y	-0-					-0-
10	0		3147	-0-	3147	3147	3147	3			Y	-0-					-0-
11	0		2664	-0-	2664	5811	2664	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
06	3540	X	3103	-0-	-437	-0-	3103	3			Y	-0-					-0-
07	3658	X	3024	-0-	-634	-0-	3024	3			Y	-0-					-0-
08	3658	X	3103	-0-	-555	-0-	3103	3			Y	-0-					-0-
09	3510	X	3238	-0-	-272	-0-	3238	3			Y	-0-					-0-
10	0		3280	-0-	3280	3280	3280	3			Y	-0-					-0-
11	0		3029	-0-	3029	6309	3029	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
06	3600	X	3322	-0-	-278	-0-	3322	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	3497	-0-	-6	-0-	3497	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	3225	-0-	-92	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	3277	-0-	-53	-0-	3277	3			N	-0-					-0-
10	0		3648	-0-	3648	3648	3648	3			N	-0-					-0-
11	0		3477	-0-	3477	7125	3477	3			N	-0-					-0-

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
06	4830	X	4175	-0-	-655	-0-	4175	3			Y	-0-					-0-
07	4991	X	4390	-0-	-601	-0-	4390	3			Y	-0-					-0-
08	4712	X	4320	-0-	-392	-0-	4320	3			Y	-0-					-0-
09	4440	X	4310	-0-	-130	-0-	4310	3			Y	-0-					-0-
10	0		4450	-0-	4450	4450	4450	3			Y	-0-					-0-
11	0		4317	-0-	4317	8767	4317	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
06	4230	X	2900	-0-	-1330	-0-	2900	3			Y	-0-					-0-
07	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	3			Y	-0-					-0-
08	4743	X	4668	-0-	-75	-0-	4668	3			Y	-0-					-0-
09	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	3			Y	-0-					-0-
10	0		4564	-0-	4564	4564	4564	3			Y	-0-					-0-
*11	11479	X	6915	-0-	-4564	-0-	6915	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
06	6630	X	5734	-0-	-896	-0-	5734	3			Y	-0-					-0-
07	6851	X	5540	-0-	-1311	-0-	5540	3			Y	-0-					-0-
08	6355	X	5637	-0-	-718	-0-	5637	3			Y	-0-					-0-
09	5910	X	5465	-0-	-445	-0-	5465	3			Y	-0-					-0-
10	0		5756	-0-	5756	5756	5756	3			Y	-0-					-0-
11	0		5242	-0-	5242	10998	5242	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
06	690	N	484	-0-	-206	-0-	484	3			Y	-0-					-0-
07	527	N	324	-0-	-203	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
08	620	N	578	-0-	-42	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-					-0-
10	0		690	-0-	690	690	690	3			Y	-0-					-0-
11	0		677	-0-	677	1367	677	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
06	9090	X	7224	-0-	-1866	-0-	7224	3			Y	-0-					-0-
07	8928	X	7395	-0-	-1533	-0-	7395	3			Y	-0-					-0-
08	8122	X	7498	-0-	-624	-0-	7498	3			Y	-0-					-0-
09	7830	X	7291	-0-	-539	-0-	7291	3			Y	-0-					-0-
10	0		7406	-0-	7406	7406	7406	3			Y	-0-					-0-
11	0		6756	-0-	6756	14162	6756	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
06	6570	X	5696	-0-	-874	-0-	5696	3			Y	-0-					-0-
07	6386	X	5839	-0-	-547	-0-	5839	3			Y	-0-					-0-
08	6386	X	6105	-0-	-281	-0-	6105	3			Y	-0-					-0-
09	6120	X	5839	-0-	-281	-0-	5839	3			Y	-0-					-0-
10	0		5950	-0-	5950	5950	5950	3			Y	-0-					-0-
11	0		5887	-0-	5887	11837	5887	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
06	2700	N	2644	-0-	-56	-0-	2644	3			Y	-0-					-0-
07	2852	N	2758	-0-	-94	-0-	2758	3			Y	-0-					-0-
08	2790	N	2677	-0-	-113	-0-	2677	3			Y	-0-					-0-
09	2640	N	2613	-0-	-27	-0-	2613	3			Y	-0-					-0-
10	0		2652	-0-	2652	2652	2652	3			Y	-0-					-0-
11	0		2424	-0-	2424	5076	2424	3			Y	-0-					-0-

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
06	8280	X	7178	-0-	-1102	-0-	7178	3			Y	-0-					-0-
07	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	8416	3			Y	-0-					-0-
08	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	9231	3			Y	-0-					-0-
09	8370	X	8368	-0-	-2	-0-	8368	3			Y	-0-					-0-
10	0		8273	-0-	8273	8273	8273	3			Y	-0-					-0-
11	0		7757	-0-	7757	16030	7757	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 16HH RRCID -> 267494 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10765 - 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
06	5820	X	4988	-0-	-832	-0-	4988	3			Y	-0-					-0-
07	6014	X	5338	-0-	-676	-0-	5338	3			Y	-0-					-0-
08	6014	X	1487	-0-	-4527	-0-	1487	3			Y	-0-					-0-
09	5430	X	3915	-0-	-1515	-0-	3915	3			Y	-0-					-0-
10	0		2741	-0-	2741	2741	2741	3			Y	-0-					-0-
*11	5160	X	998	-0-	-4162	-0-	998	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 52HH RRCID -> 267683 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10941 - 16415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5820	X	5374	-0-	-446	-0-	5374	3			Y	-0-					-0-
07	6014	X	5507	-0-	-507	-0-	5507	3			Y	-0-					-0-
08	6014	X	4918	-0-	-1096	-0-	4918	3			Y	-0-					-0-
09	5670	X	4775	-0-	-895	-0-	4775	3			Y	-0-					-0-
10	0		5041	-0-	5041	5041	5041	3			Y	-0-					-0-
11	0		4665	-0-	4665	9706	4665	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 55HH RRCID -> 267685 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10902 - 16815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6120	X	5507	-0-	-613	-0-	5507	3			Y	-0-					-0-
07	6324	X	5561	-0-	-763	-0-	5561	3			Y	-0-					-0-
08	6324	X	5800	-0-	-524	-0-	5800	3			Y	-0-					-0-
09	5880	X	5463	-0-	-417	-0-	5463	3			Y	-0-					-0-
10	0		5601	-0-	5601	5601	5601	3			Y	-0-					-0-
11	0		5425	-0-	5425	11026	5425	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 9 WELL #: 55HH RRCID -> 267686 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10980 - 16249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3450	X	3309	-0-	-141	-0-	3309	3			Y	-0-					-0-
07	3565	X	3397	-0-	-168	-0-	3397	3			Y	-0-					-0-
08	3596	X	3318	-0-	-278	-0-	3318	3			Y	-0-					-0-
09	3480	X	3304	-0-	-176	-0-	3304	3			Y	-0-					-0-
10	0		3128	-0-	3128	3128	3128	3			Y	-0-					-0-
11	0		3188	-0-	3188	6316	3188	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 51HH RRCID -> 267719 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10511 PERF.11496 - 17525

06	5220	X	4071	-0-	-1149	-0-	4071	3			Y	-0-					-0-
07	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	3			Y	-0-					-0-
08	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	3			Y	-0-					-0-
09	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	3			Y	-0-					-0-
10	0		5717	-0-	5717	5717	5717	3			Y	-0-					-0-
11	0		5821	-0-	5821	11538	5821	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 53HH RRCID -> 267750 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10627 PERF. N/A

06	4740	X	2195	-0-	-2545	-0-	2195	3			Y	-0-					-0-
07	4898	X	3270	-0-	-1628	-0-	3270	3			Y	-0-					-0-
08	4216	X	1518	-0-	-2698	-0-	1518	3			Y	-0-					-0-
09	2730	X	2106	-0-	-624	-0-	2106	3			Y	-0-					-0-
10	0		2366	-0-	2366	2366	2366	3			Y	-0-					-0-
11	0		63	-0-	63	2429	63	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 52HH RRCID -> 267782 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10892 - 18255

06	8670	X	8238	-0-	-432	-0-	8238	3			Y	-0-					-0-
07	8959	X	8114	-0-	-845	-0-	8114	3			Y	-0-					-0-
08	8773	X	8196	-0-	-577	-0-	8196	3			Y	-0-					-0-
09	8400	X	7702	-0-	-698	-0-	7702	3			Y	-0-					-0-
10	0		8411	-0-	8411	8411	8411	3			Y	-0-					-0-
11	0		8019	-0-	8019	16430	8019	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 267829 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10724 - 15773

06	5460	X	4642	-0-	-818	-0-	4642	3			Y	-0-					-0-
07	5394	X	4774	-0-	-620	-0-	4774	3			Y	-0-					-0-
08	5394	X	5368	-0-	-26	-0-	5368	3			Y	-0-					-0-
09	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	3			Y	-0-					-0-
10	0		5140	-0-	5140	5140	5140	3			Y	-0-					-0-
11	0		4803	-0-	4803	9943	4803	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 54HH RRCID -> 267861 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10934 - 15821

06	3870	X	3833	-0-	-37	-0-	3833	3			Y	-0-					-0-
07	3782	X	3294	-0-	-488	-0-	3294	3			Y	-0-					-0-
08	4030	X	3971	-0-	-59	-0-	3971	3			Y	-0-					-0-
09	3900	X	3362	-0-	-538	-0-	3362	3			Y	-0-					-0-
10	0		3345	-0-	3345	3345	3345	3			Y	-0-					-0-
*11	7444	X	4099	-0-	-3345	-0-	4099	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 51HH RRCID -> 267901 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10801 - 17150

06	6810	X	5800	-0-	-1010	-0-	5800	3			Y	-0-					-0-
07	7037	X	6723	-0-	-314	-0-	6723	3			Y	-0-					-0-
08	7037	X	6402	-0-	-635	-0-	6402	3			Y	-0-					-0-
09	6720	X	6102	-0-	-618	-0-	6102	3			Y	-0-					-0-
10	0		5984	-0-	5984	5984	5984	3			Y	-0-					-0-
11	0		5977	-0-	5977	11961	5977	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 14 WELL #: 51HH RRCID -> 267902 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11298 - 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
06	5910	X	5203	-0-	-707	-0-	5203	3			Y	-0-					-0-
07	5952	X	5369	-0-	-583	-0-	5369	3			Y	-0-					-0-
08	5673	X	5383	-0-	-290	-0-	5383	3			Y	-0-					-0-
09	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	3			Y	-0-					-0-
10	0		5778	-0-	5778	5778	5778	3			Y	-0-					-0-
11	0		5490	-0-	5490	11268	5490	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 54HH RRCID -> 267914 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10578 PERF.11012 - 16245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4710	X	3574	-0-	-1136	-0-	3574	3			Y	-0-					-0-
07	4867	X	3248	-0-	-1619	-0-	3248	3			Y	-0-					-0-
08	4867	X	3166	-0-	-1701	-0-	3166	3			Y	-0-					-0-
09	4650	X	4455	-0-	-195	-0-	4455	3			Y	-0-					-0-
10	0		4634	-0-	4634	4634	4634	3			Y	-0-					-0-
11	0		2464	-0-	2464	7098	2464	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 54HH RRCID -> 267918 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10747 - 16708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	3			Y	-0-					-0-
07	5425	X	5177	-0-	-248	-0-	5177	3			Y	-0-					-0-
08	5425	X	5274	-0-	-151	-0-	5274	3			Y	-0-					-0-
09	5250	X	4960	-0-	-290	-0-	4960	3			Y	-0-					-0-
10	0		5130	-0-	5130	5130	5130	3			Y	-0-					-0-
11	0		4990	-0-	4990	10120	4990	3			Y	-0-					-0-

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
06	6960	X	6598	-0-	-362	-0-	6598	3			Y	-0-					-0-
07	7192	X	6228	-0-	-964	-0-	6228	3			Y	-0-					-0-
08	7192	X	6141	-0-	-1051	-0-	6141	3			Y	-0-					-0-
09	6780	X	6205	-0-	-575	-0-	6205	3			Y	-0-					-0-
10	0		6046	-0-	6046	6046	6046	3			Y	-0-					-0-
11	0		5437	-0-	5437	11483	5437	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 54HH RRCID -> 267955 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10881 - 17338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7980	X	7199	-0-	-781	-0-	7199	3			Y	-0-					-0-
07	8184	X	7637	-0-	-547	-0-	7637	3			Y	-0-					-0-
08	8184	X	7940	-0-	-244	-0-	7940	3			Y	-0-					-0-
09	7860	X	7743	-0-	-117	-0-	7743	3			Y	-0-					-0-
10	0		7902	-0-	7902	7902	7902	3			Y	-0-					-0-
11	0		7405	-0-	7405	15307	7405	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 55HH RRCID -> 267960 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10817 - 15891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6120	X	5302	-0-	-818	-0-	5302	3			Y	-0-					-0-
07	6324	X	5901	-0-	-423	-0-	5901	3			Y	-0-					-0-
08	6324	X	5643	-0-	-681	-0-	5643	3			Y	-0-					-0-
09	6000	X	5361	-0-	-639	-0-	5361	3			Y	-0-					-0-
10	0		5353	-0-	5353	5353	5353	3			Y	-0-					-0-
11	0		5140	-0-	5140	10493	5140	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268142 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10633 - 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
06	8550	X	7178	-0-	-1372	-0-	7178	3			Y	-0-					-0-
07	8525	X	5877	-0-	-2648	-0-	5877	3			Y	-0-					-0-
08	8525	X	5036	-0-	-3489	-0-	5036	3			Y	-0-					-0-
09	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	8901	3			Y	-0-					-0-
10	0		7289	-0-	7289	7289	7289	3			Y	-0-					-0-
*11	13548	X	6259	-0-	-7289	-0-	6259	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
PRIESTLY HOLMES UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 268255 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10476 PERF.10678 - 15023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5310	X	5239	-0-	-71	-0-	5239	3			Y	-0-					-0-
07	5642	X	5366	-0-	-276	-0-	5366	3			Y	-0-					-0-
08	5642	X	5306	-0-	-336	-0-	5306	3			Y	-0-					-0-
09	5460	X	5103	-0-	-357	-0-	5103	3			Y	-0-					-0-
10	0		5333	-0-	5333	5333	5333	3			Y	-0-					-0-
11	0		5067	-0-	5067	10400	5067	3			Y	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 52HH RRCID -> 268278 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10841 - 15466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8910	X	8548	-0-	-362	-0-	8548	3			Y	-0-					-0-
07	9207	X	8542	-0-	-665	-0-	8542	3			Y	-0-					-0-
08	9207	X	6732	-0-	-2475	-0-	6732	3			Y	-0-					-0-
09	8820	X	6432	-0-	-2388	-0-	6432	3			Y	-0-					-0-
10	0		6638	-0-	6638	6638	6638	3			Y	-0-					-0-
11	0		6802	-0-	6802	13440	6802	3			Y	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268279 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10678 - 15023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2730	X	2500	-0-	-230	-0-	2500	3			Y	-0-					-0-
07	2635	X	2532	-0-	-103	-0-	2532	3			Y	-0-					-0-
08	2666	X	2426	-0-	-240	-0-	2426	3			Y	-0-					-0-
09	2580	X	1947	-0-	-633	-0-	1947	3			Y	-0-					-0-
10	0		1627	-0-	1627	1627	1627	3			Y	-0-					-0-
11	0		2216	-0-	2216	3843	2216	3			Y	-0-					-0-

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
06	5700	X	5554	-0-	-146	-0-	5554	3			Y	-0-					-0-
07	5890	X	5655	-0-	-235	-0-	5655	3			Y	-0-					-0-
08	5828	X	5452	-0-	-376	-0-	5452	3			Y	-0-					-0-
09	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	3			Y	-0-					-0-
10	0		5766	-0-	5766	5766	5766	3			Y	-0-					-0-
11	0		5098	-0-	5098	10864	5098	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	4590	X	4414	-0-	-176	-0-	4414	3			Y	-0-					-0-
07	4743	X	4035	-0-	-708	-0-	4035	3			Y	-0-					-0-
08	4743	X	3893	-0-	-850	-0-	3893	3			Y	-0-					-0-
09	4590	X	3885	-0-	-705	-0-	3885	3			Y	-0-					-0-
10	0		4593	-0-	4593	4593	4593	3			Y	-0-					-0-
11	0		3951	-0-	3951	8544	3951	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
06	7140	X	6100	-0-	-1040	-0-	6100	3			Y	-0-					-0-
07	7378	X	6989	-0-	-389	-0-	6989	3			Y	-0-					-0-
08	7378	X	6839	-0-	-539	-0-	6839	3			Y	-0-					-0-
09	7020	X	6439	-0-	-581	-0-	6439	3			Y	-0-					-0-
10	0		6651	-0-	6651	6651	6651	3			Y	-0-					-0-
11	0		6177	-0-	6177	12828	6177	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
06	5160	X	4606	-0-	-554	-0-	4606	3			Y	-0-					-0-
07	5332	X	4580	-0-	-752	-0-	4580	3			Y	-0-					-0-
08	5332	X	4560	-0-	-772	-0-	4560	3			Y	-0-					-0-
09	5040	X	4284	-0-	-756	-0-	4284	3			Y	-0-					-0-
10	0		4660	-0-	4660	4660	4660	3			Y	-0-					-0-
11	0		4171	-0-	4171	8831	4171	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
06	8670	X	8121	-0-	-549	-0-	8121	3			Y	-0-					-0-
07	8959	X	8233	-0-	-726	-0-	8233	3			Y	-0-					-0-
08	8866	X	8660	-0-	-206	-0-	8660	3			Y	-0-					-0-
09	8460	X	8081	-0-	-379	-0-	8081	3			Y	-0-					-0-
10	0		8576	-0-	8576	8576	8576	3			Y	-0-					-0-
11	0		8280	-0-	8280	16856	8280	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
06	5130	X	4376	-0-	-754	-0-	4376	3			Y	-0-					-0-
07	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	3			Y	-0-					-0-
08	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5538	3			Y	-0-					-0-
09	5340	X	5070	-0-	-270	-0-	5070	3			Y	-0-					-0-
10	0		5433	-0-	5433	5433	5433	3			Y	-0-					-0-
11	0		4919	-0-	4919	10352	4919	3			Y	-0-					-0-

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
06	4770	X	3687	-0-	-1083	-0-	3687	3			Y	-0-					-0-
07	6324	X	3137	-0-	-3187	-0-	3137	3			Y	-0-					-0-
08	6324	X	2262	-0-	-4062	-0-	2262	3			Y	-0-					-0-
09	6120	X	3607	-0-	-2513	-0-	3607	3			Y	-0-					-0-
10	0		2503	-0-	2503	2503	2503	3			Y	-0-					-0-
11	0		2542	-0-	2542	5045	2542	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
06	4950	X	4326	-0-	-624	-0-	4326	3			Y	-0-					-0-
07	5115	X	4176	-0-	-939	-0-	4176	3			Y	-0-					-0-
08	5115	X	4295	-0-	-820	-0-	4295	3			Y	-0-					-0-
09	4560	X	4537	-0-	-23	-0-	4537	3			Y	-0-					-0-
10	0		4621	-0-	4621	4621	4621	3			Y	-0-					-0-
11	0		4437	-0-	4437	9058	4437	3			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
06	5220	X	4060	-0-	-1160	-0-	4060	3			Y	-0-					-0-
07	5394	X	3762	-0-	-1632	-0-	3762	3			Y	-0-					-0-
08	4991	X	4513	-0-	-478	-0-	4513	3			Y	-0-					-0-
09	4590	X	4210	-0-	-380	-0-	4210	3			Y	-0-					-0-
10	0		4349	-0-	4349	4349	4349	3			Y	-0-					-0-
11	0		4207	-0-	4207	8556	4207	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
06	510	N	29	-0-	-481	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					-0-
10	0		30	-0-	30	30	30	3			Y	-0-					-0-
11	0		31	-0-	31	61	31	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
06	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	3			Y	-0-					-0-
07	6231	X	5525	-0-	-706	-0-	5525	3			Y	-0-					-0-
08	6634	X	5271	-0-	-1363	-0-	5271	3			Y	-0-					-0-
09	6420	X	5715	-0-	-705	-0-	5715	3			Y	-0-					-0-
10	0		5781	-0-	5781	5781	5781	3			Y	-0-					-0-
11	0		5562	-0-	5562	11343	5562	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
06	4020	X	3268	-0-	-752	-0-	3268	3			Y	-0-					-0-
07	4185	X	3472	-0-	-713	-0-	3472	3			Y	-0-					-0-
08	4867	X	4430	-0-	-437	-0-	4430	3			Y	-0-					-0-
09	4860	X	3479	-0-	-1381	-0-	3479	3			Y	-0-					-0-
10	0		2824	-0-	2824	2824	2824	3			Y	-0-					-0-
*11	5907	X	3083	-0-	-2824	-0-	3083	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
06	5160	X	4769	-0-	-391	-0-	4769	3			Y	-0-					-0-
07	5146	X	4782	-0-	-364	-0-	4782	3			Y	-0-					-0-
08	5146	X	4824	-0-	-322	-0-	4824	3			Y	-0-					-0-
09	4980	X	4602	-0-	-378	-0-	4602	3			Y	-0-					-0-
10	0		4868	-0-	4868	4868	4868	3			Y	-0-					-0-
11	0		4688	-0-	4688	9556	4688	3			Y	-0-					-0-

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
06	8040	X	2395	-0-	-5645	-0-	2395	3			Y	-0-					-0-
07	17446	X	17446	-0-	-0-	-0-	17446	3			Y	-0-					-0-
08	13879	X	13879	-0-	-0-	-0-	13879	3			Y	-0-					-0-
09	5190	X	3365	-0-	-1825	-0-	3365	3			Y	-0-					-0-
10	0		13137	-0-	13137	13137	13137	3			Y	-0-					-0-
*11	16755	X	3618	-0-	-13137	-0-	3618	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
06	5460	X	4889	-0-	-571	-0-	4889	3			Y	-0-					-0-
07	5642	X	5239	-0-	-403	-0-	5239	3			Y	-0-					-0-
08	5518	X	5208	-0-	-310	-0-	5208	3			Y	-0-					-0-
09	5340	X	5167	-0-	-173	-0-	5167	3			Y	-0-					-0-
10	0		5200	-0-	5200	5200	5200	3			Y	-0-					-0-
11	0		4168	-0-	4168	9368	4168	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
06	5190	X	4214	-0-	-976	-0-	4214	3			Y	-0-					-0-
07	5363	X	4677	-0-	-686	-0-	4677	3			Y	-0-					-0-
08	5363	X	4892	-0-	-471	-0-	4892	3			Y	-0-					-0-
09	4920	X	4461	-0-	-459	-0-	4461	3			Y	-0-					-0-
10	0		4602	-0-	4602	4602	4602	3			Y	-0-					-0-
11	0		4131	-0-	4131	8733	4131	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
06	7620	X	7147	-0-	-473	-0-	7147	3			Y	-0-					-0-
07	7874	X	7668	-0-	-206	-0-	7668	3			Y	-0-					-0-
08	7874	X	7416	-0-	-458	-0-	7416	3			Y	-0-					-0-
09	7530	X	7105	-0-	-425	-0-	7105	3			Y	-0-					-0-
10	0		7237	-0-	7237	7237	7237	3			Y	-0-					-0-
11	0		6877	-0-	6877	14114	6877	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
06	7560	X	7141	-0-	-419	-0-	7141	3			Y	-0-					-0-
07	7812	X	7418	-0-	-394	-0-	7418	3			Y	-0-					-0-
08	7812	X	7066	-0-	-746	-0-	7066	3			Y	-0-					-0-
09	7320	X	6778	-0-	-542	-0-	6778	3			Y	-0-					-0-
10	0		6837	-0-	6837	6837	6837	3			Y	-0-					-0-
11	0		6266	-0-	6266	13103	6266	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
06	5850	X	4892	-0-	-958	-0-	4892	3			Y	-0-					-0-
07	6045	X	5239	-0-	-806	-0-	5239	3			Y	-0-					-0-
08	5766	X	4335	-0-	-1431	-0-	4335	3			Y	-0-					-0-
09	5580	X	4486	-0-	-1094	-0-	4486	3			Y	-0-					-0-
10	0		6053	-0-	6053	6053	6053	3			Y	-0-					-0-
*11	12113	X	6060	-0-	-6053	-0-	6060	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
06	6240	X	5812	-0-	-428	-0-	5812	3			N	-0-					-0-
07	6448	X	6075	-0-	-373	-0-	6075	3			N	-0-					-0-
08	6448	X	5938	-0-	-510	-0-	5938	3			N	-0-					-0-
09	6180	X	5700	-0-	-480	-0-	5700	3			N	-0-					-0-
10	0		5793	-0-	5793	5793	5793	3			N	-0-					-0-
11	0		5546	-0-	5546	11339	5546	3			N	-0-					-0-

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
06	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4997	3			Y	-0-					-0-
07	4805	X	4457	-0-	-348	-0-	4457	3			Y	-0-					-0-
08	4805	X	4097	-0-	-708	-0-	4097	3			Y	-0-					-0-
09	5010	X	4451	-0-	-559	-0-	4451	3			Y	-0-					-0-
10	0		4217	-0-	4217	4217	4217	3			Y	-0-					-0-
*11	8016	X	3799	-0-	-4217	-0-	3799	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 53HH RRCID -> 271287 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10935 - 17487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10440	X	9966	-0-	-474	-0-	9966	3			Y	-0-					-0-
07	10757	X	9996	-0-	-761	-0-	9996	3			Y	-0-					-0-
08	10757	X	9906	-0-	-851	-0-	9906	3			Y	-0-					-0-
09	10170	X	9610	-0-	-560	-0-	9610	3			Y	-0-					-0-
10	0		10025	-0-	10025	10025	10025	3			Y	-0-					-0-
11	0		9711	-0-	9711	19736	9711	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 51HH RRCID -> 271328 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.11032 - 17177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11820	X	10561	-0-	-1259	-0-	10561	3			Y	-0-					-0-
07	12214	X	10580	-0-	-1634	-0-	10580	3			Y	-0-					-0-
08	12214	X	10449	-0-	-1765	-0-	10449	3			Y	-0-					-0-
09	11040	X	10336	-0-	-704	-0-	10336	3			Y	-0-					-0-
10	0		10329	-0-	10329	10329	10329	3			Y	-0-					-0-
11	0		9875	-0-	9875	20204	9875	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 53HH RRCID -> 271354 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11052 - 16007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4230	X	3076	-0-	-1154	-0-	3076	3			Y	-0-					-0-
07	4371	X	2139	-0-	-2232	-0-	2139	3			Y	-0-					-0-
08	3472	X	2426	-0-	-1046	-0-	2426	3			Y	-0-					-0-
09	3270	X	3014	-0-	-256	-0-	3014	3			Y	-0-					-0-
10	0		3172	-0-	3172	3172	3172	3			Y	-0-					-0-
11	0		3845	-0-	3845	7017	3845	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 24 WELL #: 55HH RRCID -> 271359 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10955 - 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
06	6540	X	2876	-0-	-3664	-0-	2876	3			Y	-0-					-0-
07	6076	X	4994	-0-	-1082	-0-	4994	3			Y	-0-					-0-
08	5549	X	4936	-0-	-613	-0-	4936	3			Y	-0-					-0-
09	5190	X	4573	-0-	-617	-0-	4573	3			Y	-0-					-0-
10	0		4564	-0-	4564	4564	4564	3			Y	-0-					-0-
11	0		4412	-0-	4412	8976	4412	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 57HH RRCID -> 271360 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10798 - 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
06	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	3			Y	-0-					-0-
07	4092	X	3955	-0-	-137	-0-	3955	3			Y	-0-					-0-
08	4092	X	4032	-0-	-60	-0-	4032	3			Y	-0-					-0-
09	3960	X	3502	-0-	-458	-0-	3502	3			Y	-0-					-0-
10	0		3514	-0-	3514	3514	3514	3			Y	-0-					-0-
11	0		3378	-0-	3378	6892	3378	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 55HH RRCID -> 271361 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10583 PERF.11000 - 15882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	3			Y	-0-					-0-
07	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	3			Y	-0-					-0-
08	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			Y	-0-					-0-
09	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	3			Y	-0-					-0-
10	0		4345	-0-	4345	4345	4345	3			Y	-0-					-0-
11	0		4168	-0-	4168	8513	4168	3			Y	-0-					-0-

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
06	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	3			Y	-0-					-0-
07	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	3			Y	-0-					-0-
08	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	3			Y	-0-					-0-
09	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	3			Y	-0-					-0-
10	0		3579	-0-	3579	3579	3579	3			Y	-0-					-0-
11	0		3110	-0-	3110	6689	3110	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
06	10830	X	10447	-0-	-383	-0-	10447	3			Y	-0-					-0-
07	11191	X	10468	-0-	-723	-0-	10468	3			Y	-0-					-0-
08	11191	X	10343	-0-	-848	-0-	10343	3			Y	-0-					-0-
09	10650	X	10041	-0-	-609	-0-	10041	3			Y	-0-					-0-
10	0		10306	-0-	10306	10306	10306	3			Y	-0-					-0-
11	0		9717	-0-	9717	20023	9717	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
06	8700	X	8268	-0-	-432	-0-	8268	3			Y	-0-					-0-
07	8928	X	8502	-0-	-426	-0-	8502	3			Y	-0-					-0-
08	8928	X	8333	-0-	-595	-0-	8333	3			Y	-0-					-0-
09	8550	X	7299	-0-	-1251	-0-	7299	3			Y	-0-					-0-
10	0		7982	-0-	7982	7982	7982	3			Y	-0-					-0-
11	0		7495	-0-	7495	15477	7495	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
06	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	7595	3			Y	-0-					-0-
07	8494	X	7687	-0-	-807	-0-	7687	3			Y	-0-					-0-
08	8494	X	7629	-0-	-865	-0-	7629	3			Y	-0-					-0-
09	8220	X	7269	-0-	-951	-0-	7269	3			Y	-0-					-0-
10	0		7390	-0-	7390	7390	7390	3			Y	-0-					-0-
11	0		6350	-0-	6350	13740	6350	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
06	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	3			Y	-0-					-0-
07	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	3			Y	-0-					-0-
08	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	3			Y	-0-					-0-
09	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	3			Y	-0-					-0-
10	0		5254	-0-	5254	5254	5254	3			Y	-0-					-0-
11	0		5116	-0-	5116	10370	5116	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
06	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	7158	3			Y	-0-					-0-
07	9021	X	6696	-0-	-2325	-0-	6696	3			Y	-0-					-0-
08	9021	X	6450	-0-	-2571	-0-	6450	3			Y	-0-					-0-
09	8730	X	5793	-0-	-2937	-0-	5793	3			Y	-0-					-0-
10	0		6465	-0-	6465	6465	6465	3			Y	-0-					-0-
*11	12556	X	6091	-0-	-6465	-0-	6091	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
06	5310	X	4848	-0-	-462	-0-	4848	3			Y	-0-					-0-
07	5425	X	5001	-0-	-424	-0-	5001	3			Y	-0-					-0-
08	5332	X	5197	-0-	-135	-0-	5197	3			Y	-0-					-0-
09	5160	X	5052	-0-	-108	-0-	5052	3			Y	-0-					-0-
10	0		5290	-0-	5290	5290	5290	3			Y	-0-					-0-
11	0		4933	-0-	4933	10223	4933	3			Y	-0-					-0-

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
06	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	3			Y	-0-					-0-
07	3348	X	2543	-0-	-805	-0-	2543	3			Y	-0-					-0-
08	2759	X	2491	-0-	-268	-0-	2491	3			Y	-0-					-0-
09	3450	X	2437	-0-	-1013	-0-	2437	3			Y	-0-					-0-
10	0		2929	-0-	2929	2929	2929	3			Y	-0-					-0-
11	0		2990	-0-	2990	5919	2990	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
06	9840	X	9364	-0-	-476	-0-	9364	3			Y	-0-					-0-
07	10168	X	9578	-0-	-590	-0-	9578	3			Y	-0-					-0-
08	10168	X	9278	-0-	-890	-0-	9278	3			Y	-0-					-0-
09	9720	X	8836	-0-	-884	-0-	8836	3			Y	-0-					-0-
10	0		8996	-0-	8996	8996	8996	3			Y	-0-					-0-
11	0		8606	-0-	8606	17602	8606	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
06	5610	X	4669	-0-	-941	-0-	4669	3			Y	-0-					-0-
07	5270	X	4690	-0-	-580	-0-	4690	3			Y	-0-					-0-
08	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	3			Y	-0-					-0-
09	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	3			Y	-0-					-0-
10	0		5151	-0-	5151	5151	5151	3			Y	-0-					-0-
11	0		5256	-0-	5256	10407	5256	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
06	6990	X	6911	-0-	-79	-0-	6911	3			Y	-0-					-0-
07	7254	X	6968	-0-	-286	-0-	6968	3			Y	-0-					-0-
08	7254	X	6902	-0-	-352	-0-	6902	3			Y	-0-					-0-
09	7020	X	6643	-0-	-377	-0-	6643	3			Y	-0-					-0-
10	0		6695	-0-	6695	6695	6695	3			Y	-0-					-0-
11	0		5727	-0-	5727	12422	5727	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
06	7380	X	4588	-0-	-2792	-0-	4588	3			Y	-0-					-0-
07	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					Y	-0-					-0-
08	7626	X	5714	-0-	-1912	-0-	5714	3			Y	-0-					-0-
09	6000	X	4893	-0-	-1107	-0-	4893	3			Y	-0-					-0-
10	0		3615	-0-	3615	3615	3615	3			Y	-0-					-0-
*11	8980	X	5365	-0-	-3615	-0-	5365	3			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 52HH RRCID -> 272604 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10905 - 17588

06	15420	X	13143	-0-	-2277	-0-	13143	3			Y	-0-					-0-
07	15314	X	13358	-0-	-1956	-0-	13358	3			Y	-0-					-0-
08	14074	X	14060	-0-	-14	-0-	14060	3			Y	-0-					-0-
09	13620	X	13539	-0-	-81	-0-	13539	3			Y	-0-					-0-
10	0		13807	-0-	13807	13807	13807	3			Y	-0-					-0-
11	0		12963	-0-	12963	26770	12963	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 54HH RRCID -> 272606 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10889 - 16450

06	9990	X	8555	-0-	-1435	-0-	8555	3			Y	-0-					-0-
07	9362	X	8653	-0-	-709	-0-	8653	3			Y	-0-					-0-
08	9362	X	9055	-0-	-307	-0-	9055	3			Y	-0-					-0-
09	9060	X	8411	-0-	-649	-0-	8411	3			Y	-0-					-0-
10	0		8748	-0-	8748	8748	8748	3			Y	-0-					-0-
11	0		8254	-0-	8254	17002	8254	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 56HH RRCID -> 272610 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10895 - 15062

06	8670	X	7959	-0-	-711	-0-	7959	3			Y	-0-					-0-
07	8959	X	8390	-0-	-569	-0-	8390	3			Y	-0-					-0-
08	8959	X	8276	-0-	-683	-0-	8276	3			Y	-0-					-0-
09	8490	X	7905	-0-	-585	-0-	7905	3			Y	-0-					-0-
10	0		7543	-0-	7543	7543	7543	3			Y	-0-					-0-
11	0		7177	-0-	7177	14720	7177	3			Y	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 51HH RRCID -> 272624 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10706 PERF.11062 - 17143

06	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	6533	3			Y	-0-					-0-
07	6820	X	6614	-0-	-206	-0-	6614	3			Y	-0-					-0-
08	6851	X	6401	-0-	-450	-0-	6401	3			Y	-0-					-0-
09	6630	X	6311	-0-	-319	-0-	6311	3			Y	-0-					-0-
10	0		6032	-0-	6032	6032	6032	3			Y	-0-					-0-
11	0		5526	-0-	5526	11558	5526	3			Y	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 51HH RRCID -> 272630 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10886 - 15174

06	8400	X	6792	-0-	-1608	-0-	6792	3			Y	-0-					-0-
07	8680	X	8279	-0-	-401	-0-	8279	3			Y	-0-					-0-
08	8680	X	8129	-0-	-551	-0-	8129	3			Y	-0-					-0-
09	8220	X	7278	-0-	-942	-0-	7278	3			Y	-0-					-0-
10	0		7407	-0-	7407	7407	7407	3			Y	-0-					-0-
11	0		7122	-0-	7122	14529	7122	3			Y	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 52HH RRCID -> 272636 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10886 - 14911

06	6330	X	6138	-0-	-192	-0-	6138	3			Y	-0-					-0-
07	6324	X	5805	-0-	-519	-0-	5805	3			Y	-0-					-0-
08	6324	X	5830	-0-	-494	-0-	5830	3			Y	-0-					-0-
09	6150	X	5346	-0-	-804	-0-	5346	3			Y	-0-					-0-
10	0		5280	-0-	5280	5280	5280	3			Y	-0-					-0-
11	0		5376	-0-	5376	10656	5376	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
06	11130	X	10179	-0-	-951	-0-	10179	3			Y	-0-					-0-
07	11501	X	10336	-0-	-1165	-0-	10336	3			Y	-0-					-0-
08	11501	X	10120	-0-	-1381	-0-	10120	3			Y	-0-					-0-
09	10590	X	9809	-0-	-781	-0-	9809	3			Y	-0-					-0-
10	0		10242	-0-	10242	10242	10242	3			Y	-0-					-0-
11	0		9806	-0-	9806	20048	9806	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
06	12990	X	11462	-0-	-1528	-0-	11462	3			Y	-0-					-0-
07	13175	X	9701	-0-	-3474	-0-	9701	3			Y	-0-					-0-
08	13175	X	13084	-0-	-91	-0-	13084	3			Y	-0-					-0-
09	12540	X	12110	-0-	-430	-0-	12110	3			Y	-0-					-0-
10	0		12225	-0-	12225	12225	12225	3			Y	-0-					-0-
11	0		11688	-0-	11688	23913	11688	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
06	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	3			Y	-0-					-0-
07	6572	X	5282	-0-	-1290	-0-	5282	3			Y	-0-					-0-
08	6572	X	4870	-0-	-1702	-0-	4870	3			Y	-0-					-0-
09	6360	X	6006	-0-	-354	-0-	6006	3			Y	-0-					-0-
10	0		4794	-0-	4794	4794	4794	3			Y	-0-					-0-
11	0		5084	-0-	5084	9878	5084	3			Y	-0-					-0-

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
06	10950	X	10607	-0-	-343	-0-	10607	3			Y	-0-					-0-
07	11222	X	10917	-0-	-305	-0-	10917	3			Y	-0-					-0-
08	11036	X	10324	-0-	-712	-0-	10324	3			Y	-0-					-0-
09	10620	X	9443	-0-	-1177	-0-	9443	3			Y	-0-					-0-
10	0		10354	-0-	10354	10354	10354	3			Y	-0-					-0-
11	0		9372	-0-	9372	19726	9372	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
06	5880	X	5195	-0-	-685	-0-	5195	3			Y	-0-					-0-
07	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6680	3			Y	-0-					-0-
08	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6307	3			Y	-0-					-0-
09	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5981	3			Y	-0-					-0-
10	0		6064	-0-	6064	6064	6064	3			Y	-0-					-0-
11	0		5850	-0-	5850	11914	5850	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
06	7260	X	7084	-0-	-176	-0-	7084	3			Y	-0-					-0-
07	7502	X	7298	-0-	-204	-0-	7298	3			Y	-0-					-0-
08	7626	X	7319	-0-	-307	-0-	7319	3			Y	-0-					-0-
09	7380	X	6683	-0-	-697	-0-	6683	3			Y	-0-					-0-
10	0		7017	-0-	7017	7017	7017	3			Y	-0-					-0-
11	0		6634	-0-	6634	13651	6634	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
06	4860	X	4539	-0-	-321	-0-	4539	3			N	-0-					-0-
07	5022	X	4580	-0-	-442	-0-	4580	3			N	-0-					-0-
08	5053	X	2136	-0-	-2917	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
09	4890	X	4013	-0-	-877	-0-	4013	3			N	-0-					-0-
10	0		5004	-0-	5004	5004	5004	3			N	-0-					-0-
11	0		4417	-0-	4417	9421	4417	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
06	5460	X	3952	-0-	-1508	-0-	3952	3			Y	-0-					-0-
07	5642	X	4194	-0-	-1448	-0-	4194	3			Y	-0-					-0-
08	5642	X	4088	-0-	-1554	-0-	4088	3			Y	-0-					-0-
09	4590	X	4075	-0-	-515	-0-	4075	3			Y	-0-					-0-
10	0		3847	-0-	3847	3847	3847	3			Y	-0-					-0-
11	0		3695	-0-	3695	7542	3695	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
06	6900	X	6748	-0-	-152	-0-	6748	3			Y	-0-					-0-
07	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6752	3			Y	-0-					-0-
08	6696	X	6622	-0-	-74	-0-	6622	3			Y	-0-					-0-
09	6750	X	5850	-0-	-900	-0-	5850	3			Y	-0-					-0-
10	0		9077	-0-	9077	9077	9077	3			Y	-0-					-0-
*11	14422	X	5345	-0-	-9077	-0-	5345	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
06	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	6647	3			Y	-0-					-0-
07	5952	X	5377	-0-	-575	-0-	5377	3			Y	-0-					-0-
08	5952	X	5360	-0-	-592	-0-	5360	3			Y	-0-					-0-
09	6540	X	4065	-0-	-2475	-0-	4065	3			Y	-0-					-0-
10	0		4477	-0-	4477	4477	4477	3			Y	-0-					-0-
11	0		4190	-0-	4190	8667	4190	3			Y	-0-					-0-

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
06	11190	X	10667	-0-	-523	-0-	10667	3			Y	-0-					-0-
07	11563	X	10789	-0-	-774	-0-	10789	3			Y	-0-					-0-
08	11346	X	10623	-0-	-723	-0-	10623	3			Y	-0-					-0-
09	10680	X	10554	-0-	-126	-0-	10554	3			Y	-0-					-0-
10	0		11654	-0-	11654	11654	11654	3			Y	-0-					-0-
11	0		11080	-0-	11080	22734	11080	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
06	12291	X	12291	-0-	-0-	-0-	12291	3			Y	-0-					-0-
07	13268	X	12225	-0-	-1043	-0-	12225	3			Y	-0-					-0-
08	12927	X	11893	-0-	-1034	-0-	11893	3			Y	-0-					-0-
09	12510	X	11118	-0-	-1392	-0-	11118	3			Y	-0-					-0-
10	0		1152	-0-	1152	1152	1152	3			Y	-0-					-0-
*11	12300	X	8397	-0-	-3903	-0-	8397	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
06	11460	X	11135	-0-	-325	-0-	11135	3			Y	-0-					-0-
07	11842	X	11265	-0-	-577	-0-	11265	3			Y	-0-					-0-
08	11156	X	11156	-0-	-0-	-0-	11156	3			Y	-0-					-0-
09	10320	X	10018	-0-	-302	-0-	10018	3			Y	-0-					-0-
10	0		10090	-0-	10090	10090	10090	3			Y	-0-					-0-
11	0		9135	-0-	9135	19225	9135	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
06	8910	X	7542	-0-	-1368	-0-	7542	3			Y	-0-					-0-
07	9207	X	7783	-0-	-1424	-0-	7783	3			Y	-0-					-0-
08	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	7733	3			Y	-0-					-0-
09	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	7385	3			Y	-0-					-0-
10	0		7608	-0-	7608	7608	7608	3			Y	-0-					-0-
11	0		7423	-0-	7423	15031	7423	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
06	9265	X	9265	-0-	-0-	-0-	9265	3			Y	-0-					-0-
07	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	9401	3			Y	-0-					-0-
08	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-	9296	3			Y	-0-					-0-
09	8970	X	8551	-0-	-419	-0-	8551	3			Y	-0-					-0-
10	0		8849	-0-	8849	8849	8849	3			Y	-0-					-0-
11	0		8643	-0-	8643	17492	8643	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
06	14130	X	13226	-0-	-904	-0-	13226	3			Y	-0-					-0-
07	14601	X	13513	-0-	-1088	-0-	13513	3			Y	-0-					-0-
08	14446	X	13249	-0-	-1197	-0-	13249	3			Y	-0-					-0-
09	13650	X	12541	-0-	-1109	-0-	12541	3			Y	-0-					-0-
10	0		13063	-0-	13063	13063	13063	3			Y	-0-					-0-
11	0		12699	-0-	12699	25762	12699	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
06	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	7693	3			Y	-0-					-0-
07	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	7973	3			Y	-0-					-0-
08	8339	X	7841	-0-	-498	-0-	7841	3			Y	-0-					-0-
09	8070	X	7500	-0-	-570	-0-	7500	3			Y	-0-					-0-
10	0		7828	-0-	7828	7828	7828	3			Y	-0-					-0-
11	0		7548	-0-	7548	15376	7548	3			Y	-0-					-0-

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
06	12616	X	12616	-0-	-0-	-0-	12616	3			Y	-0-					-0-
07	11977	X	11977	-0-	-0-	-0-	11977	3			Y	-0-					-0-
08	12347	X	12347	-0-	-0-	-0-	12347	3			Y	-0-					-0-
09	11728	X	11728	-0-	-0-	-0-	11728	3			Y	-0-					-0-
10	0		11850	-0-	11850	11850	11850	3			Y	-0-					-0-
11	0		11028	-0-	11028	22878	11028	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
06	16350	X	16116	-0-	-234	-0-	16116	3			Y	-0-					-0-
07	16895	X	16372	-0-	-523	-0-	16372	3			Y	-0-					-0-
08	16157	X	16157	-0-	-0-	-0-	16157	3			Y	-0-					-0-
09	16031	X	16031	-0-	-0-	-0-	16031	3			Y	-0-					-0-
10	0		16656	-0-	16656	16656	16656	3			Y	-0-					-0-
11	0		16167	-0-	16167	32823	16167	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
06	10050	X	9371	-0-	-679	-0-	9371	3			Y	-0-					-0-
07	10385	X	9772	-0-	-613	-0-	9772	3			Y	-0-					-0-
08	9331	X	9222	-0-	-109	-0-	9222	3			Y	-0-					-0-
09	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	9538	3			Y	-0-					-0-
10	0		9495	-0-	9495	9495	9495	3			Y	-0-					-0-
11	0		9249	-0-	9249	18744	9249	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
06	8940	X	8340	-0-	-600	-0-	8340	3			Y	-0-					-0-
07	9052	X	8192	-0-	-860	-0-	8192	3			Y	-0-					-0-
08	9052	X	8034	-0-	-1018	-0-	8034	3			Y	-0-					-0-
09	8730	X	7180	-0-	-1550	-0-	7180	3			Y	-0-					-0-
10	0		7212	-0-	7212	7212	7212	3			Y	-0-					-0-
11	0		6961	-0-	6961	14173	6961	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
06	12240	X	11220	-0-	-1020	-0-	11220	3			Y	-0-					-0-
07	12524	X	12328	-0-	-196	-0-	12328	3			Y	-0-					-0-
08	12857	X	12857	-0-	-0-	-0-	12857	3			Y	-0-					-0-
09	11880	X	11528	-0-	-352	-0-	11528	3			Y	-0-					-0-
10	0		11592	-0-	11592	11592	11592	3			Y	-0-					-0-
11	0		10777	-0-	10777	22369	10777	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
06	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	9419	3			Y	-0-					-0-
07	10501	X	10501	-0-	-0-	-0-	10501	3			Y	-0-					-0-
08	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	10035	3			Y	-0-					-0-
09	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	9508	3			Y	-0-					-0-
10	0		9620	-0-	9620	9620	9620	3			Y	-0-					-0-
11	0		9272	-0-	9272	18892	9272	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
06	7590	X	7248	-0-	-342	-0-	7248	3			Y	-0-					-0-
07	7843	X	7234	-0-	-609	-0-	7234	3			Y	-0-					-0-
08	7843	X	7131	-0-	-712	-0-	7131	3			Y	-0-					-0-
09	7590	X	5811	-0-	-1779	-0-	5811	3			Y	-0-					-0-
10	0		5732	-0-	5732	5732	5732	3			Y	-0-					-0-
11	0		7163	-0-	7163	12895	7163	3			Y	-0-					-0-

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
06	10890	X	10739	-0-	-151	-0-	10739	3			Y	-0-					-0-
07	11935	X	11081	-0-	-854	-0-	11081	3			Y	-0-					-0-
08	10989	X	10989	-0-	-0-	-0-	10989	3			Y	-0-					-0-
09	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	10164	3			Y	-0-					-0-
10	0		9974	-0-	9974	9974	9974	3			Y	-0-					-0-
11	0		10365	-0-	10365	20339	10365	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
06	10170	X	7809	-0-	-2361	-0-	7809	3			Y	-0-					-0-
07	10509	X	7153	-0-	-3356	-0-	7153	3			Y	-0-					-0-
08	10509	X	7155	-0-	-3354	-0-	7155	3			Y	-0-					-0-
09	8640	X	8457	-0-	-183	-0-	8457	3			Y	-0-					-0-
10	0		7544	-0-	7544	7544	7544	3			Y	-0-					-0-
11	0		6331	-0-	6331	13875	6331	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
06	15960	X	15167	-0-	-793	-0-	15167	3			N	-0-					-0-
07	16492	X	15369	-0-	-1123	-0-	15369	3			N	-0-					-0-
08	16368	X	15233	-0-	-1135	-0-	15233	3			N	-0-					-0-
09	15630	X	14847	-0-	-783	-0-	14847	3			N	-0-					-0-
10	0		15348	-0-	15348	15348	15348	3			N	-0-					-0-
11	0		15008	-0-	15008	30356	15008	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
06	5160	X	4462	-0-	-698	-0-	4462	3			Y	-0-					-0-
07	5332	X	4343	-0-	-989	-0-	4343	3			Y	-0-					-0-
08	5115	X	5114	-0-	-1	-0-	5114	3			Y	-0-					-0-
09	4890	X	4760	-0-	-130	-0-	4760	3			Y	-0-					-0-
10	0		4225	-0-	4225	4225	4225	3			Y	-0-					-0-
11	0		4003	-0-	4003	8228	4003	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
06	13516	X	13516	-0-	-0-	-0-	13516	3			Y	-0-					-0-
07	13911	X	13911	-0-	-0-	-0-	13911	3			Y	-0-					-0-
08	14145	X	14145	-0-	-0-	-0-	14145	3			Y	-0-					-0-
09	14230	X	14230	-0-	-0-	-0-	14230	3			Y	-0-					-0-
10	0		13099	-0-	13099	13099	13099	3			Y	-0-					-0-
11	0		12454	-0-	12454	25553	12454	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
06	11056	X	11056	-0-	-0-	-0-	11056	3			Y	-0-					-0-
07	11564	X	11564	-0-	-0-	-0-	11564	3			Y	-0-					-0-
08	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	10073	3			Y	-0-					-0-
09	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	8824	3			Y	-0-					-0-
10	0		11311	-0-	11311	11311	11311	3			Y	-0-					-0-
11	0		10907	-0-	10907	22218	10907	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
06	12451	X	12451	-0-	-0-	-0-	12451	3			N	-0-					-0-
07	12493	X	12421	-0-	-72	-0-	12421	3			N	-0-					-0-
08	12493	X	12145	-0-	-348	-0-	12145	3			N	-0-					-0-
09	12450	X	11441	-0-	-1009	-0-	11441	3			N	-0-					-0-
10	0		11641	-0-	11641	11641	11641	3			N	-0-					-0-
11	0		11165	-0-	11165	22806	11165	3			N	-0-					-0-

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
06	15090	X	14848	-0-	-242	-0-	14848	3			Y	-0-					-0-
07	14271	X	14271	-0-	-0-	-0-	14271	3			Y	-0-					-0-
08	14235	X	14235	-0-	-0-	-0-	14235	3			Y	-0-					-0-
09	16085	X	16085	-0-	-0-	-0-	16085	3			Y	-0-					-0-
10	0		14649	-0-	14649	14649	14649	3			Y	-0-					-0-
11	0		12856	-0-	12856	27505	12856	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
06	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	8580	3			Y	-0-					-0-
07	8835	X	8147	-0-	-688	-0-	8147	3			Y	-0-					-0-
08	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	8738	3			Y	-0-					-0-
09	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	8495	3			Y	-0-					-0-
10	0		8633	-0-	8633	8633	8633	3			Y	-0-					-0-
11	0		8111	-0-	8111	16744	8111	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
06	14280	X	13612	-0-	-668	-0-	13612	3			Y	-0-					-0-
07	13795	X	13632	-0-	-163	-0-	13632	3			Y	-0-					-0-
08	14601	X	13272	-0-	-1329	-0-	13272	3			Y	-0-					-0-
09	14130	X	13858	-0-	-272	-0-	13858	3			Y	-0-					-0-
10	0		13886	-0-	13886	13886	13886	3			Y	-0-					-0-
11	0		12710	-0-	12710	26596	12710	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
06	7440	X	6562	-0-	-878	-0-	6562	3			Y	-0-					-0-
07	7688	X	7219	-0-	-469	-0-	7219	3			Y	-0-					-0-
08	7347	X	7056	-0-	-291	-0-	7056	3			Y	-0-					-0-
09	7080	X	6483	-0-	-597	-0-	6483	3			Y	-0-					-0-
10	0		6690	-0-	6690	6690	6690	3			Y	-0-					-0-
11	0		6212	-0-	6212	12902	6212	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 #: 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
06	8160	X	7400	-0-	-760	-0-	7400	3			Y	-0-					-0-
07	8122	X	7354	-0-	-768	-0-	7354	3			Y	-0-					-0-
08	8122	X	6874	-0-	-1248	-0-	6874	3			Y	-0-					-0-
09	7860	X	7071	-0-	-789	-0-	7071	3			Y	-0-					-0-
10	0		7668	-0-	7668	7668	7668	3			Y	-0-					-0-
11	0		6206	-0-	6206	13874	6206	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
06	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	3			Y	-0-					-0-
07	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	3			Y	-0-					-0-
08	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	6172	3			Y	-0-					-0-
09	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5535	3			Y	-0-					-0-
10	0		5601	-0-	5601	5601	5601	3			Y	-0-					-0-
11	0		5485	-0-	5485	11086	5485	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
06	17730	X	15862	-0-	-1868	-0-	15862	3			N	-0-					-0-
07	18011	X	15745	-0-	-2266	-0-	15745	3			N	-0-					-0-
08	17639	X	15938	-0-	-1701	-0-	15938	3			N	-0-					-0-
09	16530	X	15404	-0-	-1126	-0-	15404	3			N	-0-					-0-
10	0		15097	-0-	15097	15097	15097	3			N	-0-					-0-
11	0		14160	-0-	14160	29257	14160	3			N	-0-					-0-

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
06	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	3			Y	-0-					-0-
07	5456	X	5334	-0-	-122	-0-	5334	3			Y	-0-					-0-
08	5952	X	5185	-0-	-767	-0-	5185	3			Y	-0-					-0-
09	5760	X	4949	-0-	-811	-0-	4949	3			Y	-0-					-0-
10	0		4672	-0-	4672	4672	4672	3			Y	-0-					-0-
11	0		4432	-0-	4432	9104	4432	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
06	5310	X	4681	-0-	-629	-0-	4681	3			Y	-0-					-0-
07	5487	X	4539	-0-	-948	-0-	4539	3			Y	-0-					-0-
08	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	3			Y	-0-					-0-
09	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	3			Y	-0-					-0-
10	0		4388	-0-	4388	4388	4388	3			Y	-0-					-0-
11	0		4490	-0-	4490	8878	4490	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
06	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	6877	3			Y	-0-					-0-
07	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	6813	3			Y	-0-					-0-
08	7223	X	6821	-0-	-402	-0-	6821	3			Y	-0-					-0-
09	6990	X	5577	-0-	-1413	-0-	5577	3			Y	-0-					-0-
10	0		5663	-0-	5663	5663	5663	3			Y	-0-					-0-
11	0		5444	-0-	5444	11107	5444	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
06	14010	X	13545	-0-	-465	-0-	13545	3			Y	-0-					-0-
07	14477	X	13519	-0-	-958	-0-	13519	3			Y	-0-					-0-
08	13561	X	13561	-0-	-0-	-0-	13561	3			Y	-0-					-0-
09	12778	X	12778	-0-	-0-	-0-	12778	3			Y	-0-					-0-
10	0		13096	-0-	13096	13096	13096	3			Y	-0-					-0-
11	0		12465	-0-	12465	25561	12465	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
06	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	3			Y	-0-					-0-
07	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	3			Y	-0-					-0-
08	7037	X	5531	-0-	-1506	-0-	5531	3			Y	-0-					-0-
09	6780	X	5941	-0-	-839	-0-	5941	3			Y	-0-					-0-
10	0		5699	-0-	5699	5699	5699	3			Y	-0-					-0-
11	0		4407	-0-	4407	10106	4407	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
06	12570	X	10982	-0-	-1588	-0-	10982	3			Y	-0-					-0-
07	12989	X	11216	-0-	-1773	-0-	11216	3			Y	-0-					-0-
08	14012	X	10913	-0-	-3099	-0-	10913	3			Y	-0-					-0-
09	13560	X	9898	-0-	-3662	-0-	9898	3			Y	-0-					-0-
10	0		10075	-0-	10075	10075	10075	3			Y	-0-					-0-
11	0		9669	-0-	9669	19744	9669	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
06	10590	X	10124	-0-	-466	-0-	10124	3			Y	-0-					-0-
07	10943	X	9620	-0-	-1323	-0-	9620	3			Y	-0-					-0-
08	10695	X	9214	-0-	-1481	-0-	9214	3			Y	-0-					-0-
09	10350	X	9645	-0-	-705	-0-	9645	3			Y	-0-					-0-
10	0		9045	-0-	9045	9045	9045	3			Y	-0-					-0-
11	0		8418	-0-	8418	17463	8418	3			Y	-0-					-0-

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
06	9150	X	8379	-0-	-771	-0-	8379	3			Y	-0-					-0-
07	9455	X	8978	-0-	-477	-0-	8978	3			Y	-0-					-0-
08	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	8651	3			Y	-0-					-0-
09	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	7290	3			Y	-0-					-0-
10	0		7467	-0-	7467	7467	7467	3			Y	-0-					-0-
11	0		7708	-0-	7708	15175	7708	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
06	9690	X	9313	-0-	-377	-0-	9313	3			Y	-0-					-0-
07	10013	X	9422	-0-	-591	-0-	9422	3			Y	-0-					-0-
08	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	9523	3			Y	-0-					-0-
09	8670	X	8006	-0-	-664	-0-	8006	3			Y	-0-					-0-
10	0		8490	-0-	8490	8490	8490	3			Y	-0-					-0-
11	0		8479	-0-	8479	16969	8479	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
06	25260	X	23577	-0-	-1683	-0-	23577	3			Y	-0-					-0-
07	25265	X	24433	-0-	-832	-0-	24433	3			Y	-0-					-0-
08	25203	X	23766	-0-	-1437	-0-	23766	3			Y	-0-					-0-
09	24390	X	22826	-0-	-1564	-0-	22826	3			Y	-0-					-0-
10	0		23284	-0-	23284	23284	23284	3			Y	-0-					-0-
11	0		21953	-0-	21953	45237	21953	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
06	10950	X	10079	-0-	-871	-0-	10079	3			Y	-0-					-0-
07	10416	X	10379	-0-	-37	-0-	10379	3			Y	-0-					-0-
08	10416	X	10131	-0-	-285	-0-	10131	3			Y	-0-					-0-
09	10080	X	9648	-0-	-432	-0-	9648	3			Y	-0-					-0-
10	0		9864	-0-	9864	9864	9864	3			Y	-0-					-0-
11	0		9277	-0-	9277	19141	9277	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
06	8820	X	7904	-0-	-916	-0-	7904	3			Y	-0-					-0-
07	9114	X	8260	-0-	-854	-0-	8260	3			Y	-0-					-0-
08	9114	X	8130	-0-	-984	-0-	8130	3			Y	-0-					-0-
09	8550	X	7639	-0-	-911	-0-	7639	3			Y	-0-					-0-
10	0		7801	-0-	7801	7801	7801	3			Y	-0-					-0-
11	0		7403	-0-	7403	15204	7403	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
06	9870	X	9083	-0-	-787	-0-	9083	3			Y	-0-					-0-
07	9730	X	9730	-0-	-0-	-0-	9730	3			Y	-0-					-0-
08	10044	X	9411	-0-	-633	-0-	9411	3			Y	-0-					-0-
09	9720	X	9041	-0-	-679	-0-	9041	3			Y	-0-					-0-
10	0		9200	-0-	9200	9200	9200	3			Y	-0-					-0-
11	0		8678	-0-	8678	17878	8678	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
06	8972	X	8972	-0-	-0-	-0-	8972	3			Y	-0-					-0-
07	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	9025	3			Y	-0-					-0-
08	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	8756	3			Y	-0-					-0-
09	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	8306	3			Y	-0-					-0-
10	0		8158	-0-	8158	8158	8158	3			Y	-0-					-0-
11	0		7196	-0-	7196	15354	7196	3			Y	-0-					-0-

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
06	7650	X	7228	-0-	-422	-0-	7228	3			Y	-0-					-0-
07	7657	X	7314	-0-	-343	-0-	7314	3			Y	-0-					-0-
08	7688	X	7285	-0-	-403	-0-	7285	3			Y	-0-					-0-
09	7440	X	6949	-0-	-491	-0-	6949	3			Y	-0-					-0-
10	0		6591	-0-	6591	6591	6591	3			Y	-0-					-0-
11	0		6863	-0-	6863	13454	6863	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
06	7680	X	7389	-0-	-291	-0-	7389	3			Y	-0-					-0-
07	7936	X	7407	-0-	-529	-0-	7407	3			Y	-0-					-0-
08	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	7334	3			Y	-0-					-0-
09	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	6797	3			Y	-0-					-0-
10	0		7065	-0-	7065	7065	7065	3			Y	-0-					-0-
11	0		6827	-0-	6827	13892	6827	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
06	13560	X	10805	-0-	-2755	-0-	10805	3			Y	-0-					-0-
07	14012	X	10379	-0-	-3633	-0-	10379	3			Y	-0-					-0-
08	14012	X	10551	-0-	-3461	-0-	10551	3			Y	-0-					-0-
09	13140	X	10312	-0-	-2828	-0-	10312	3			Y	-0-					-0-
10	0		10952	-0-	10952	10952	10952	3			Y	-0-					-0-
11	0		10684	-0-	10684	21636	10684	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
06	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	10027	3			Y	-0-					-0-
07	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	9340	3			Y	-0-					-0-
08	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	8763	3			Y	-0-					-0-
09	10020	X	8959	-0-	-1061	-0-	8959	3			Y	-0-					-0-
10	0		9065	-0-	9065	9065	9065	3			Y	-0-					-0-
11	0		8634	-0-	8634	17699	8634	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
06	16260	X	14418	-0-	-1842	-0-	14418	3			Y	-0-					-0-
07	16523	X	14652	-0-	-1871	-0-	14652	3			Y	-0-					-0-
08	14539	X	14386	-0-	-153	-0-	14386	3			Y	-0-					-0-
09	14073	X	14073	-0-	-0-	-0-	14073	3			Y	-0-					-0-
10	0		14713	-0-	14713	14713	14713	3			Y	-0-					-0-
11	0		14072	-0-	14072	28785	14072	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
06	14400	X	13063	-0-	-1337	-0-	13063	3			Y	-0-					-0-
07	14880	X	13574	-0-	-1306	-0-	13574	3			Y	-0-					-0-
08	13392	X	13255	-0-	-137	-0-	13255	3			Y	-0-					-0-
09	12960	X	12354	-0-	-606	-0-	12354	3			Y	-0-					-0-
10	0		13071	-0-	13071	13071	13071	3			Y	-0-					-0-
11	0		12452	-0-	12452	25523	12452	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
06	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	10299	3			Y	-0-					-0-
07	10478	X	9133	-0-	-1345	-0-	9133	3			Y	-0-					-0-
08	9610	X	9155	-0-	-455	-0-	9155	3			Y	-0-					-0-
09	9300	X	8711	-0-	-589	-0-	8711	3			Y	-0-					-0-
10	0		8709	-0-	8709	8709	8709	3			Y	-0-					-0-
11	0		8325	-0-	8325	17034	8325	3			Y	-0-					-0-

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
06	6300	X	6168	-0-	-132	-0-	6168	3			N	-0-					-0-
07	6789	X	6195	-0-	-594	-0-	6195	3			N	-0-					-0-
08	6789	X	6572	-0-	-217	-0-	6572	3			N	-0-					-0-
09	6570	X	5939	-0-	-631	-0-	5939	3			N	-0-					-0-
10	0		6142	-0-	6142	6142	6142	3			N	-0-					-0-
11	0		5359	-0-	5359	11501	5359	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
06	5190	X	4070	-0-	-1120	-0-	4070	3			N	-0-					-0-
07	4867	X	4432	-0-	-435	-0-	4432	3			N	-0-					-0-
08	4867	X	4740	-0-	-127	-0-	4740	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	4081	-0-	-449	-0-	4081	3			N	-0-					-0-
10	0		4681	-0-	4681	4681	4681	3			N	-0-					-0-
11	0		3998	-0-	3998	8679	3998	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
06	15600	X	15139	-0-	-461	-0-	15139	3			Y	-0-					-0-
07	16120	X	15729	-0-	-391	-0-	15729	3			Y	-0-					-0-
08	15552	X	15552	-0-	-0-	-0-	15552	3			Y	-0-					-0-
09	15004	X	15004	-0-	-0-	-0-	15004	3			Y	-0-					-0-
10	0		15105	-0-	15105	15105	15105	3			Y	-0-					-0-
11	0		14549	-0-	14549	29654	14549	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
06	8130	X	7739	-0-	-391	-0-	7739	3			N	-0-					-0-
07	8308	X	7400	-0-	-908	-0-	7400	3			N	-0-					-0-
08	8246	X	7076	-0-	-1170	-0-	7076	3			N	-0-					-0-
09	7980	X	7188	-0-	-792	-0-	7188	3			N	-0-					-0-
10	0		7396	-0-	7396	7396	7396	3			N	-0-					-0-
11	0		7268	-0-	7268	14664	7268	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	9480	X	8509	-0-	-971	-0-	8509	3			N	-0-					-0-
07	9796	X	8694	-0-	-1102	-0-	8694	3			N	-0-					-0-
08	9796	X	8362	-0-	-1434	-0-	8362	3			N	-0-					-0-
09	9330	X	7765	-0-	-1565	-0-	7765	3			N	-0-					-0-
10	0		8048	-0-	8048	8048	8048	3			N	-0-					-0-
11	0		7750	-0-	7750	15798	7750	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 51HH RRCID -> 277389 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11120 - 15843

06	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	7146	3			N	-0-					-0-
07	7192	X	6970	-0-	-222	-0-	6970	3			N	-0-					-0-
08	7192	X	6333	-0-	-859	-0-	6333	3			N	-0-					-0-
09	7140	X	6174	-0-	-966	-0-	6174	3			N	-0-					-0-
10	0		6626	-0-	6626	6626	6626	3			N	-0-					-0-
11	0		6183	-0-	6183	12809	6183	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 72HH RRCID -> 277390 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11029 - 16630

06	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	7097	3			N	-0-					-0-
07	7843	X	7198	-0-	-645	-0-	7198	3			N	-0-					-0-
08	7843	X	6871	-0-	-972	-0-	6871	3			N	-0-					-0-
09	7590	X	6697	-0-	-893	-0-	6697	3			N	-0-					-0-
10	0		7092	-0-	7092	7092	7092	3			N	-0-					-0-
11	0		6600	-0-	6600	13692	6600	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 71HH RRCID -> 277391 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11031 - 16431

06	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	8354	3			N	-0-					-0-
07	9021	X	7974	-0-	-1047	-0-	7974	3			N	-0-					-0-
08	9021	X	7774	-0-	-1247	-0-	7774	3			N	-0-					-0-
09	8730	X	7290	-0-	-1440	-0-	7290	3			N	-0-					-0-
10	0		5639	-0-	5639	5639	5639	3			N	-0-					-0-
11	0		7847	-0-	7847	13486	7847	3			N	-0-					-0-

CGU 20-21-22-23 WELL #: 71HH RRCID -> 277409 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 10745 PERF.11063 - 18585

06	10680	X	10429	-0-	-251	-0-	10429	3			N	-0-					-0-
07	12555	X	11051	-0-	-1504	-0-	11051	3			N	-0-					-0-
08	12555	X	11057	-0-	-1498	-0-	11057	3			N	-0-					-0-
09	12150	X	10550	-0-	-1600	-0-	10550	3			N	-0-					-0-
10	0		10600	-0-	10600	10600	10600	3			N	-0-					-0-
11	0		9023	-0-	9023	19623	9023	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 52HH RRCID -> 277410 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10912 - 15720

06	7260	X	6683	-0-	-577	-0-	6683	3			N	-0-					-0-
07	7316	X	6534	-0-	-782	-0-	6534	3			N	-0-					-0-
08	7316	X	6563	-0-	-753	-0-	6563	3			N	-0-					-0-
09	6690	X	6297	-0-	-393	-0-	6297	3			N	-0-					-0-
10	0		6449	-0-	6449	6449	6449	3			N	-0-					-0-
11	0		6004	-0-	6004	12453	6004	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
06	8490	X	7470	-0-	-1020	-0-	7470	3			Y	-0-					-0-
07	8928	X	7960	-0-	-968	-0-	7960	3			Y	-0-					-0-
08	8928	X	7766	-0-	-1162	-0-	7766	3			Y	-0-					-0-
09	8640	X	7314	-0-	-1326	-0-	7314	3			Y	-0-					-0-
10	0		7451	-0-	7451	7451	7451	3			Y	-0-					-0-
11	0		7030	-0-	7030	14481	7030	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
06	10410	X	9710	-0-	-700	-0-	9710	3			N	-0-					-0-
07	10757	X	10052	-0-	-705	-0-	10052	3			N	-0-					-0-
08	10416	X	9786	-0-	-630	-0-	9786	3			N	-0-					-0-
09	9930	X	9212	-0-	-718	-0-	9212	3			N	-0-					-0-
10	0		9343	-0-	9343	9343	9343	3			N	-0-					-0-
11	0		8926	-0-	8926	18269	8926	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
06	10080	X	9203	-0-	-877	-0-	9203	3			N	-0-					-0-
07	10416	X	9398	-0-	-1018	-0-	9398	3			N	-0-					-0-
08	10044	X	9043	-0-	-1001	-0-	9043	3			N	-0-					-0-
09	9570	X	8627	-0-	-943	-0-	8627	3			N	-0-					-0-
10	0		8725	-0-	8725	8725	8725	3			N	-0-					-0-
11	0		8217	-0-	8217	16942	8217	3			N	-0-					-0-

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
06	18900	X	17013	-0-	-1887	-0-	17013	3			N	-0-					-0-
07	18662	X	17291	-0-	-1371	-0-	17291	3			N	-0-					-0-
08	18662	X	17443	-0-	-1219	-0-	17443	3			N	-0-					-0-
09	17430	X	16572	-0-	-858	-0-	16572	3			N	-0-					-0-
10	0		17105	-0-	17105	17105	17105	3			N	-0-					-0-
11	0		16491	-0-	16491	33596	16491	3			N	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 74HH RRCID -> 278976 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10882 - 18103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10440	X	9330	-0-	-1110	-0-	9330	3			N	-0-					-0-
07	10788	X	9529	-0-	-1259	-0-	9529	3			N	-0-					-0-
08	10788	X	9382	-0-	-1406	-0-	9382	3			N	-0-					-0-
09	10260	X	9049	-0-	-1211	-0-	9049	3			N	-0-					-0-
10	0		8778	-0-	8778	8778	8778	3			N	-0-					-0-
11	0		8380	-0-	8380	17158	8380	3			N	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 75HH RRCID -> 278978 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 10791 PERF.10926 - 17772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	8981	3			N	-0-					-0-
07	9486	X	9278	-0-	-208	-0-	9278	3			N	-0-					-0-
08	9486	X	8528	-0-	-958	-0-	8528	3			N	-0-					-0-
09	9180	X	7967	-0-	-1213	-0-	7967	3			N	-0-					-0-
10	0		8092	-0-	8092	8092	8092	3			N	-0-					-0-
11	0		7670	-0-	7670	15762	7670	3			N	-0-					-0-

CGU 21-22-26 WELL #: 72HH RRCID -> 278979 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10932 - 15689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5400	X	5176	-0-	-224	-0-	5176	3			N	-0-					-0-
07	5580	X	4849	-0-	-731	-0-	4849	3			N	-0-					-0-
08	5456	X	4850	-0-	-606	-0-	4850	3			N	-0-					-0-
09	5190	X	4751	-0-	-439	-0-	4751	3			N	-0-					-0-
10	0		4883	-0-	4883	4883	4883	3			N	-0-					-0-
11	0		4443	-0-	4443	9326	4443	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 29-31 WELL #: 71HH RRCID -> 278995 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10944 - 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
06	11190	X	10666	-0-	-524	-0-	10666	3			N	-0-					-0-
07	11315	X	10850	-0-	-465	-0-	10850	3			N	-0-					-0-
08	11253	X	10689	-0-	-564	-0-	10689	3			N	-0-					-0-
09	10890	X	10125	-0-	-765	-0-	10125	3			N	-0-					-0-
10	0		10356	-0-	10356	10356	10356	3			N	-0-					-0-
11	0		9862	-0-	9862	20218	9862	3			N	-0-					-0-

CGU 28-29 WELL #: 71HH RRCID -> 278998 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 10719 PERF.10964 - 17119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15540	X	14332	-0-	-1208	-0-	14332	3			N	-0-					-0-
07	16399	X	14506	-0-	-1893	-0-	14506	3			N	-0-					-0-
08	16399	X	14433	-0-	-1966	-0-	14433	3			N	-0-					-0-
09	15870	X	13694	-0-	-2176	-0-	13694	3			N	-0-					-0-
10	0		13991	-0-	13991	13991	13991	3			N	-0-					-0-
11	0		13112	-0-	13112	27103	13112	3			N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 52HH RRCID -> 279003 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11232 - 17082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27780	X	25964	-0-	-1816	-0-	25964	3			N	-0-					-0-
07	28365	X	26177	-0-	-2188	-0-	26177	3			N	-0-					-0-
08	27714	X	25729	-0-	-1985	-0-	25729	3			N	-0-					-0-
09	26490	X	24579	-0-	-1911	-0-	24579	3			N	-0-					-0-
10	0		24721	-0-	24721	24721	24721	3			N	-0-					-0-
11	0		23936	-0-	23936	48657	23936	3			N	-0-					-0-

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
06	9990	X	9532	-0-	-458	-0-	9532	3			N	-0-					-0-
07	10044	X	9493	-0-	-551	-0-	9493	3			N	-0-					-0-
08	10044	X	8096	-0-	-1948	-0-	8096	3			N	-0-					-0-
09	9540	X	8271	-0-	-1269	-0-	8271	3			N	-0-					-0-
10	0		9303	-0-	9303	9303	9303	3			N	-0-					-0-
11	0		8835	-0-	8835	18138	8835	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
06	14040	X	12894	-0-	-1146	-0-	12894	3			N	-0-					-0-
07	14074	X	11847	-0-	-2227	-0-	11847	3			N	-0-					-0-
08	14043	X	10140	-0-	-3903	-0-	10140	3			N	-0-					-0-
09	13590	X	9733	-0-	-3857	-0-	9733	3			N	-0-					-0-
10	0		10293	-0-	10293	10293	10293	3			N	-0-					-0-
11	0		10571	-0-	10571	20864	10571	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
06	8160	X	6118	-0-	-2042	-0-	6118	3			N	-0-					-0-
07	13331	X	13331	-0-	-0-	-0-	13331	3			N	-0-					-0-
08	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	12033	3			N	-0-					-0-
09	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	9128	3			N	-0-					-0-
10	0		7154	-0-	7154	7154	7154	3			N	-0-					-0-
11	0		4039	-0-	4039	11193	4039	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
06	8970	X	8722	-0-	-248	-0-	8722	3			N	-0-					-0-
07	9176	X	8769	-0-	-407	-0-	8769	3			N	-0-					-0-
08	9176	X	8565	-0-	-611	-0-	8565	3			N	-0-					-0-
09	8880	X	8187	-0-	-693	-0-	8187	3			N	-0-					-0-
10	0		7475	-0-	7475	7475	7475	3			N	-0-					-0-
11	0		7945	-0-	7945	15420	7945	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 #: 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
06	10170	X	9220	-0-	-950	-0-	9220	3			N	-0-					-0-
07	10416	X	9325	-0-	-1091	-0-	9325	3			N	-0-					-0-
08	10168	X	9222	-0-	-946	-0-	9222	3			N	-0-					-0-
09	9420	X	8476	-0-	-944	-0-	8476	3			N	-0-					-0-
10	0		8698	-0-	8698	8698	8698	3			N	-0-					-0-
11	0		8268	-0-	8268	16966	8268	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
06	15551	X	15551	-0-	-0-	-0-	15551	3			N	-0-					-0-
07	16957	X	15734	-0-	-1223	-0-	15734	3			N	-0-					-0-
08	16957	X	15344	-0-	-1613	-0-	15344	3			N	-0-					-0-
09	16410	X	14812	-0-	-1598	-0-	14812	3			N	-0-					-0-
10	0		14919	-0-	14919	14919	14919	3			N	-0-					-0-
11	0		14292	-0-	14292	29211	14292	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
06	26550	X	23513	-0-	-3037	-0-	23513	3			N	-0-					-0-
07	26846	X	24195	-0-	-2651	-0-	24195	3			N	-0-					-0-
08	26381	X	23091	-0-	-3290	-0-	23091	3			N	-0-					-0-
09	25110	X	22269	-0-	-2841	-0-	22269	3			N	-0-					-0-
10	0		22377	-0-	22377	22377	22377	3			N	-0-					-0-
11	0		22467	-0-	22467	44844	22467	3			N	-0-					-0-

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
06	46620	X	41298	-0-	-5322	-0-	41298	3			N	-0-					-0-
07	46934	X	40832	-0-	-6102	-0-	40832	3			N	-0-					-0-
08	45508	X	40859	-0-	-4649	-0-	40859	3			N	-0-					-0-
09	43680	X	38107	-0-	-5573	-0-	38107	3			N	-0-					-0-
10	0		39322	-0-	39322	39322	39322	3			N	-0-					-0-
11	0		36154	-0-	36154	75476	36154	3			N	-0-					-0-

FROST BOREN GU WELL #: 2HH RRCID -> 284151 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10902 - 20198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56670	X	52172	-0-	-4498	-0-	52172	3			N	-0-					-0-
07	58559	X	52690	-0-	-5869	-0-	52690	3			N	-0-					-0-
08	58559	X	51857	-0-	-6702	-0-	51857	3			N	-0-					-0-
09	54780	X	48671	-0-	-6109	-0-	48671	3			N	-0-					-0-
10	0		49048	-0-	49048	49048	49048	3			N	-0-					-0-
11	0		46437	-0-	46437	95485	46437	3			N	-0-					-0-

FROST BOREN GU WELL #: 3HH RRCID -> 284152 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10850 - 19463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50280	X	45301	-0-	-4979	-0-	45301	3			N	-0-					-0-
07	49724	X	45869	-0-	-3855	-0-	45869	3			N	-0-					-0-
08	49724	X	45343	-0-	-4381	-0-	45343	3			N	-0-					-0-
09	48120	X	42759	-0-	-5361	-0-	42759	3			N	-0-					-0-
10	0		42837	-0-	42837	42837	42837	3			N	-0-					-0-
11	0		40683	-0-	40683	83520	40683	3			N	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 76HH RRCID -> 284158 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10635 - 18949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35610	X	32244	-0-	-3366	-0-	32244	3			N	-0-					-0-
07	36797	X	33656	-0-	-3141	-0-	33656	3			N	-0-					-0-
08	36797	X	33113	-0-	-3684	-0-	33113	3			N	-0-					-0-
09	34140	X	31477	-0-	-2663	-0-	31477	3			N	-0-					-0-
10	0		32079	-0-	32079	32079	32079	3			N	-0-					-0-
11	0		30579	-0-	30579	62658	30579	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MAJOR KENNEDY EST BUFORD BLOW 3 WELL #: 32HH RRCID -> 284170 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 11541 PERF.11800 - 17821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	19530	X	17805	-0-	-1725	-0-	17805	3		N	-0-			-0-
07	20181	X	18256	-0-	-1925	-0-	18256	3		N	-0-			-0-
08	20181	X	17669	-0-	-2512	-0-	17669	3		N	-0-			-0-
09	19020	X	16913	-0-	-2107	-0-	16913	3		N	-0-			-0-
10	0		17385	-0-	17385	17385	17385	3		N	-0-			-0-
11	0		16310	-0-	16310	33695	16310	3		N	-0-			-0-

FROST SPRR 4 GU WELL #: 4HH RRCID -> 284178 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 10659 PERF.10816 - 17558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	43590	X	37584	-0-	-6006	-0-	37584	3		N	-0-			-0-
07	44547	X	37710	-0-	-6837	-0-	37710	3		N	-0-			-0-
08	41323	X	36848	-0-	-4475	-0-	36848	3		N	-0-			-0-
09	39330	X	34681	-0-	-4649	-0-	34681	3		N	-0-			-0-
10	0		35199	-0-	35199	35199	35199	3		N	-0-			-0-
11	0		33134	-0-	33134	68333	33134	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	52950	X	49599	-0-	-3351	-0-	49599	3		N	-0-			-0-
07	53149	X	53149	-0-	-0-	-0-	53149	3		N	-0-			-0-
08	52421	X	49695	-0-	-2726	-0-	49695	3		N	-0-			-0-
09	51501	X	51501	-0-	-0-	-0-	51501	3		N	-0-			-0-
10	0		52641	-0-	52641	52641	52641	3		N	-0-			-0-
11	0		49582	-0-	49582	102223	49582	3		N	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	39780	X	37857	-0-	-1923	-0-	37857	3		N	-0-			-0-
07	39494	X	33358	-0-	-6136	-0-	33358	3		N	-0-			-0-
08	38688	X	36081	-0-	-2607	-0-	36081	3		N	-0-			-0-
09	38244	X	38244	-0-	-0-	-0-	38244	3		N	-0-			-0-
10	0		34446	-0-	34446	34446	34446	3		N	-0-			-0-
11	0		38915	-0-	38915	73361	38915	3		N	-0-			-0-

GARRETT BUFORD BLOW 3B WELL #: 3HH RRCID -> 284926 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11720 - 20243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	63600	X	53930	-0-	-9670	-0-	53930	3		N	-0-			-0-
07	64449	X	50902	-0-	-13547	-0-	50902	3		N	-0-			-0-
08	63519	X	52265	-0-	-11254	-0-	52265	3		N	-0-			-0-
09	56640	X	45215	-0-	-11425	-0-	45215	3		N	-0-			-0-
10	0		55810	-0-	55810	55810	55810	3		N	-0-			-0-
11	0		59712	-0-	59712	115522	59712	3		N	-0-			-0-

SN3 FROST ALEXANDER WELL #: 2HH RRCID -> 284929 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 10862 PERF.10920 - 18183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	50250	X	44775	-0-	-5475	-0-	44775	3		N	-0-			-0-
07	50716	X	45516	-0-	-5200	-0-	45516	3		N	-0-			-0-
08	50003	X	44605	-0-	-5398	-0-	44605	3		N	-0-			-0-
09	48390	X	41658	-0-	-6732	-0-	41658	3		N	-0-			-0-
10	0		41197	-0-	41197	41197	41197	3		N	-0-			-0-
11	0		38737	-0-	38737	79934	38737	3		N	-0-			-0-

SN3 FATB WELL #: 3HH RRCID -> 284930 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10940 - 21483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	62910	X	54430	-0-	-8480	-0-	54430	3		N	-0-			-0-
07	61628	X	55040	-0-	-6588	-0-	55040	3		N	-0-			-0-
08	61442	X	53262	-0-	-8180	-0-	53262	3		N	-0-			-0-
09	59010	X	51526	-0-	-7484	-0-	51526	3		N	-0-			-0-
10	0		50745	-0-	50745	50745	50745	3		N	-0-			-0-
11	0		48870	-0-	48870	99615	48870	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SN3 FROST ALEXANDER WELL #: 1HH RRCID -> 284965 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10856 - 19457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56340	X	46446	-0-	-9894	-0-	46446	3			N	-0-					-0-
07	51460	X	48945	-0-	-2515	-0-	48945	3			N	-0-					-0-
08	49476	X	48468	-0-	-1008	-0-	48468	3			N	-0-					-0-
09	47790	X	46286	-0-	-1504	-0-	46286	3			N	-0-					-0-
10	0		52210	-0-	52210	52210	52210	3			N	-0-					-0-
11	0		49330	-0-	49330	101540	49330	3			N	-0-					-0-

BUFORD BLOW 3A WELL #: 1HH RRCID -> 284975 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 11513 PERF.11500 - 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
06	52830	X	49463	-0-	-3367	-0-	49463	3			N	-0-					-0-
07	53165	X	52026	-0-	-1139	-0-	52026	3			N	-0-					-0-
08	53165	X	49118	-0-	-4047	-0-	49118	3			N	-0-					-0-
09	52381	X	52381	-0-	-0-	-0-	52381	3			N	-0-					-0-
10	0		54604	-0-	54604	54604	54604	3			N	-0-					-0-
11	0		55022	-0-	55022	109626	55022	3			N	-0-					-0-

GARRETT BUFORD BLOW 3 WELL #: 1HH RRCID -> 285045 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11640 - 18314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46770	X	40335	-0-	-6435	-0-	40335	3			N	-0-					-0-
07	45787	X	38781	-0-	-7006	-0-	38781	3			N	-0-					-0-
08	45074	X	40182	-0-	-4892	-0-	40182	3			N	-0-					-0-
09	44721	X	44721	-0-	-0-	-0-	44721	3			N	-0-					-0-
10	0		39122	-0-	39122	39122	39122	3			N	-0-					-0-
11	0		42339	-0-	42339	81461	42339	3			N	-0-					-0-

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
06	48750	X	43449	-0-	-5301	-0-	43449	3			N	-0-					-0-
07	47864	X	37399	-0-	-10465	-0-	37399	3			N	-0-					-0-
08	47585	X	44496	-0-	-3089	-0-	44496	3			N	-0-					-0-
09	46050	X	37959	-0-	-8091	-0-	37959	3			N	-0-					-0-
10	0		36426	-0-	36426	36426	36426	3			N	-0-					-0-
11	0		37508	-0-	37508	73934	37508	3			N	-0-					-0-

BUFORD BLOW GU 2-4A WELL #: 1HH RRCID -> 285093 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11650 - 18090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41610	X	31183	-0-	-10427	-0-	31183	3			N	-0-					-0-
07	41261	X	31672	-0-	-9589	-0-	31672	3			N	-0-					-0-
08	37107	X	29162	-0-	-7945	-0-	29162	3			N	-0-					-0-
09	34080	X	25205	-0-	-8875	-0-	25205	3			N	-0-					-0-
10	0		25577	-0-	25577	25577	25577	3			N	-0-					-0-
11	0		25650	-0-	25650	51227	25650	3			N	-0-					-0-

OH18 BBMKE WELL #: 1HH RRCID -> 285267 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 11382 PERF.11650 - 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
06	37050	X	30633	-0-	-6417	-0-	30633	3			N	-0-					-0-
07	37603	X	31103	-0-	-6500	-0-	31103	3			N	-0-					-0-
08	33325	X	29081	-0-	-4244	-0-	29081	3			N	-0-					-0-
09	31410	X	27266	-0-	-4144	-0-	27266	3			N	-0-					-0-
10	0		28917	-0-	28917	28917	28917	3			N	-0-					-0-
11	0		27171	-0-	27171	56088	27171	3			N	-0-					-0-

BUFORD BLOW GU 2-4B WELL #: 2HH RRCID -> 285422 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11985 - 18760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45840	X	33168	-0-	-12672	-0-	33168	3			N	-0-					-0-
07	44268	X	34292	-0-	-9976	-0-	34292	3			N	-0-					-0-
08	40424	X	30081	-0-	-10343	-0-	30081	3			N	-0-					-0-
09	37350	X	30721	-0-	-6629	-0-	30721	3			N	-0-					-0-
10	0		29208	-0-	29208	29208	29208	3			N	-0-					-0-
11	0		27449	-0-	27449	56657	27449	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SN2 AFTFB WELL #: 1HH RRCID -> 285665 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10800 - 19506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	47700	X	41145	-0-	-6555	-0-	41145	3		N	-0-			-0-
07	45043	X	41542	-0-	-3501	-0-	41542	3		N	-0-			-0-
08	45043	X	40809	-0-	-4234	-0-	40809	3		N	-0-			-0-
09	43170	X	38371	-0-	-4799	-0-	38371	3		N	-0-			-0-
10	0		33854	-0-	33854	33854	33854	3		N	-0-			-0-
11	0		36092	-0-	36092	69946	36092	3		N	-0-			-0-

SN2 AFTB WELL #: 2HH RRCID -> 285806 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10743 - 19829

06	48210	X	41710	-0-	-6500	-0-	41710	3		N	-0-			-0-
07	47833	X	42511	-0-	-5322	-0-	42511	3		N	-0-			-0-
08	47089	X	41785	-0-	-5304	-0-	41785	3		N	-0-			-0-
09	44580	X	39225	-0-	-5355	-0-	39225	3		N	-0-			-0-
10	0		39235	-0-	39235	39235	39235	3		N	-0-			-0-
11	0		36293	-0-	36293	75528	36293	3		N	-0-			-0-

SN4 HILL LAKE WELL #: 5HH RRCID -> 286420 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10823 - 17536

06	49890	X	49874	-0-	-16	-0-	49874	3		N	-0-			-0-
07	49786	X	48042	-0-	-1744	-0-	48042	3		N	-0-			-0-
08	67022	X	45967	-0-	-21055	-0-	45967	3		N	-0-			-0-
09	64860	X	43589	-0-	-21271	-0-	43589	3		N	-0-			-0-
10	0		42660	-0-	42660	42660	42660	3		N	-0-			-0-
11	0		40769	-0-	40769	83429	40769	3		N	-0-			-0-

SN4 HILL LAKE WELL #: 4HH RRCID -> 286421 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 10847 PERF.12680 - 17925

06	49679	X	49679	-0-	-0-	-0-	49679	3		N	-0-			-0-
07	42066	X	42066	-0-	-0-	-0-	42066	3		N	-0-			-0-
08	39378	X	39378	-0-	-0-	-0-	39378	3		N	-0-			-0-
09	49680	X	36258	-0-	-13422	-0-	36258	3		N	-0-			-0-
10	0		34950	-0-	34950	34950	34950	3		N	-0-			-0-
11	0		34203	-0-	34203	69153	34203	3		N	-0-			-0-

SN1 AGC WELL #: 1HH RRCID -> 288194 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10900 - 20808

06	125190	X	105951	-0-	-19239	-0-	105951	3		N	-0-			-0-
07	124837	X	106899	-0-	-17938	-0-	106899	3		N	-0-			-0-
08	121117	X	100711	-0-	-20406	-0-	100711	3		N	-0-			-0-
09	114120	X	91123	-0-	-22997	-0-	91123	3		N	-0-			-0-
10	0		98667	-0-	98667	98667	98667	3		N	-0-			-0-
11	0		90854	-0-	90854	189521	90854	3		N	-0-			-0-

SN1 AGC WELL #: 2HH RRCID -> 288209 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11118 - 20968

06	136830	X	121226	-0-	-15604	-0-	121226	3		N	-0-			-0-
07	136834	X	121845	-0-	-14989	-0-	121845	3		N	-0-			-0-
08	136834	X	117880	-0-	-18954	-0-	117880	3		N	-0-			-0-
09	128910	X	110983	-0-	-17927	-0-	110983	3		N	-0-			-0-
10	0		110890	-0-	110890	110890	110890	3		N	-0-			-0-
11	0		104857	-0-	104857	215747	104857	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
LILLY WELL #: 1H RRCID -> 261817 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13758 - 19073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	219	1	1539	2	Y	-0-					-0-
07	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	236	1	1589	2	Y	-0-					-0-
08	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	230	1	1622	2	Y	-0-					-0-
09	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	232	1	1514	2	Y	-0-					-0-
10	0		1830	-0-	1830	1830	246	1	1584	2	Y	-0-					-0-
11	0		1840	-0-	1840	3670	262	1	1578	2	Y	-0-					-0-

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
06	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	320	1	2246	2	Y	-0-					20
07	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	345	1	2321	2	Y	-0-					20
08	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	325	1	2284	2	Y	130					150
							143	9									
09	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	307	1	2002	2	Y	40					190
							44	9									
10	0		2125	-0-	2125	2125	286	1	1838	2	Y	1	153	1			38
							1	9									
11	0		2192	-0-	2192	4317	312	1	1880	2	Y	-0-					38

TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209
JONES WELL #: 1H RRCID -> 290302 COMPL. DATE 08/06/2020 TOTAL DEPTH 10636 PERF.11022 - 20793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	275850	X	228007	-0-	-47843	-0-	695	2	227312	3	N	-0-					-0-
07	270847	X	222832	-0-	-48015	-0-	222832	3			N	-0-					-0-
08	258416	X	205443	-0-	-52973	-0-	205443	3			N	-0-					-0-
09	0		199244	-0-	199244	199244	199244	3			N	-0-					-0-
10	0		195482	-0-	195482	394726	3147	2	192335	3	N	-0-					-0-
11	0		161995	-0-	161995	556721	3124	2	158871	3	N	-0-					-0-

JONES WELL #: 2H RRCID -> 290528 COMPL. DATE 11/03/2020 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11210 - 20942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	273480	X	225707	-0-	-47773	-0-	688	2	225019	3	N	-0-					-0-
07	270320	X	214239	-0-	-56081	-0-	214239	3			N	-0-					-0-
08	252309	X	194080	-0-	-58229	-0-	194080	3			N	-0-					-0-
09	0		188115	-0-	188115	188115	188115	3			N	-0-					-0-
10	0		184447	-0-	184447	372562	2970	2	181477	3	N	-0-					-0-
11	0		135062	-0-	135062	507624	2605	2	132457	3	N	-0-					-0-

JONES UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 292046 COMPL. DATE 10/26/2021 TOTAL DEPTH 10694 PERF.11113 - 19213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	394740	X	253278	-0-	-141462	-0-	775	2	252503	3	N	-0-					-0-
07	363878	X	236730	-0-	-127148	-0-	236730	3			N	-0-					-0-
08	315983	X	217152	-0-	-98831	-0-	217152	3			N	-0-					-0-
09	0		202762	-0-	202762	202762	202762	3			N	-0-					-0-
10	0		194976	-0-	194976	397738	3139	2	191837	3	N	-0-					-0-
11	0		150841	-0-	150841	548579	2909	2	147932	3	N	-0-					-0-

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
06	390780	X	248805	-0-	-141975	-0-	761	2	248044	3	N	-0-					-0-
07	361739	X	230560	-0-	-131179	-0-	230560	3			N	-0-					-0-
08	317130	X	210114	-0-	-107016	-0-	210114	3			N	-0-					-0-
09	0		196779	-0-	196779	196779	196779	3			N	-0-					-0-
10	0		187920	-0-	187920	384699	3026	2	184894	3	N	-0-					-0-
11	0		140874	-0-	140874	525573	2717	2	138157	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
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
06	225510	X	149380	-0-	-76130	-0-	457	2	148923	3	N	-0-			-0-
07	207824	X	139751	-0-	-68073	-0-	139751	3			N	-0-			-0-
08	189317	X	127935	-0-	-61382	-0-	127935	3			N	-0-			-0-
09	0		121504	-0-	121504	121504	121504	3			N	-0-			-0-
10	0		116270	-0-	116270	237774	1872	2	114398	3	N	-0-			-0-
11	0		91787	-0-	91787	329561	1770	2	90017	3	N	-0-			-0-

TJT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293431 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 10582 PERF.11019 - 21328

08	SHUT IN		462512	-0-	462512	462512	462512	3			N	-0-			-0-
09	SHUT IN		442167	-0-	442167	904679	442167	3			N	-0-			-0-
10	SHUT IN		395419	-0-	395419	1300098	6366	2	389053	3	N	-0-			-0-
11	SHUT IN		325229	-0-	325229	1625327	6246	2	318983	3	N	-0-			-0-

TJT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293503 COMPL. DATE 05/05/2022 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11169 - 21445

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		504584	-0-	504584	504584	504584	3			N	-0-			-0-
09	0		534831	-0-	534831	1039415	534831	3			N	-0-			-0-
*10	1528191	X	488776	-0-	-1039415	-0-	7870	2	480906	3	N	-0-			-0-
*11	457200	X	395376	-0-	-61824	-0-	7593	2	387783	3	N	-0-			-0-

TJT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 293640 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11158 - 21346

08	SHUT IN		497440	-0-	497440	497440	497440	3			N	-0-			-0-
09	SHUT IN		483715	-0-	483715	981155	483715	3			N	-0-			-0-
10	SHUT IN		431436	-0-	431436	1412591	6946	2	424490	3	N	-0-			-0-
11	SHUT IN		372769	-0-	372769	1785360	7159	2	365610	3	N	-0-			-0-

TJT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 293872 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11158 - 21346

08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	204600	X	NO RPT	-0-	-204600	-0-					N	NO RPT			-0-
11	558000	X	NO RPT	-0-	-558000	-0-					N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 228437 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10420 - 11674

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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
STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 230782 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 11705 PERF.10938 - 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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 231385 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11204 - 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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REESE WELL #: 1 RRCID -> 233787 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11117 - 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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 #: 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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1080	N	755	-0-	-325	-0-	17 2	1 9	736	2	Y	2					14
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	21 2	1 9	815	2	Y	2					16
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	21 2	1 9	784	2	Y	2					18
09	0		689	-0-	689	689	31 2	1 9	656	2	Y	2					20
10	0		896	-0-	896	1585	22 3	1 9	871	2	Y	3					23
11	0		1017	-0-	1017	2602	24 4	1 9	989	2	Y	4					27

PETEET WELL #: 1 RRCID -> 245748 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 6520 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	1560	-0-	-30	-0-	34 8	1 9	1518	2	Y	7					45
07	1643	N	1635	-0-	-8	-0-	40 8	1 9	1587	2	Y	7					52
08	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	41 8	1 9	1547	2	Y	7					59
09	0		1570	-0-	1570	1570	71 9	1 9	1490	2	Y	8					67
10	0		1572	-0-	1572	3142	38 10	1 9	1524	2	Y	9					76
11	0		1835	-0-	1835	4977	42 13	1 9	1780	2	Y	12					88

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 247569 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	856	-0-	-74	-0-	19 7	1 9	830	2	Y	6					43
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	24 8	1 9	930	2	Y	7					50
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	25 9	1 9	930	2	Y	8					58
09	0		920	-0-	920	920	41 9	1 9	870	2	Y	8					66
10	0		963	-0-	963	1883	23 11	1 9	929	2	Y	10					76
11	0		1169	-0-	1169	3052	26 32	1 9	1111	2	Y	29	15	8			90

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	34	1	1608	2	Y	2					4
							2	9									
07	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	37	1	1831	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
08	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	58	1	2847	2	Y	6					10
							7	9									
09	0		2914	-0-	2914	2914	57	1	2850	2	Y	6	7	1			9
							7	9									
10	0		4126	-0-	4126	7040	80	1	4037	2	Y	8	8	1			9
							9	9									
11	0		3526	-0-	3526	10566	68	1	3452	2	Y	5					14
							6	9									

GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252245 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 6209 - 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
06	3000	N	3015	-0-	15	15	50	1	2940	2	Y	23	30	1			22
							25	9									
07	3100	N	3453	-0-	353	368	58	1	3367	2	Y	25	36	1			11
							28	9									
08	2501	N	2133	-0-	-368	-0-	35	1	2083	2	Y	14					25
							15	9									
09	0		925	-0-	925	925	14	1	898	2	Y	12	28	1			9
							13	9									
10	0		1106	-0-	1106	2031	17	1	1078	2	Y	10	13	1			6
							11	9									
11	0		717	-0-	717	2748	12	1	698	2	Y	6					12
							7	9									

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 254120 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 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
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10830	X	10680	-0-	-150	-0-	214	1	10466	2	Y	-0-					25
07	11191	X	10901	-0-	-290	-0-	223	1	10676	2	Y	2	2	8			25
							2	9									
08	11191	X	8397	-0-	-2794	-0-	127	1	8261	2	Y	8					33
							9	9									
09	0		11005	-0-	11005	11005	256	1	10703	2	Y	42	2	8			73
							46	9									
10	0		10794	-0-	10794	21799	242	1	10528	2	Y	22	2	8			93
							24	9									
11	0		10322	-0-	10322	32121	219	1	10103	2	Y	-0-					93

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 254155 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8140 - 13714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	37	1	1808	2	Y	-0-					30
07	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	42	1	1986	2	Y	2	2	8			30
							2	9									
08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	23	1	1487	2	Y	10					40
							11	9									
09	0		2084	-0-	2084	2084	48	1	2013	2	Y	21	1	8			60
							23	9									
10	0		1290	-0-	1290	3374	29	1	1249	2	Y	11	1	8			70
							12	9									
11	0		2058	-0-	2058	5432	43	1	1971	2	Y	40					110
							44	9									

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
06	5760	X	5326	-0-	-434	-0-	107	1	5219	2	Y	-0-					183
07	5859	X	5468	-0-	-391	-0-	112	1	5354	2	Y	2	2	8			183
							2	9									
08	5735	X	4182	-0-	-1553	-0-	63	1	4108	2	Y	10					193
							11	9									
09	0		5365	-0-	5365	5365	125	1	5227	2	Y	12	2	8			203
							13	9									
10	0		5411	-0-	5411	10776	121	1	5288	2	Y	2	2	8			203
							2	9									
11	0		4974	-0-	4974	15750	105	1	4869	2	Y	-0-					203

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
06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	50	1	1381	2	Y	89	34	1			97
							98	9									
07	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	65	1	1578	2	Y	28	93	1	3	8	29
							31	9									
08	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	62	1	1475	2	Y	32	45	1			16
							35	9									
09	0		1571	-0-	1571	1571	68	1	1469	2	Y	31	1	8			46
							34	9									
10	0		1326	-0-	1326	2897	49	1	1241	2	Y	33	52	1	3	8	24
							36	9									
11	0		1256	-0-	1256	4153	49	1	1174	2	Y	30	3	8			51
							33	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
06	1050	X	461	-0-	-589	-0-	10	1	450	2	Y	1					3
							1	9									
07	3813	X	210	-0-	-3603	-0-	4	1	205	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	3813	X	73	-0-	-3740	-0-	1	1	72	2	Y	-0-					1
09	0		55	-0-	55	55	1	1	54	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3600	X	3119	-0-	-481	-0-	52	1	3060	2	Y	6	8	1			6
							7	9									
07	3720	X	3705	-0-	-15	-0-	62	1	3635	2	Y	7	10	1			3
							8	9									
08	3720	X	2945	-0-	-775	-0-	49	1	2890	2	Y	5					8
							6	9									
09	0		2227	-0-	2227	2227	34	1	2185	2	Y	7	10	1			5
							8	9									
10	0		2049	-0-	2049	4276	32	1	2013	2	Y	4	7	1			2
							4	9									
11	0		2330	-0-	2330	6606	39	1	2285	2	Y	5					7
							6	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3120	X	2790	-0-	-330	-0-	56	1	2734	2	Y	-0-					31
07	3224	X	2886	-0-	-338	-0-	59	1	2825	2	Y	2	2	8			31
							2	9									
08	3224	X	2307	-0-	-917	-0-	35	1	2262	2	Y	9					40
							10	9									
09	0		2941	-0-	2941	2941	68	1	2860	2	Y	12	2	8			50
							13	9									
10	0		2919	-0-	2919	5860	65	1	2851	2	Y	3	3	8			50
							3	9									
11	0		2746	-0-	2746	8606	58	1	2688	2	Y	-0-					50

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257118 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 12008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2790	X	2650	-0-	-140	-0-	92	1	2532	2	Y	24	61	1			37
							26	9									
07	2883	X	2871	-0-	-12	-0-	112	1	2717	2	Y	38	35	1	5	8	35
							42	9									
08	2728	X	2440	-0-	-288	-0-	96	1	2289	2	Y	50	61	1			24
							55	9									
09	0		2276	-0-	2276	2276	98	1	2127	2	Y	46	3	8			67
							51	9									
10	0		2773	-0-	2773	5049	103	1	2625	2	Y	41	75	1	4	8	29
							45	9									
11	0		2531	-0-	2531	7580	101	1	2397	2	Y	30	4	8			55
							33	9									

CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 257125 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	X	1585	-0-	-365	-0-	1585	2			N	-0-					28
07	1984	X	1600	-0-	-384	-0-	1599	2	1	9	N	1	1	8			28
08	2852	X	1769	-0-	-1083	-0-	1761	2	8	9	N	7					35
09	0		1693	-0-	1693	1693	1575	2	118	9	N	107	2	8			140
10	0		1798	-0-	1798	3491	1796	2	2	9	N	2	2	8			140
11	0		2197	-0-	2197	5688	2197	2			N	-0-					140

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 259383 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

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
06	2160	N	1973	-0-		-187	-0-	39	1	1920	2	Y	13	147	1			23
								14	9									
07	2139	N	1990	-0-		-149	-0-	41	1	1948	2	Y	1	1	8			23
								1	9									
08	2139	N	1478	-0-		-661	-0-	22	1	1450	2	Y	5					28
								6	9									
09	0		1984	-0-		1984	1984	46	1	1920	2	Y	16	1	8			43
								18	9									
10	0		1944	-0-		1944	3928	43	1	1886	2	Y	14	2	8			55
								15	9									
11	0		1649	-0-		1649	5577	35	1	1605	2	Y	8					63
								9	9									

W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260801 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 12110

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
06	2257	X	2257	-0-		-0-	-0-	32	1	2218	2	Y	6	8	1			4
								7	9									
07	2543	X	2543	-0-		-0-	-0-	50	1	2476	2	Y	15	9	1			10
								17	9									
08	2325	X	2156	-0-		-169	-0-	55	1	2088	2	Y	12	20	1			2
								13	9									
09	0		2478	-0-		2478	2478	72	1	2397	2	Y	8					10
								9	9									
10	0		3235	-0-		3235	5713	103	1	3121	2	Y	10	9	1			11
								11	9									
11	0		3884	-0-		3884	9597	120	1	3714	2	Y	45	34	1			22
								50	9									

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. 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
06	3630	X	3503	-0-		-127	-0-	50	1	3439	2	Y	13	15	1			10
								14	9									
07	3734	X	3734	-0-		-0-	-0-	74	1	3629	2	Y	28	19	1			19
								31	9									
08	3358	X	3358	-0-		-0-	-0-	85	1	3245	2	Y	25	40	1			4
								28	9									
09	0		3500	-0-		3500	3500	102	1	3380	2	Y	16					20
								18	9									
10	0		3602	-0-		3602	7102	114	1	3471	2	Y	15	19	1			16
								17	9									
11	0		3436	-0-		3436	10538	106	1	3273	2	Y	52	43	1			25
								57	9									

BATH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261364 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 12141

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
06	1768	N	1768	-0-		-0-	-0-	1762	2	6	9	N	5					98
07	1209	N	1138	-0-		-71	-0-	1128	2	10	9	N	9	1	8			106
08	1488	N	1130	-0-		-358	-0-	1128	2	2	9	N	2					108
09	0		926	-0-		926	926	924	2	2	9	N	2	2	8			108
10	0		331	-0-		331	1257	331	2			N	-0-					108
11	0		633	-0-		633	1890	633	2			N	-0-					108

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261787 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885

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
06	2032	N	2032	-0-		-0-	-0-	2031	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	2387	N	1752	-0-		-635	-0-	1751	2	1	9	N	1	1	1			-0-
08	2232	N	1556	-0-		-676	-0-	1555	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	0		1459	-0-		1459	1459	1457	2	2	9	N	2	2	1			-0-
10	0		1575	-0-		1575	3034	1573	2	2	9	N	2	2	1			-0-
*11	3000	N	1643	-0-		-1357	1677	1642	2	1	9	N	1	1	1			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BATH GAS UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 263550 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
06	810	N	479	-0-	-331	-0-	478	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	806	N	382	-0-	-424	-0-	381	2	1	9	N	1	1	1			-0-
08	620	N	492	-0-	-128	-0-	491	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	0		338	-0-	338	338	337	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	0		472	-0-	472	810	471	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	0		412	-0-	412	1222	411	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3540	X	2210	-0-	-1330	-0-	2208	2	2	9	N	2	2	1			-0-
07	3658	X	922	-0-	-2736	-0-	921	2	1	9	N	1	1	1			-0-
08	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	6171	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	0		5992	-0-	5992	5992	5984	2	8	9	N	7	7	1			-0-
10	0		4174	-0-	4174	10166	4168	2	6	9	N	5	5	1			-0-
11	0		1941	-0-	1941	12107	1941	2			N	-0-					-0-

BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 263642 COMPL. DATE 08/14/2012 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
06	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	81	1	3921	2	Y	30	29	1			6
							33	9									
07	10993	X	10993	-0-	-0-	-0-	395	1	10543	2	Y	50	40	1			16
							55	9									
08	11173	X	11173	-0-	-0-	-0-	467	1	10640	2	Y	60	57	1			19
							66	9									
09	0		10765	-0-	10765	10765	418	1	10292	2	Y	50	51	1			18
							55	9									
10	0		10146	-0-	10146	20911	407	1	9684	2	Y	50	52	1			16
							55	9									
11	0		7843	-0-	7843	28754	357	1	7436	2	Y	45	46	1			15
							50	9									

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
06	3000	N	7369	-0-	4369	4369	147	1	7148	2	Y	67	65	1			14
							74	9									
07	3100	N	9941	-0-	6841	11210	357	1	9522	2	Y	56	51	1			19
							62	9									
08	21534	X	10324	-0-	-11210	-0-	431	1	9818	2	Y	68	65	1			22
							75	9									
09	0		10284	-0-	10284	10284	399	1	9820	2	Y	59	60	1			21
							65	9									
10	0		11157	-0-	11157	21441	447	1	10636	2	Y	67	67	1			21
							74	9									
11	0		10258	-0-	10258	31699	466	1	9712	2	Y	73	70	1			24
							80	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
06	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	175	1	8485	2	Y	68	58	1			13
							75	9									
07	10029	X	10029	-0-	-0-	-0-	9975	2	54	9	Y	49	45	1			17
08	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	9235	2	42	9	Y	38	43	1			12
09	0		7852	-0-	7852	7852	7809	2	43	9	Y	39	37	1			14
10	0		6502	-0-	6502	14354	6465	2	37	9	Y	34	37	1			11
11	0		4554	-0-	4554	18908	4523	2	31	9	Y	28	30	1			9

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
06	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	89 128	1 9	6302	2	Y	116	117	1			41
07	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	135 139	1 9	7245	2	Y	126	112	1			55
08	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	127 138	1 9	6981	2	Y	125	159	1			21
09	0		6962	-0-	6962	6962	134 128	1 9	6700	2	Y	116	106	1			31
10	0		7227	-0-	7227	14189	126 132	1 9	6969	2	Y	120	109	1			42
11	0		7405	-0-	7405	21594	130 197	1 9	7078	2	Y	179	142	1	54	8	25

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
06	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	105 23	1 9	2001	2	Y	21	80	1			18
07	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	96 8	1 9	1923	2	Y	7	2	8			23
08	1860	N	1306	-0-	-554	-0-	55 15	1 9	1236	2	Y	14					37
09	0		2484	-0-	2484	2484	130 30	1 9	2324	2	Y	27	2	8			62
10	0		1644	-0-	1644	4128	85 10	1 9	1549	2	Y	9	2	8			69
11	0		1511	-0-	1511	5639	63 18	1 9	1430	2	Y	16	1	8			84

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
06	4410	X	3606	-0-	-804	-0-	50 25	1 9	3531	2	Y	23	24	1			8
07	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	84 32	1 9	4542	2	Y	29	24	1			13
08	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	78 31	1 9	4295	2	Y	28	36	1			5
09	0		4330	-0-	4330	4330	84 30	1 9	4216	2	Y	27	24	1			8
10	0		4843	-0-	4843	9173	86 32	1 9	4725	2	Y	29	27	1			10
11	0		6446	-0-	6446	15619	116 44	1 9	6286	2	Y	40	43	1			7

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 9 RRCID -> 268886 COMPL. DATE 09/21/2013 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
06	6270	X	4881	-0-	-1389	-0-	92 59	1 9	4730	2	Y	54	61	1			20
07	6479	X	4438	-0-	-2041	-0-	84 63	1 9	4291	2	Y	57	48	1			29
08	6479	X	4079	-0-	-2400	-0-	77 59	1 9	3943	2	Y	54	54	1			29
09	0		3392	-0-	3392	3392	59 51	1 9	3282	2	Y	46	58	1			17
10	0		3896	-0-	3896	7288	68 68	1 9	3760	2	Y	62	54	1			25
11	0		3665	-0-	3665	10953	84 63	1 9	3518	2	Y	57	56	1			26

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
06	1830	N	1733	-0-		-97	-0-	24	1	1684	2	Y	23	25	1			8
								25	9									
07	2108	N	1355	-0-		-753	-0-	24	1	1311	2	Y	18	18	1			8
								20	9									
08	2201	N	1286	-0-		-915	-0-	23	1	1244	2	Y	17	22	1			3
								19	9									
09	0		1536	-0-		1536	1536	30	1	1484	2	Y	20	17	1			6
								22	9									
10	0		2412	-0-		2412	3948	42	1	2336	2	Y	31	26	1			11
								34	9									
11	0		2507	-0-		2507	6455	45	1	2426	2	Y	33	38	1			6
								36	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
06	4530	X	4049	-0-		-481	-0-	75	1	3882	2	Y	84	98	1			32
								92	9									
07	4681	X	3971	-0-		-710	-0-	74	1	3792	2	Y	95	78	1			49
								105	9									
08	4681	X	3720	-0-		-961	-0-	69	1	3551	2	Y	91	91	1			49
								100	9									
09	0		3559	-0-		3559	3559	61	1	3400	2	Y	89	106	1			32
								98	9									
10	0		3763	-0-		3763	7322	65	1	3577	2	Y	110	99	1			43
								121	9									
11	0		3600	-0-		3600	10922	81	1	3405	2	Y	104	99	1			48
								114	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
06	7346	X	7346	-0-		-0-	-0-	139	1	7160	2	Y	43	46	1			17
								47	9									
07	7006	X	6957	-0-		-49	-0-	133	1	6772	2	Y	47	40	1			24
								52	9									
08	7006	X	6671	-0-		-335	-0-	126	1	6494	2	Y	46	45	1			25
								51	9									
09	0		8527	-0-		8527	8527	149	1	8312	2	Y	60	63	1			22
								66	9									
10	0		5272	-0-		5272	13799	93	1	5131	2	Y	44	48	1			18
								48	9									
11	0		5458	-0-		5458	19257	126	1	5284	2	Y	44	42	1			20
								48	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 10 RRCID -> 271778 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8630 - 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
06	4034	X	4034	-0-		-0-	-0-	75	1	3892	2	Y	61	80	1			23
								67	9									
07	4061	X	4054	-0-		-7	-0-	77	1	3899	2	Y	71	57	1			37
								78	9									
08	4075	X	4075	-0-		-0-	-0-	76	1	3919	2	Y	73	71	1			39
								80	9									
09	0		3425	-0-		3425	3425	59	1	3297	2	Y	63	79	1			23
								69	9									
10	0		3033	-0-		3033	6458	53	1	2908	2	Y	65	62	1			26
								72	9									
11	0		2934	-0-		2934	9392	67	1	2799	2	Y	62	59	1			29
								68	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271987 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 10280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4200	X	3769	-0-		-431	-0-		71	1	3648	2	Y	45	51	1			17
									50	9									
07	4278	X	3693	-0-		-585	-0-		70	1	3567	2	Y	51	42	1			26
									56	9									
08	3906	X	3255	-0-		-651	-0-		61	1	3143	2	Y	46	47	1			25
									51	9									
09	0		3246	-0-		3246	3246		56	1	3138	2	Y	47	55	1			17
									52	9									
10	0		3585	-0-		3585	6831		63	1	3455	2	Y	61	54	1			24
									67	9									
11	0		3256	-0-		3256	10087		75	1	3120	2	Y	55	53	1			26
									61	9									

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274351 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8558 - 10280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	X	1463	-0-		-487	-0-		28	1	1428	2	Y	6	7	1			2
									7	9									
07	2015	X	1707	-0-		-308	-0-		33	1	1665	2	Y	8	6	1			4
									9	9									
08	1836	X	1836	-0-		-0-	-0-		35	1	1792	2	Y	8	8	1			4
									9	9									
09	0		1223	-0-		1223	1223		21	1	1195	2	Y	6	8	1			2
									7	9									
10	0		1668	-0-		1668	2891		30	1	1628	2	Y	9	8	1			3
									10	9									
11	0		1098	-0-		1098	3989		25	1	1066	2	Y	6	6	1			3
									7	9									

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281085 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6650 - 11276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7890	X	1479	-0-		-6411	-0-		35	1	1443	2	Y	1	2	1			1
									1	9									
07	8153	X	1818	-0-		-6335	-0-		44	1	1731	2	Y	39	16	1			24
									43	9									
08	3441	X	835	-0-		-2606	-0-		18	1	789	2	Y	25	41	1			8
									28	9									
09	0		726	-0-		726	726		17	1	687	2	Y	20					28
									22	9									
10	0		2646	-0-		2646	3372		62	1	2512	2	Y	65	28	1			65
									72	9									
11	0		1255	-0-		1255	4627		26	1	1193	2	Y	33	71	1			27
									36	9									

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 282457 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 11496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7290	X	6098	-0-		-1192	-0-		142	1	5779	2	Y	161	189	1			136
									177	9									
07	7533	X	6076	-0-		-1457	-0-		149	1	5871	2	Y	51	156	1			31
									56	9									
08	7161	X	6634	-0-		-527	-0-		145	1	6404	2	Y	77	85	1			23
									85	9									
09	0		6657	-0-		6657	6657		155	1	6423	2	Y	72					95
									79	9									
10	0		6284	-0-		6284	12941		150	1	6068	2	Y	60	94	1			61
									66	9									
11	0		6506	-0-		6506	19447		138	1	6295	2	Y	66	74	1			53
									73	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
06	6720	X	5959	-0-	-761	-0-	143	1	5815	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	6944	X	4980	-0-	-1964	-0-	122	1	4822	2	Y	33	14	1			20
							36	9									
08	6944	X	6129	-0-	-815	-0-	135	1	5933	2	Y	55	58	1			17
							61	9									
09	0		5572	-0-	5572	5572	130	1	5390	2	Y	47					64
							52	9									
10	0		4878	-0-	4878	10450	117	1	4721	2	Y	36	63	1			37
							40	9									
11	0		4667	-0-	4667	15117	99	1	4527	2	Y	37	44	1			30
							41	9									

XTO ENERGY INC. 945936
RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: K 01H RRCID -> 246535 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11547 - 16801

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		55	-0-	55	55	55	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	55					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	55					N	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247714 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 10455

06	750	N	740	-0-	-10	-0-	740	2			Y	-0-					15
07	837	N	759	-0-	-78	-0-	759	2			Y	-0-					15
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					15
09	750	N	690	-0-	-60	-0-	690	2			Y	-0-					15
10	0		746	-0-	746	746	746	2			Y	-0-					15
11	0		725	-0-	725	1471	725	2			Y	-0-					15

MIDYETT-GULLEY WELL #: 12H RRCID -> 250016 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10572 - 17780

06	14205	X	14205	-0-	-0-	-0-	14205	2			N	-0-					-0-
07	14052	X	14052	-0-	-0-	-0-	14052	2			N	-0-					-0-
08	13390	X	13390	-0-	-0-	-0-	13390	2			N	-0-					-0-
09	9879	X	9879	-0-	-0-	-0-	9879	2			N	-0-					-0-
10	0		12049	-0-	12049	12049	12049	2			N	-0-					-0-
11	0		9577	-0-	9577	21626	9577	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: 3H RRCID -> 251259 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11349 - 17174

06	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
07	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
08	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2453	-0-	-487	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
10	0		3776	-0-	3776	3776	3776	2			N	-0-					-0-
11	0		3983	-0-	3983	7759	3983	2			N	-0-					-0-

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT II WELL #: 3H RRCID -> 251539 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11151 - 15066

06	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2423	-0-	-57	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2393	-0-	-87	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
09	2400	N	2262	-0-	-138	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
10	0		2290	-0-	2290	2290	2290	2			N	-0-					-0-
11	0		1957	-0-	1957	4247	1957	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	4320	X	3789	-0-	-531	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	3674	-0-	-790	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	3080	-0-	-1384	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3122	-0-	-658	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
10	0		2846	-0-	2846	2846	2846	2			N	-0-					-0-
11	0		3454	-0-	3454	6300	3454	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
06	13356	X	13356	-0-	-0-	-0-	13356	2			Y	-0-					54
07	11149	X	11149	-0-	-0-	-0-	11149	2			Y	-0-					54
08	10077	X	10077	-0-	-0-	-0-	10077	2			Y	-0-					54
09	9060	X	9034	-0-	-26	-0-	9034	2			Y	-0-					54
10	0		8216	-0-	8216	8216	8216	2			Y	-0-					54
11	0		6310	-0-	6310	14526	6310	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
06	870	N	807	-0-	-63	-0-	807	2			N	-0-					-0-
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
10	0		2729	-0-	2729	2729	2729	2			N	-0-					-0-
11	0		2502	-0-	2502	5231	2502	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
06	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					55
07	2201	N	1970	-0-	-231	-0-	1970	2			N	-0-					55
08	2170	N	1884	-0-	-286	-0-	1820	2	64	9	N	58					113
09	2220	N	1562	-0-	-658	-0-	1562	2			N	-0-					113
10	0		1337	-0-	1337	1337	1337	2			N	-0-					113
11	0		1498	-0-	1498	2835	1498	2			N	-0-					113

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
06	3030	X	1930	-0-	-1100	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	1754	-0-	-1036	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	2533	-0-	-257	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
09	2370	X	2094	-0-	-276	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
10	0		2356	-0-	2356	2356	2356	2			N	-0-					-0-
*11	4829	X	2473	-0-	-2356	-0-	2473	2			N	-0-					-0-

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
06	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
07	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
08	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
09	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
10	0		6990	-0-	6990	6990	6990	2			N	-0-					-0-
11	0		5927	-0-	5927	12917	5927	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCOTT R. MCGEE WELL #: 12H RRCID -> 255139 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10827 - 16556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5370	X	3929	-0-	-1441	-0-	4	1	3916	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
07	5549	X	3993	-0-	-1556	-0-	4	1	3989	2	N	-0-					-0-
08	5549	X	4105	-0-	-1444	-0-	4	1	4101	2	N	-0-					-0-
09	4440	X	3995	-0-	-445	-0-	4	1	3991	2	N	-0-					-0-
10	0		4276	-0-	4276	4276	4	1	4272	2	N	-0-					-0-
11	0		4113	-0-	4113	8389	4	1	4109	2	N	-0-					-0-

RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 255159 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 12638 PERF.11844 - 12297

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PARKER-HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 255160 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 12641 PERF.12518 - 12556

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BAGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255209 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12441 - 12486

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HORNED FROGS DU WELL #: 1H RRCID -> 255578 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12451 PERF.12600 - 18303

06	3540	X	3356	-0-	-184	-0-	478	1	2878	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	3091	-0-	-567	-0-	538	1	2553	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	2172	-0-	-1486	-0-	404	1	1768	2	N	-0-					-0-
09	3540	X	1942	-0-	-1598	-0-	430	1	1512	2	N	-0-					-0-
10	0		3018	-0-	3018	3018	589	1	2429	2	N	-0-					-0-
11	0		2081	-0-	2081	5099	286	1	1795	2	N	-0-					-0-

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 12H RRCID -> 255579 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10884 - 17144

06	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	9972	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	9726	-0-	-566	-0-	9726	2			N	-0-					-0-
08	10292	X	9034	-0-	-1258	-0-	9034	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	8199	-0-	-1611	-0-	8199	2			N	-0-					-0-
10	0		8579	-0-	8579	8579	8579	2			N	-0-					-0-
11	0		7557	-0-	7557	16136	7557	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 11H RRCID -> 256421 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10923 - 15507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4050	X	3010	-0-	-1040	-0-	3	1	3006	2	N	1	1	8	3
							1	9							
07	4061	X	3321	-0-	-740	-0-	3	1	3318	2	N	-0-			3
08	3348	X	3152	-0-	-196	-0-	3	1	3149	2	N	-0-			3
09	3150	X	2860	-0-	-290	-0-	3	1	2857	2	N	-0-			3
10	0		3646	-0-	3646	3646	4	1	3642	2	N	-0-			3
11	0		3988	-0-	3988	7634	4	1	3984	2	N	-0-			3

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 13H RRCID -> 257105 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10843 - 14947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6210	X	4801	-0-	-1409	-0-	4801	2			N	-0-			-0-
07	6014	X	4670	-0-	-1344	-0-	4670	2			N	-0-			-0-
08	5890	X	4667	-0-	-1223	-0-	4667	2			N	-0-			-0-
09	5640	X	4293	-0-	-1347	-0-	4293	2			N	-0-			-0-
10	0		4902	-0-	4902	4902	4902	2			N	-0-			-0-
11	0		4365	-0-	4365	9267	4365	2			N	-0-			-0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 257438 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13075 - 19903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2022

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 257642 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 17673 PERF.10966 - 17568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	8979	2			N	-0-			-0-
07	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	8956	2			N	-0-			-0-
08	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	8561	2			N	-0-			-0-
09	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	8280	2			N	-0-			-0-
10	0		8077	-0-	8077	8077	8077	2			N	-0-			-0-
11	0		7764	-0-	7764	15841	7764	2			N	-0-			-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 15H RRCID -> 258068 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11505 - 18027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	182	1	3667	2	N	-0-			-0-
07	4650	X	3624	-0-	-1026	-0-	165	1	3459	2	N	-0-			-0-
08	4650	X	3292	-0-	-1358	-0-	161	1	3131	2	N	-0-			-0-
09	4500	X	3156	-0-	-1344	-0-	167	1	2989	2	N	-0-			-0-
10	0		1269	-0-	1269	1269	68	1	1201	2	N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	1269					N	-0-			-0-

HOLCOMBE WELL #: 10H RRCID -> 258109 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.11582 - 15059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	5	1	4965	2	N	-0-			5
07	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5	1	5040	2	N	-0-			5
08	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3	1	3361	2	N	-0-			5
09	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2	1	2333	2	N	-0-			5
10	0		786	-0-	786	786	1	1	785	2	N	-0-			5
11	0		3467	-0-	3467	4253	4	1	3463	2	N	-0-			5

BS BRODERICK GU 2 WELL #: 3H RRCID -> 258161 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10710 - 16035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3300	X	2980	-0-	-320	-0-	2980	2			Y	-0-			-0-
07	4247	X	3493	-0-	-754	-0-	3493	2			Y	-0-			-0-
08	4247	X	3291	-0-	-956	-0-	3291	2			Y	-0-			-0-
09	4110	X	3086	-0-	-1024	-0-	3086	2			Y	-0-			-0-
10	0		3387	-0-	3387	3387	3387	2			Y	-0-			-0-
11	0		3136	-0-	3136	6523	3136	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
06	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	5	1	4845	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
07	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	5	1	4917	2	N	-0-					-0-
08	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4	1	4369	2	N	-0-					-0-
09	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4	1	4504	2	N	-0-					-0-
10	0		4643	-0-	4643	4643	5	1	4638	2	N	-0-					-0-
11	0		4239	-0-	4239	8882	4	1	4235	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
06	1170	N	19	-0-	-1151	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	73788	X	73788	-0-	-0-	-0-	146	1	73642	2	N	-0-					-0-
07	81828	X	81828	-0-	-0-	-0-	160	1	81668	2	N	-0-					-0-
08	75996	X	75996	-0-	-0-	-0-	152	1	75844	2	N	-0-					-0-
09	69891	X	69891	-0-	-0-	-0-	139	1	69752	2	N	-0-					-0-
10	0		67592	-0-	67592	67592	134	1	67458	2	N	-0-					-0-
11	0		65275	-0-	65275	132867	130	1	65145	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
06	3930	X	2663	-0-	-1267	-0-	5	1	2658	2	N	-0-					-0-
07	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	8	1	4197	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	2451	-0-	-1486	-0-	5	1	2446	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	3698	-0-	-112	-0-	7	1	3691	2	N	-0-					-0-
10	0		2583	-0-	2583	2583	5	1	2578	2	N	-0-					-0-
11	0		1817	-0-	1817	4400	4	1	1813	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
06	4260	X	1224	-0-	-3036	-0-	2	1	1222	2	N	-0-					-0-
07	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	7	1	3735	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	1066	-0-	-2530	-0-	2	1	1064	2	N	-0-					-0-
09	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	7	1	3715	2	N	-0-					-0-
10	0		577	-0-	577	577	1	1	576	2	N	-0-					-0-
11	0		3637	-0-	3637	4214	7	1	3630	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
06	14854	X	14854	-0-	-0-	-0-	14854	2			N	-0-					-0-
07	15234	X	15234	-0-	-0-	-0-	15234	2			N	-0-					-0-
08	14951	X	14951	-0-	-0-	-0-	14951	2			N	-0-					-0-
09	13648	X	13648	-0-	-0-	-0-	13648	2			N	-0-					-0-
10	0		13164	-0-	13164	13164	13164	2			N	-0-					-0-
11	0		10926	-0-	10926	24090	10926	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	3210	X	2155	-0-	-1055	-0-	4	1	2151	2	N	-0-					-0-
07	2511	X	2136	-0-	-375	-0-	4	1	2132	2	N	-0-					-0-
08	2511	X	2462	-0-	-49	-0-	5	1	2457	2	N	-0-					-0-
09	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	5	1	2369	2	N	-0-					-0-
10	0		2608	-0-	2608	2608	5	1	2603	2	N	-0-					-0-
11	0		762	-0-	762	3370	1	1	761	2	N	-0-					-0-

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
06	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	7	1	6719	2	N	-0-					-0-
07	14466	X	14466	-0-	-0-	-0-	15	1	14451	2	N	-0-					-0-
08	12296	X	12296	-0-	-0-	-0-	12	1	12284	2	N	-0-					-0-
09	11119	X	11119	-0-	-0-	-0-	11	1	11108	2	N	-0-					-0-
10	0		11427	-0-	11427	11427	12	1	11415	2	N	-0-					-0-
11	0		14286	-0-	14286	25713	14	1	14272	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
06	4350	X	3358	-0-	-992	-0-	3358	2			Y	-0-					-0-
07	4495	X	3086	-0-	-1409	-0-	3086	2			Y	-0-					-0-
08	3348	X	3230	-0-	-118	-0-	3230	2			Y	-0-					-0-
09	3360	X	3122	-0-	-238	-0-	3122	2			Y	-0-					-0-
10	0		2926	-0-	2926	2926	2926	2			Y	-0-					-0-
11	0		2764	-0-	2764	5690	2764	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
06	2820	X	2181	-0-	-639	-0-	2 1	1 9	2178	2	N	1	1	8			-0-
07	2635	X	2021	-0-	-614	-0-	2	1	2019	2	N	-0-					-0-
08	2635	X	2148	-0-	-487	-0-	2	1	2146	2	N	-0-					-0-
09	2520	X	2140	-0-	-380	-0-	2	1	2138	2	N	-0-					-0-
10	0		2100	-0-	2100	2100	2	1	2098	2	N	-0-					-0-
11	0		2093	-0-	2093	4193	2	1	2091	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	4140	X	1026	-0-	-3114	-0-	2	1	1024	2	N	-0-			-0-
07	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	10	1	5023	2	N	-0-			-0-
08	3441	X	2238	-0-	-1203	-0-	4	1	2234	2	N	-0-			-0-
09	3330	X	2450	-0-	-880	-0-	5	1	2445	2	N	-0-			-0-
10	0		3519	-0-	3519	3519	7	1	3512	2	N	-0-			-0-
11	0		2196	-0-	2196	5715	4	1	2192	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
06	13791	X	13791	-0-	-0-	-0-	13791	2			N	-0-			-0-
07	13516	X	13516	-0-	-0-	-0-	13516	2			N	-0-			-0-
08	11340	X	11340	-0-	-0-	-0-	11340	2			N	-0-			-0-
09	12290	X	12290	-0-	-0-	-0-	12290	2			N	-0-			-0-
10	0		9755	-0-	9755	9755	9755	2			N	-0-			-0-
11	0		11979	-0-	11979	21734	11979	2			N	-0-			-0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	2587	-0-	-803	-0-	5	1	2582	2	N	-0-			-0-
07	3038	X	1814	-0-	-1224	-0-	4	1	1810	2	N	-0-			-0-
08	3038	X	2887	-0-	-151	-0-	6	1	2881	2	N	-0-			-0-
09	2640	X	2073	-0-	-567	-0-	4	1	2069	2	N	-0-			-0-
10	0		2641	-0-	2641	2641	5	1	2636	2	N	-0-			-0-
11	0		2519	-0-	2519	5160	5	1	2514	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5100	X	5054	-0-	-46	-0-	10	1	5044	2	N	-0-			-0-
07	5270	X	3927	-0-	-1343	-0-	8	1	3919	2	N	-0-			-0-
08	5270	X	3557	-0-	-1713	-0-	7	1	3550	2	N	-0-			-0-
09	5040	X	3319	-0-	-1721	-0-	7	1	3312	2	N	-0-			-0-
10	0		3880	-0-	3880	3880	8	1	3872	2	N	-0-			-0-
11	0		955	-0-	955	4835	2	1	953	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		50	-0-	50	50	50	2			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		210	-0-	210	260	210	2			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		139	-0-	139	399	139	2			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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4740	X	4403	-0-	-337	-0-	4403	2			N	-0-			-0-
07	4898	X	4816	-0-	-82	-0-	4816	2			N	-0-			-0-
08	4371	X	3613	-0-	-758	-0-	3613	2			N	-0-			-0-
09	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			N	-0-			-0-
10	0		4098	-0-	4098	4098	4098	2			N	-0-			-0-
11	0		3842	-0-	3842	7940	3842	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-			-0-
07	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-			-0-
08	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-			-0-
09	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-			-0-
10	0		1625	-0-	1625	1625	1625	2			N	-0-			-0-
11	0		1674	-0-	1674	3299	1674	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5790	X	4433	-0-	-1357	-0-	4	1	4429	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	3772	-0-	-2211	-0-	4	1	3768	2	N	-0-					-0-
08	4836	X	4225	-0-	-611	-0-	4	1	4221	2	N	-0-					-0-
09	4530	X	3569	-0-	-961	-0-	4	1	3565	2	N	-0-					-0-
10	0		4693	-0-	4693	4693	5	1	4688	2	N	-0-					-0-
11	0		4301	-0-	4301	8994	4	1	4297	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	7	1	6584	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	7	1	7545	2	N	-0-					-0-
08	6603	X	6032	-0-	-571	-0-	6	1	6026	2	N	-0-					-0-
09	6600	X	5567	-0-	-1033	-0-	6	1	5561	2	N	-0-					-0-
10	0		5309	-0-	5309	5309	5	1	5304	2	N	-0-					-0-
11	0		2597	-0-	2597	7906	3	1	2594	2	N	-0-					-0-

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
06	128735	X	128735	-0-	-0-	-0-	127	1	128608	2	N	-0-					-0-
07	131187	X	131187	-0-	-0-	-0-	131	1	131056	2	N	-0-					-0-
08	122052	X	122052	-0-	-0-	-0-	120	1	121932	2	N	-0-					-0-
09	111376	X	111376	-0-	-0-	-0-	110	1	111266	2	N	-0-					-0-
10	0		111530	-0-	111530	111530	110	1	111420	2	N	-0-					-0-
11	0		102940	-0-	102940	214470	100	1	102840	2	N	-0-					-0-

CRIMSON TIDE DU WELL #: 1H RRCID -> 260786 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.12400 - 17604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2190	N	1840	-0-	-350	-0-	4	1	1836	2	N	-0-					-0-
07	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	5	1	2432	2	N	-0-					-0-
08	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	4	1	2130	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	1780	-0-	-50	-0-	4	1	1776	2	N	-0-					-0-
10	0		1700	-0-	1700	1700	3	1	1697	2	N	-0-					-0-
11	0		2007	-0-	2007	3707	4	1	2003	2	N	-0-					-0-

MAVERICKS DU WELL #: 1H RRCID -> 260795 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13084 PERF.13135 - 17423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3090	X	1105	-0-	-1985	-0-	2	1	1103	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
08	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
09	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEARCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 260832 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12445 - 16733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4230	X	3356	-0-	-874	-0-	7	1	3349	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	4057	-0-	-159	-0-	8	1	4049	2	N	-0-					-0-
08	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	7	1	3561	2	N	-0-					-0-
09	3360	X	1653	-0-	-1707	-0-	3	1	1650	2	N	-0-					-0-
10	0		861	-0-	861	861	2	1	859	2	N	-0-					-0-
11	0		146	-0-	146	1007	146	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLACK STONE A398 WELL #: 1H RRCID -> 260895 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 14352 PERF.14524 - 19880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9210	X	7947	-0-	-1263	-0-	7947	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	7886	-0-	-1352	-0-	7886	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	7927	-0-	-1063	-0-	7927	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	7466	-0-	-1054	-0-	7466	2			N	-0-					-0-
10	0		7618	-0-	7618	7618	7618	2			N	-0-					-0-
11	0		7181	-0-	7181	14799	7181	2			N	-0-					-0-

HARRIS B WELL #: 1 H RRCID -> 260896 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.12780 - 16212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	429	-0-	-811	-0-	429	2			N	-0-					-0-
08	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	951	-0-	-459	-0-	951	2			N	-0-					-0-
10	0		1884	-0-	1884	1884	1884	2			N	-0-					-0-
11	0		1458	-0-	1458	3342	1458	2			N	-0-					-0-

CREST C WELL #: 1H RRCID -> 260917 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 12584 PERF.13210 - 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
06	1710	N	1661	-0-	-49	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1659	-0-	-170	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
08	2542	N	2002	-0-	-540	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1588	-0-	-62	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
10	0		1657	-0-	1657	1657	1657	2			N	-0-					-0-
11	0		1323	-0-	1323	2980	1323	2			N	-0-					-0-

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
06	8940	X	7523	-0-	-1417	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	6511	-0-	-2727	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	6493	-0-	-2745	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	5244	-0-	-2466	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
10	0		6038	-0-	6038	6038	6038	2			N	-0-					-0-
11	0		5397	-0-	5397	11435	5397	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
06	8070	X	7140	-0-	-930	-0-	7140	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	7652	-0-	-687	-0-	7652	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	7414	-0-	-119	-0-	7414	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	6955	-0-	-335	-0-	6955	2			N	-0-					-0-
10	0		6962	-0-	6962	6962	6962	2			N	-0-					-0-
11	0		6518	-0-	6518	13480	6518	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
06	12111	X	12111	-0-	-0-	-0-	12111	2			N	-0-					-0-
07	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
08	11895	X	11895	-0-	-0-	-0-	11895	2			N	-0-					-0-
09	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
10	0		10410	-0-	10410	10410	10410	2			N	-0-					-0-
11	0		7607	-0-	7607	18017	7607	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
06	9210	X	7218	-0-	-1992	-0-	7	1	7211	2	N	-0-					-0-
07	9207	X	7225	-0-	-1982	-0-	7	1	7218	2	N	-0-					-0-
08	9207	X	6569	-0-	-2638	-0-	6	1	6563	2	N	-0-					-0-
09	7470	X	5866	-0-	-1604	-0-	6	1	5860	2	N	-0-					-0-
10	0		8976	-0-	8976	8976	9	1	8967	2	N	-0-					-0-
11	0		9554	-0-	9554	18530	9	1	9545	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	2100	X	1043	-0-	-1057	-0-	1	1	1042	2	N	-0-			-0-
07	2170	X	1078	-0-	-1092	-0-	1	1	1077	2	N	-0-			-0-
08	2108	X	553	-0-	-1555	-0-	1	1	552	2	N	-0-			-0-
09	1680	X	1223	-0-	-457	-0-	1	1	1222	2	N	-0-			-0-
10	0		1011	-0-	1011	1011	1	1	1010	2	N	-0-			-0-
11	0		759	-0-	759	1770	1	1	758	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
06	2340	X	836	-0-	-1504	-0-	2	1	834	2	N	-0-			-0-
07	2325	X	1946	-0-	-379	-0-	4	1	1942	2	N	-0-			-0-
08	2325	X	1768	-0-	-557	-0-	3	1	1765	2	N	-0-			-0-
09	1860	X	1003	-0-	-857	-0-	2	1	1001	2	N	-0-			-0-
10	0		1818	-0-	1818	1818	4	1	1814	2	N	-0-			-0-
11	0		574	-0-	574	2392	1	1	573	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
06	96562	X	96562	-0-	-0-	-0-	95	1	96467	2	N	-0-			-0-
07	94965	X	94965	-0-	-0-	-0-	96	1	94869	2	N	-0-			-0-
08	93048	X	93048	-0-	-0-	-0-	91	1	92957	2	N	-0-			-0-
09	86926	X	86926	-0-	-0-	-0-	85	1	86841	2	N	-0-			-0-
10	0		87106	-0-	87106	87106	85	1	87021	2	N	-0-			-0-
11	0		80749	-0-	80749	167855	78	1	80671	2	N	-0-			-0-

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
06	6510	X	6453	-0-	-57	-0-	6453	2			N	-0-			-0-
07	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	9277	2			N	-0-			-0-
08	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	9051	2			N	-0-			-0-
09	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	8301	2			N	-0-			-0-
10	0		7862	-0-	7862	7862	7862	2			N	-0-			-0-
11	0		6768	-0-	6768	14630	6768	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
06	1260	X	1097	-0-	-163	-0-	1097	2			N	-0-			-0-
07	1395	X	1119	-0-	-276	-0-	1119	2			N	-0-			-0-
08	1395	X	1153	-0-	-242	-0-	1153	2			N	-0-			-0-
09	1350	X	1139	-0-	-211	-0-	1139	2			N	-0-			-0-
10	0		1122	-0-	1122	1122	1122	2			N	-0-			-0-
11	0		951	-0-	951	2073	951	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
06	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-			-0-
07	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-			-0-
08	2542	X	2327	-0-	-215	-0-	2327	2			N	-0-			-0-
09	2460	X	2279	-0-	-181	-0-	2279	2			N	-0-			-0-
10	0		2626	-0-	2626	2626	2626	2			N	-0-			-0-
11	0		2227	-0-	2227	4853	2227	2			N	-0-			-0-

OWLS DU WELL #: 1H RRCID -> 261572 COMPL. DATE 02/27/2011 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
06	6870	X	3075	-0-	-3795	-0-	133	1	2942	2	N	-0-			-0-
07	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					N	-0-			-0-
08	7099	X	3809	-0-	-3290	-0-	165	1	3644	2	N	-0-			-0-
09	11515	X	11515	-0-	-0-	-0-	499	1	11016	2	N	-0-			-0-
10	0		8895	-0-	8895	8895	385	1	8510	2	N	-0-			-0-
11	0		7558	-0-	7558	16453	324	1	7234	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	2910	X	2102	-0-	-808	-0-	4	1	2098	2	N	-0-			-0-
07	1829	X	1392	-0-	-437	-0-	3	1	1389	2	N	-0-			-0-
08	1829	X	1751	-0-	-78	-0-	3	1	1748	2	N	-0-			-0-
09	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	4	1	2153	2	N	-0-			-0-
10	0		1130	-0-	1130	1130	2	1	1128	2	N	-0-			-0-
11	0		1603	-0-	1603	2733	3	1	1600	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
06	2640	X	2254	-0-	-386	-0-	4	1	2250	2	N	-0-			-0-
07	2728	X	2526	-0-	-202	-0-	5	1	2521	2	N	-0-			-0-
08	2666	X	2501	-0-	-165	-0-	5	1	2496	2	N	-0-			-0-
09	2580	X	2287	-0-	-293	-0-	5	1	2282	2	N	-0-			-0-
10	0		2130	-0-	2130	2130	4	1	2126	2	N	-0-			-0-
11	0		2144	-0-	2144	4274	4	1	2140	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
06	131861	X	131861	-0-	-0-	-0-	259	1	131602	2	N	-0-			-0-
07	134724	X	134724	-0-	-0-	-0-	269	1	134455	2	N	-0-			-0-
08	131072	X	131072	-0-	-0-	-0-	257	1	130815	2	N	-0-			-0-
09	117904	X	117904	-0-	-0-	-0-	232	1	117672	2	N	-0-			-0-
10	0		121261	-0-	121261	121261	238	1	121023	2	N	-0-			-0-
11	0		106114	-0-	106114	227375	206	1	105908	2	N	-0-			-0-

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
06	11589	X	11589	-0-	-0-	-0-	11	1	11578	2	N	-0-			-0-
07	11416	X	11416	-0-	-0-	-0-	11	1	11405	2	N	-0-			-0-
08	11157	X	11157	-0-	-0-	-0-	11	1	11146	2	N	-0-			-0-
09	10161	X	10161	-0-	-0-	-0-	10	1	10151	2	N	-0-			-0-
10	0		10355	-0-	10355	10355	10	1	10345	2	N	-0-			-0-
11	0		9740	-0-	9740	20095	9	1	9731	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
06	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	19	1	9630	2	N	-0-			-0-
07	15844	X	15844	-0-	-0-	-0-	31	1	15813	2	N	-0-			-0-
08	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	24	1	11914	2	N	-0-			-0-
09	16229	X	16229	-0-	-0-	-0-	32	1	16197	2	N	-0-			-0-
10	0		10618	-0-	10618	10618	21	1	10597	2	N	-0-			-0-
11	0		12945	-0-	12945	23563	26	1	12919	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
06	1800	N	1624	-0-	-176	-0-	3	1	1621	2	N	-0-			-0-
07	1767	N	1624	-0-	-143	-0-	3	1	1621	2	N	-0-			-0-
08	1581	N	1546	-0-	-35	-0-	3	1	1543	2	N	-0-			-0-
09	1620	N	1269	-0-	-351	-0-	3	1	1266	2	N	-0-			-0-
10	0		433	-0-	433	433	1	1	432	2	N	-0-			-0-
11	0		1224	-0-	1224	1657	2	1	1222	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
06	720	N	472	-0-	-248	-0-	1	1	471	2	N	-0-			-0-
07	682	N	195	-0-	-487	-0-	195	2			N	-0-			-0-
08	558	N	20	-0-	-538	-0-	20	2			N	-0-			-0-
09	480	N	136	-0-	-344	-0-	136	2			N	-0-			-0-
10	0		162	-0-	162	162	162	2			N	-0-			-0-
11	0		537	-0-	537	699	1	1	536	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	13470	X	8102	-0-	-5368	-0-	8102	2			N	-0-					-0-
07	13609	X	8557	-0-	-5052	-0-	8557	2			N	-0-					-0-
08	10974	X	8716	-0-	-2258	-0-	8716	2			N	-0-					-0-
09	10620	X	8041	-0-	-2579	-0-	8041	2			N	-0-					-0-
10	0		9472	-0-	9472	9472	9472	2			N	-0-					-0-
11	0		9317	-0-	9317	18789	9317	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
06	33740	X	33740	-0-	-0-	-0-	66	1	33674	2	N	-0-					-0-
07	25728	X	25728	-0-	-0-	-0-	51	1	25677	2	N	-0-					-0-
08	19906	X	19906	-0-	-0-	-0-	39	1	19867	2	N	-0-					-0-
09	15366	X	15366	-0-	-0-	-0-	30	1	15336	2	N	-0-					-0-
10	0		13377	-0-	13377	13377	26	1	13351	2	N	-0-					-0-
11	0		12233	-0-	12233	25610	24	1	12209	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
06	3660	X	2005	-0-	-1655	-0-	2	1	2003	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	1528	-0-	-1851	-0-	1	1	1527	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	1372	-0-	-1573	-0-	1	1	1371	2	N	-0-					-0-
09	2460	X	1230	-0-	-1230	-0-	1	1	1229	2	N	-0-					-0-
10	0		1190	-0-	1190	1190	1	1	1189	2	N	-0-					-0-
11	0		1548	-0-	1548	2738	2	1	1546	2	N	-0-					-0-

HALEY G WELL #: 1HB RRCID -> 261943 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12290 - 18250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7080	X	6899	-0-	-181	-0-	6899	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	4852	-0-	-2464	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	6270	-0-	-1046	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
09	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	8562	2			N	-0-					-0-
10	0		6253	-0-	6253	6253	6253	2			N	-0-					-0-
11	0		8338	-0-	8338	14591	8338	2			N	-0-					-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261953 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12585 PERF.13220 - 19613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7050	X	5091	-0-	-1959	-0-	10	1	5081	2	N	-0-					-0-
07	7285	X	6343	-0-	-942	-0-	13	1	6330	2	N	-0-					-0-
08	6479	X	4835	-0-	-1644	-0-	9	1	4826	2	N	-0-					-0-
09	6270	X	5398	-0-	-872	-0-	11	1	5387	2	N	-0-					-0-
10	0		3757	-0-	3757	3757	7	1	3750	2	N	-0-					-0-
11	0		4244	-0-	4244	8001	8	1	4236	2	N	-0-					-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261955 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
06	9780	X	8021	-0-	-1759	-0-	8	1	8013	2	N	-0-					-0-
07	9238	X	8091	-0-	-1147	-0-	8	1	8083	2	N	-0-					-0-
08	9238	X	6910	-0-	-2328	-0-	7	1	6903	2	N	-0-					-0-
09	8010	X	7841	-0-	-169	-0-	8	1	7833	2	N	-0-					-0-
10	0		9280	-0-	9280	9280	10	1	9270	2	N	-0-					-0-
11	0		8275	-0-	8275	17555	8	1	8267	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261957 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12842 PERF.13030 - 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
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	5910	X	5216	-0-	-694	-0-	5	1	5211	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	5516	-0-	-591	-0-	6	1	5510	2	N	-0-					-0-
08	6107	X	4515	-0-	-1592	-0-	4	1	4511	2	N	-0-					-0-
09	5670	X	3785	-0-	-1885	-0-	4	1	3781	2	N	-0-					-0-
10	0		4242	-0-	4242	4242	4	1	4238	2	N	-0-					-0-
11	0		3156	-0-	3156	7398	3	1	3153	2	N	-0-					-0-

JAYHAWKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261984 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13340 - 19183

06	3570	X	1867	-0-	-1703	-0-	4	1	1863	2	N	-0-					-0-
07	3689	X	1821	-0-	-1868	-0-	4	1	1817	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	1697	-0-	-1992	-0-	3	1	1694	2	N	-0-					-0-
09	2670	X	1383	-0-	-1287	-0-	3	1	1380	2	N	-0-					-0-
10	0		1240	-0-	1240	1240	2	1	1238	2	N	-0-					-0-
11	0		872	-0-	872	2112	2	1	870	2	N	-0-					-0-

RISINGER J GU WELL #: 1HB RRCID -> 262044 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12076 PERF.12509 - 17550

06	9660	X	1508	-0-	-8152	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	1321	-0-	-7700	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	1321	-0-	-7700	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	1313	-0-	-6187	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
10	0		13824	-0-	13824	13824	13824	2			N	-0-					-0-
11	0		3686	-0-	3686	17510	3686	2			N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 9H RRCID -> 262098 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10802 - 15303

06	34891	X	34891	-0-	-0-	-0-	35	1	34852	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	20226	X	20226	-0-	-0-	-0-	20	1	20206	2	N	-0-					-0-
08	12893	X	12893	-0-	-0-	-0-	13	1	12880	2	N	-0-					-0-
09	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	10	1	9696	2	N	-0-					-0-
10	0		7842	-0-	7842	7842	8	1	7834	2	N	-0-					-0-
11	0		6494	-0-	6494	14336	7	1	6487	2	N	-0-					-0-

BLACK STONE UNIT A-17 WELL #: 1H RRCID -> 262107 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 13959 PERF.14365 - 19932

06	900	N	635	-0-	-265	-0-	635	2			N	-0-					-0-
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
09	630	N	323	-0-	-307	-0-	323	2			N	-0-					-0-
10	0		141	-0-	141	141	141	2			N	-0-					-0-
11	0		607	-0-	607	748	607	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	6540	X	5882	-0-	-658	-0-	5882	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	6065	-0-	-693	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	5858	-0-	-404	-0-	5858	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	5772	-0-	-138	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
10	0		5944	-0-	5944	5944	5944	2			N	-0-					-0-
11	0		5752	-0-	5752	11696	5752	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
06	7266	X	1178	-0-	-6088	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
07	2201	X	876	-0-	-1325	-0-	876	2			N	-0-					-0-
08	2201	X	730	-0-	-1471	-0-	730	2			N	-0-					-0-
09	2130	X	1041	-0-	-1089	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
10	0		606	-0-	606	606	606	2			N	-0-					-0-
11	0		510	-0-	510	1116	510	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
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-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	7800	X	4010	-0-	-3790	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	3889	-0-	-1071	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4198	-0-	-421	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
09	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
10	0		3595	-0-	3595	3595	3595	2			N	-0-					-0-
11	0		4404	-0-	4404	7999	4404	2			N	-0-					-0-

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
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
08	310	N	176	-0-	-134	-0-	176	2			N	-0-					-0-
09	300	N	89	-0-	-211	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	0		48	-0-	48	48	48	2			N	-0-					-0-
11	0		88	-0-	88	136	88	2			N	-0-					-0-

CYCLONES DU WELL #: 1H RRCID -> 262304 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12840 - 18743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6720	X	5642	-0-	-1078	-0-	6	1	5636	2	N	-0-					-0-
07	6944	X	5909	-0-	-1035	-0-	6	1	5903	2	N	-0-					-0-
08	6944	X	5649	-0-	-1295	-0-	6	1	5643	2	N	-0-					-0-
09	6720	X	5596	-0-	-1124	-0-	6	1	5590	2	N	-0-					-0-
10	0		5341	-0-	5341	5341	5	1	5336	2	N	-0-					-0-
11	0		5509	-0-	5509	10850	5	1	5504	2	N	-0-					-0-

TIGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262306 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12837 PERF.13160 - 17933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3960	X	3092	-0-	-868	-0-	6	1	3086	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	3070	-0-	-1022	-0-	6	1	3064	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	3128	-0-	-220	-0-	6	1	3122	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	2983	-0-	-107	-0-	6	1	2977	2	N	-0-					-0-
10	0		2546	-0-	2546	2546	5	1	2541	2	N	-0-					-0-
11	0		2386	-0-	2386	4932	5	1	2381	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEAVERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262321 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 18963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	889	N	889	-0-	-0-	-0-	1	1	888	2	N	-0-			-0-
07	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	2	1	1522	2	N	-0-			-0-
09	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	2	1	1836	2	N	-0-			-0-
10	0		29	-0-	29	29	29	2			N	-0-			-0-
11	0		320	-0-	320	349	320	2			N	-0-			-0-

GATORS DU WELL #: 1H RRCID -> 262323 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 12497 PERF.12660 - 19033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5280	X	4836	-0-	-444	-0-	10	1	4826	2	N	-0-			-0-
07	5456	X	5096	-0-	-360	-0-	10	1	5086	2	N	-0-			-0-
08	5022	X	4592	-0-	-430	-0-	9	1	4583	2	N	-0-			-0-
09	4830	X	4428	-0-	-402	-0-	9	1	4419	2	N	-0-			-0-
10	0		4614	-0-	4614	4614	9	1	4605	2	N	-0-			-0-
11	0		5386	-0-	5386	10000	11	1	5375	2	N	-0-			-0-

COMMODORES DU WELL #: 1H RRCID -> 262332 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 12489 PERF.12700 - 17463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6870	X	5261	-0-	-1609	-0-	10	1	5251	2	N	-0-			-0-
07	7099	X	5456	-0-	-1643	-0-	11	1	5445	2	N	-0-			-0-
08	7099	X	4197	-0-	-2902	-0-	8	1	4189	2	N	-0-			-0-
09	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	13	1	6288	2	N	-0-			-0-
10	0		3887	-0-	3887	3887	8	1	3879	2	N	-0-			-0-
11	0		3440	-0-	3440	7327	7	1	3433	2	N	-0-			-0-

CARDINALS DU WELL #: 1H RRCID -> 262353 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12985 - 17803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	6	1	3162	2	N	-0-			-0-
07	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	7	1	3430	2	N	-0-			-0-
08	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	7	1	3385	2	N	-0-			-0-
09	3180	X	2386	-0-	-794	-0-	5	1	2381	2	N	-0-			-0-
10	0		2283	-0-	2283	2283	5	1	2278	2	N	-0-			-0-
11	0		2427	-0-	2427	4710	5	1	2422	2	N	-0-			-0-

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
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	25	1	554	2	N	-0-			-0-
07	496	N	456	-0-	-40	-0-	20	1	436	2	N	-0-			-0-
08	434	N	89	-0-	-345	-0-	4	1	85	2	N	-0-			-0-
09	570	N	13	-0-	-557	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
10	0		350	-0-	350	350	15	1	335	2	N	-0-			-0-
11	0		2	-0-	2	352	2	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
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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
06	3600	X	3471	-0-	-129	-0-	7	1	3464	2	N	-0-			-0-
07	3720	X	3544	-0-	-176	-0-	7	1	3537	2	N	-0-			-0-
08	3720	X	3488	-0-	-232	-0-	7	1	3481	2	N	-0-			-0-
09	3480	X	3025	-0-	-455	-0-	6	1	3019	2	N	-0-			-0-
10	0		3321	-0-	3321	3321	7	1	3314	2	N	-0-			-0-
11	0		3234	-0-	3234	6555	6	1	3228	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	5820	X	3447	-0-	-2373	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	3502	-0-	-2512	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	3473	-0-	-2541	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
10	0		4540	-0-	4540	4540	4540	2			N	-0-					-0-
11	0		3583	-0-	3583	8123	3583	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
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	0		131	-0-	131	131	131	2			N	-0-					-0-
11	0		96	-0-	96	227	96	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
06	9480	X	8765	-0-	-715	-0-	8765	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	8552	-0-	-1244	-0-	8552	2			N	-0-					-0-
08	9610	X	8015	-0-	-1595	-0-	8015	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	7141	-0-	-1619	-0-	7141	2			N	-0-					-0-
10	0		7069	-0-	7069	7069	7069	2			N	-0-					-0-
11	0		8126	-0-	8126	15195	8126	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
06	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	7564	2			N	-0-					-0-
07	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	7522	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	7180	-0-	-291	-0-	7180	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	6810	-0-	-750	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
10	0		6908	-0-	6908	6908	6908	2			N	-0-					-0-
11	0		6811	-0-	6811	13719	6811	2			N	-0-					-0-

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
06	6870	X	3714	-0-	-3156	-0-	4	1	3710	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	4155	-0-	-1394	-0-	4	1	4151	2	N	-0-					-0-
08	5549	X	3519	-0-	-2030	-0-	4	1	3515	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	3203	-0-	-517	-0-	3	1	3200	2	N	-0-					-0-
10	0		3899	-0-	3899	3899	4	1	3895	2	N	-0-					-0-
11	0		3096	-0-	3096	6995	3	1	3093	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
06	58224	X	58224	-0-	-0-	-0-	58224	2			N	-0-					-0-
07	52258	X	52258	-0-	-0-	-0-	52258	2			N	-0-					-0-
08	52666	X	52666	-0-	-0-	-0-	52666	2			N	-0-					-0-
09	47929	X	47929	-0-	-0-	-0-	47929	2			N	-0-					-0-
10	0		44562	-0-	44562	44562	44562	2			N	-0-					-0-
11	0		45546	-0-	45546	90108	45546	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 #: 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
06	6810	X	5571	-0-	-1239	-0-	6 13	1 9	5552	2	N	12	12	8			-0-
07	6727	X	5523	-0-	-1204	-0-	5	1	5518	2	N	-0-					-0-
08	6417	X	5273	-0-	-1144	-0-	5	1	5268	2	N	-0-					-0-
09	6000	X	5074	-0-	-926	-0-	5	1	5069	2	N	-0-					-0-
10	0		4994	-0-	4994	4994	5	1	4989	2	N	-0-					-0-
11	0		4817	-0-	4817	9811	5	1	4812	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
06	3930	X	3412	-0-	-518	-0-	3 4	1 9	3405	2	N	4	4	8			-0-
07	3813	X	3492	-0-	-321	-0-	3	1	3489	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	3594	-0-	-64	-0-	4	1	3590	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	3256	-0-	-194	-0-	3	1	3253	2	N	-0-					-0-
10	0		3334	-0-	3334	3334	3	1	3331	2	N	-0-					-0-
11	0		3102	-0-	3102	6436	3	1	3099	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
06	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
07	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
08	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
09	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
10	0		5316	-0-	5316	5316	5316	2			N	-0-					-0-
11	0		4923	-0-	4923	10239	4923	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
06	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	9	1	4568	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	4204	-0-	-198	-0-	8	1	4196	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	437	-0-	-3965	-0-	1	1	436	2	N	-0-					-0-
09	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	13	1	6508	2	N	-0-					-0-
10	0		4508	-0-	4508	4508	9	1	4499	2	N	-0-					-0-
11	0		4365	-0-	4365	8873	8	1	4357	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
06	60687	X	60687	-0-	-0-	-0-	60687	2			N	-0-					-0-
07	59123	X	59123	-0-	-0-	-0-	59123	2			N	-0-					-0-
08	55306	X	55306	-0-	-0-	-0-	55306	2			N	-0-					-0-
09	50248	X	50248	-0-	-0-	-0-	50248	2			N	-0-					-0-
10	0		50284	-0-	50284	50284	50284	2			N	-0-					-0-
11	0		47223	-0-	47223	97507	47223	2			N	-0-					-0-

MEAN GREEN DU WELL #: 1HB RRCID -> 263048 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12411 - 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
06	11141	X	11141	-0-	-0-	-0-	11141	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	7016	-0-	-238	-0-	7016	2			N	-0-					-0-
08	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	5769	-0-	-2541	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
10	0		2334	-0-	2334	2334	2334	2			N	-0-					-0-
11	0		3479	-0-	3479	5813	3479	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEC MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 263056 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10929 - 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
06	6720	X	3344	-0-	-3376	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
07	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	8968	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	6531	-0-	-1839	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	5781	-0-	-2319	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
10	0		6505	-0-	6505	6505	6505	2			N	-0-					-0-
11	0		7058	-0-	7058	13563	7058	2			N	-0-					-0-

ORANGEMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 263057 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13750 - 20383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5940	X	4224	-0-	-1716	-0-	8	1	4216	2	N	-0-					-0-
07	5580	X	4349	-0-	-1231	-0-	9	1	4340	2	N	-0-					-0-
08	5549	X	4055	-0-	-1494	-0-	8	1	4047	2	N	-0-					-0-
09	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	10	1	4805	2	N	-0-					-0-
10	0		5428	-0-	5428	5428	11	1	5417	2	N	-0-					-0-
11	0		5834	-0-	5834	11262	12	1	5822	2	N	-0-					-0-

BADGERS DU WELL #: 1HB RRCID -> 263073 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12110 - 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
06	3300	X	2608	-0-	-692	-0-	5	1	2603	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	3216	-0-	-194	-0-	6	1	3210	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	2058	-0-	-856	-0-	4	1	2054	2	N	-0-					-0-
09	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	6	1	3007	2	N	-0-					-0-
10	0		2574	-0-	2574	2574	5	1	2569	2	N	-0-					-0-
11	0		2026	-0-	2026	4600	4	1	2022	2	N	-0-					-0-

BOILERMAKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 263170 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13010 - 19203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7380	X	5360	-0-	-2020	-0-	237	1	5123	2	N	-0-					-0-
07	8091	X	5959	-0-	-2132	-0-	268	1	5691	2	N	-0-					-0-
08	8091	X	7378	-0-	-713	-0-	327	1	7051	2	N	-0-					-0-
09	7830	X	6722	-0-	-1108	-0-	297	1	6425	2	N	-0-					-0-
10	0		7291	-0-	7291	7291	322	1	6969	2	N	-0-					-0-
11	0		6855	-0-	6855	14146	300	1	6555	2	N	-0-					-0-

PIRATES DU WELL #: 1H RRCID -> 263171 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13220 - 18743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2460	X	1432	-0-	-1028	-0-	3	1	1429	2	N	-0-					-0-
07	2542	X	2037	-0-	-505	-0-	4	1	2033	2	N	-0-					-0-
08	2387	X	1571	-0-	-816	-0-	3	1	1568	2	N	-0-					-0-
09	2310	X	720	-0-	-1590	-0-	1	1	719	2	N	-0-					-0-
10	0		1823	-0-	1823	1823	4	1	1819	2	N	-0-					-0-
11	0		2039	-0-	2039	3862	4	1	2035	2	N	-0-					-0-

GOLDEN EAGLES DU WELL #: 1H RRCID -> 263174 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 13142 PERF.13350 - 19023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6720	X	6625	-0-	-95	-0-	13	1	6612	2	N	-0-					-0-
07	6944	X	5754	-0-	-1190	-0-	12	1	5742	2	N	-0-					-0-
08	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	13	1	6425	2	N	-0-					-0-
09	21327	X	21327	-0-	-0-	-0-	42	1	21285	2	N	-0-					-0-
10	0		13295	-0-	13295	13295	26	1	13269	2	N	-0-					-0-
11	0		61	-0-	61	13356	61	2			N	-0-					-0-

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
06	4290	X	3783	-0-	-507	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	3780	-0-	-653	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3738	-0-	-540	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	2991	-0-	-999	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		7058	-0-	7058	7058	7058	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BSI UNIT A47 WELL #: 1H RRCID -> 263298 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14767 PERF.16138 - 22104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14340	X	11715	-0-	-2625	-0-	11715	2			N	-0-					-0-
07	14322	X	11720	-0-	-2602	-0-	11720	2			N	-0-					-0-
08	13485	X	8079	-0-	-5406	-0-	8079	2			N	-0-					-0-
09	13050	X	9711	-0-	-3339	-0-	9711	2			N	-0-					-0-
10	0		10139	-0-	10139	10139	10139	2			N	-0-					-0-
11	0		8917	-0-	8917	19056	8917	2			N	-0-					-0-

BSI UNIT A47 WELL #: 2H RRCID -> 263358 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14717 PERF.16027 - 22154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13290	X	12431	-0-	-859	-0-	12431	2			N	-0-					-0-
07	13733	X	10244	-0-	-3489	-0-	10244	2			N	-0-					-0-
08	14804	X	14804	-0-	-0-	-0-	14804	2			N	-0-					-0-
09	16423	X	16423	-0-	-0-	-0-	16423	2			N	-0-					-0-
10	0		12589	-0-	12589	12589	12589	2			N	-0-					-0-
11	0		14373	-0-	14373	26962	14373	2			N	-0-					-0-

BSM UNIT A19 WELL #: 1H RRCID -> 263426 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13807 PERF.14080 - 19004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1110	X	4	-0-	-1106	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	961	X	32	-0-	-929	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	620	X	72	-0-	-548	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09	360	X	333	-0-	-27	-0-	333	2			N	-0-					-0-
10	0		149	-0-	149	149	149	2			N	-0-					-0-
11	0		2919	-0-	2919	3068	2919	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 263441 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 11209 PERF.11297 - 17789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7410	X	6792	-0-	-618	-0-	6792	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	6617	-0-	-1040	-0-	6617	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	6798	-0-	-518	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	6744	-0-	-36	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
10	0		6174	-0-	6174	6174	6174	2			N	-0-					-0-
11	0		5916	-0-	5916	12090	5916	2			N	-0-					-0-

HURRICANES DU WELL #: 1H RRCID -> 263796 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13040 - 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
06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	3	1	1499	2	N	-0-					-0-
07	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	3	1	1710	2	N	-0-					-0-
08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	3	1	1404	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	1199	-0-	-301	-0-	2	1	1197	2	N	-0-					-0-
10	0		1461	-0-	1461	1461	3	1	1458	2	N	-0-					-0-
11	0		1632	-0-	1632	3093	3	1	1629	2	N	-0-					-0-

CREST D GU WELL #: 1HB RRCID -> 264262 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 17860 PERF.12570 - 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
06	9450	X	7785	-0-	-1665	-0-	7785	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	7313	-0-	-2328	-0-	7313	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	8243	-0-	-1398	-0-	8243	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	7389	-0-	-1581	-0-	7389	2			N	-0-					-0-
10	0		6730	-0-	6730	6730	6730	2			N	-0-					-0-
11	0		5572	-0-	5572	12302	5572	2			N	-0-					-0-

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
06	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
07	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
08	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
09	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
10	0		4529	-0-	4529	4529	4529	2			N	-0-					-0-
11	0		4552	-0-	4552	9081	4552	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	7200	X	5150	-0-	-2050	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	7192	-0-	-930	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	5288	-0-	-2834	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	7146	-0-	-714	-0-	7146	2			N	-0-					-0-
10	0		4820	-0-	4820	4820	4820	2			N	-0-					-0-
11	0		7987	-0-	7987	12807	7987	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
06	17250	X	14207	-0-	-3043	-0-	14207	2			N	-0-					-0-
07	17236	X	13716	-0-	-3520	-0-	13716	2			N	-0-					-0-
08	16833	X	13758	-0-	-3075	-0-	13758	2			N	-0-					-0-
09	15570	X	12420	-0-	-3150	-0-	12420	2			N	-0-					-0-
10	0		13018	-0-	13018	13018	13018	2			N	-0-					-0-
11	0		12049	-0-	12049	25067	12049	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
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-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3196	-0-	-648	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3543	-0-	-301	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	2860	-0-	-980	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
10	0		3196	-0-	3196	3196	3196	2			N	-0-					-0-
11	0		2670	-0-	2670	5866	2670	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
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-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	34440	X	34440	-0-	-0-	-0-	34440	2			N	-0-					-0-
07	42209	X	42209	-0-	-0-	-0-	42209	2			N	-0-					-0-
08	36260	X	36260	-0-	-0-	-0-	36260	2			N	-0-					-0-
09	34511	X	34511	-0-	-0-	-0-	34511	2			N	-0-					-0-
10	0		29526	-0-	29526	29526	29526	2			N	-0-					-0-
11	0		20288	-0-	20288	49814	20288	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264555 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13820 - 18322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	8220	X	7650	-0-	-570	-0-	8	1	7642	2	N	-0-			-0-
07	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	8	1	8422	2	N	-0-			-0-
08	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	8	1	8492	2	N	-0-			-0-
09	7650	X	7159	-0-	-491	-0-	7	1	7152	2	N	-0-			-0-
10	0		5208	-0-	5208	5208	5	1	5203	2	N	-0-			-0-
11	0		5203	-0-	5203	10411	5	1	5198	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

06	23069	X	23069	-0-	-0-	-0-	23069	2			Y	-0-			54
07	19566	X	19566	-0-	-0-	-0-	19566	2			Y	-0-			54
08	15598	X	15598	-0-	-0-	-0-	15598	2			Y	-0-			54
09	16551	X	16551	-0-	-0-	-0-	16551	2			Y	-0-			54
10	0		15907	-0-	15907	15907	15907	2			Y	-0-			54
11	0		14025	-0-	14025	29932	14025	2			Y	-0-			54

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: X 2H RRCID -> 265172 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11203 - 15775

06	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	6495	2			N	-0-			-0-
07	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	6575	2			N	-0-			-0-
08	6541	X	6331	-0-	-210	-0-	6331	2			N	-0-			-0-
09	6510	X	6165	-0-	-345	-0-	6165	2			N	-0-			-0-
10	0		6224	-0-	6224	6224	6224	2			N	-0-			-0-
11	0		5903	-0-	5903	12127	5903	2			N	-0-			-0-

DNIEPER WELL #: 1HB RRCID -> 265223 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11639 - 17429

06	3750	X	2950	-0-	-800	-0-	2950	2			N	-0-			-0-
07	3689	X	3484	-0-	-205	-0-	3484	2			N	-0-			-0-
08	3627	X	3161	-0-	-466	-0-	3161	2			N	-0-			-0-
09	3270	X	3053	-0-	-217	-0-	3053	2			N	-0-			-0-
10	0		3391	-0-	3391	3391	3391	2			N	-0-			-0-
11	0		2847	-0-	2847	6238	2847	2			N	-0-			-0-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2SL RRCID -> 265419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	11970	X	-0-	-0-	-11970	-0-					N	-0-			-0-
07	12369	X	-0-	-0-	-12369	-0-					N	-0-			-0-
08	19187	X	19187	-0-	-0-	-0-	38	1	19149	2	N	-0-			-0-
09	10950	X	60	-0-	-10890	-0-	60	2			N	-0-			-0-
10	0		4856	-0-	4856	4856	9	1	4847	2	N	-0-			-0-
11	0		9366	-0-	9366	14222	18	1	9348	2	N	-0-			-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2SL RRCID -> 265423 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	23370	X	22930	-0-	-440	-0-	46	1	22884	2	N	-0-			-0-
07	24149	X	21972	-0-	-2177	-0-	43	1	21929	2	N	-0-			-0-
08	24149	X	19839	-0-	-4310	-0-	40	1	19799	2	N	-0-			-0-
09	22920	X	14180	-0-	-8740	-0-	28	1	14152	2	N	-0-			-0-
10	0		18357	-0-	18357	18357	37	1	18320	2	N	-0-			-0-
11	0		18062	-0-	18062	36419	37	1	18025	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 #: 2H RRCID -> 265424 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12092 PERF.12830 - 19583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7200	X	5646	-0-	-1554	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	6691	-0-	-470	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	5947	-0-	-1214	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	5773	-0-	-1157	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
10	0		5123	-0-	5123	5123	5123	2			N	-0-					-0-
11	0		6051	-0-	6051	11174	6051	2			N	-0-					-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265427 COMPL. DATE 04/17/2012 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
06	9540	X	5850	-0-	-3690	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	9719	-0-	-139	-0-	9719	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	5525	-0-	-3744	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
09	11574	X	11574	-0-	-0-	-0-	11574	2			N	-0-					-0-
10	0		5544	-0-	5544	5544	5544	2			N	-0-					-0-
11	0		2629	-0-	2629	8173	2629	2			N	-0-					-0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265428 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
06	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-	463	1	10203	2	N	-0-					-0-
07	10478	X	127	-0-	-10351	-0-	6	1	121	2	N	-0-					-0-
08	11042	X	11042	-0-	-0-	-0-	479	1	10563	2	N	-0-					-0-
09	10140	X	6926	-0-	-3214	-0-	300	1	6626	2	N	-0-					-0-
10	0		1573	-0-	1573	1573	68	1	1505	2	N	-0-					-0-
11	0		5441	-0-	5441	7014	233	1	5208	2	N	-0-					-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 265448 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13975 - 18728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
WOMACK WELL #: 9H RRCID -> 265485 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10722 - 16916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9990	X	8403	-0-	-1587	-0-	8	1	8392	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	10556	X	10556	-0-	-0-	-0-	10	1	10546	2	N	-0-					-0-
08	10292	X	7245	-0-	-3047	-0-	7	1	7238	2	N	-0-					-0-
09	9480	X	8852	-0-	-628	-0-	9	1	8843	2	N	-0-					-0-
10	0		9443	-0-	9443	9443	9	1	9434	2	N	-0-					-0-
11	0		8860	-0-	8860	18303	9	1	8851	2	N	-0-					-0-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265514 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12600 - 19173

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-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	5610	X	1252	-0-	-4358	-0-	1	1	1251	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	2383	-0-	-3414	-0-	2	1	2381	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	3384	-0-	-1142	-0-	3	1	3381	2	N	-0-					-0-
09	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	4	1	3666	2	N	-0-					-0-
10	0		2523	-0-	2523	2523	2	1	2521	2	N	-0-					-0-
11	0		3747	-0-	3747	6270	4	1	3743	2	N	-0-					-0-

HILLTOPPERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265543 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 14396 PERF.14320 - 20253

06	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	2			N	-0-					-0-
07	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
08	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			N	-0-					-0-
09	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
10	0		4933	-0-	4933	4933	4933	2			N	-0-					-0-
11	0		4263	-0-	4263	9196	4263	2			N	-0-					-0-

CONGO WELL #: B 1 RRCID -> 265649 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11434 - 19421

06	178296	X	178296	-0-	-0-	-0-	178296	2			N	-0-					-0-
07	178335	X	178335	-0-	-0-	-0-	178335	2			N	-0-					-0-
08	170836	X	170836	-0-	-0-	-0-	170836	2			N	-0-					-0-
09	157167	X	157167	-0-	-0-	-0-	157167	2			N	-0-					-0-
10	0		148918	-0-	148918	148918	148918	2			N	-0-					-0-
11	0		137884	-0-	137884	286802	137884	2			N	-0-					-0-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2H RRCID -> 265830 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 12936 PERF.13340 - 18728

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-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
PIRATES (SL) DU WELL #: 2HB RRCID -> 265831 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 12545 PERF.12840 - 18453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
07	806	N	169	-0-	-637	-0-	169	2			N	-0-					-0-
08	961	N	23	-0-	-938	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	900	N	8	-0-	-892	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	0		4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					-0-
11	0		22	-0-	22	26	22	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: Q 1H RRCID -> 265836 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 16818

06	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	7510	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	7512	-0-	-21	-0-	7512	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	7548	-0-	-233	-0-	7548	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	7316	-0-	-214	-0-	7316	2			N	-0-					-0-
10	0		7377	-0-	7377	7377	7377	2			N	-0-					-0-
11	0		7067	-0-	7067	14444	7067	2			N	-0-					-0-

MIDSHIPMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 265837 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13245 - 18721

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265904 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13860 - 18003

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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	17	1	8779	2	N	-0-					-0-
07	7874	X	4176	-0-	-3698	-0-	8	1	4168	2	N	-0-					-0-
08	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	18	1	9053	2	N	-0-					-0-
09	8790	X	146	-0-	-8644	-0-	146	2			N	-0-					-0-
10	0		7045	-0-	7045	7045	14	1	7031	2	N	-0-					-0-
11	0		5268	-0-	5268	12313	10	1	5258	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 11H RRCID -> 266016 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11006 - 17245

06	25747	X	25747	-0-	-0-	-0-	26	1	25721	2	N	-0-					-0-
07	25197	X	25197	-0-	-0-	-0-	25	1	25172	2	N	-0-					-0-
08	21788	X	21788	-0-	-0-	-0-	22	1	21766	2	N	-0-					-0-
09	17136	X	17136	-0-	-0-	-0-	17	1	17119	2	N	-0-					-0-
10	0		13029	-0-	13029	13029	13	1	13016	2	N	-0-					-0-
11	0		14021	-0-	14021	27050	14	1	14007	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MUSTANGS DU WELL #: 1H RRCID -> 266655 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13020 - 19048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9900	X	9527	-0-	-373	-0-	9	1	9518	2	N	-0-			-0-
07	10230	X	9772	-0-	-458	-0-	10	1	9762	2	N	-0-			-0-
08	10230	X	9418	-0-	-812	-0-	9	1	9409	2	N	-0-			-0-
09	9540	X	8761	-0-	-779	-0-	9	1	8752	2	N	-0-			-0-
10	0		8724	-0-	8724	8724	9	1	8715	2	N	-0-			-0-
11	0		8947	-0-	8947	17671	9	1	8938	2	N	-0-			-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 266659 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13650 - 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
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-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	160146	X	160146	-0-	-0-	-0-	160146	2			N	-0-			-0-
07	153522	X	153522	-0-	-0-	-0-	153522	2			N	-0-			-0-
08	145285	X	145285	-0-	-0-	-0-	145285	2			N	-0-			-0-
09	129500	X	129500	-0-	-0-	-0-	129500	2			N	-0-			-0-
10	0		124513	-0-	124513	124513	124513	2			N	-0-			-0-
11	0		114830	-0-	114830	239343	114830	2			N	-0-			-0-

SEMINOLES DU WELL #: 1H RRCID -> 267166 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12755 - 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
06	15960	X	14480	-0-	-1480	-0-	29	1	14451	2	N	-0-			-0-
07	16492	X	12444	-0-	-4048	-0-	24	1	12420	2	N	-0-			-0-
08	16492	X	11143	-0-	-5349	-0-	22	1	11121	2	N	-0-			-0-
09	15840	X	10153	-0-	-5687	-0-	20	1	10133	2	N	-0-			-0-
10	0		9936	-0-	9936	9936	20	1	9916	2	N	-0-			-0-
11	0		9421	-0-	9421	19357	19	1	9402	2	N	-0-			-0-

BUFFALOES DU WELL #: 1H RRCID -> 267289 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12754 PERF.12940 - 21093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14583	X	14583	-0-	-0-	-0-	14	1	14569	2	N	-0-			-0-
07	16192	X	16192	-0-	-0-	-0-	16	1	16176	2	N	-0-			-0-
08	14880	X	12612	-0-	-2268	-0-	12	1	12600	2	N	-0-			-0-
09	14580	X	11938	-0-	-2642	-0-	12	1	11926	2	N	-0-			-0-
10	0		7939	-0-	7939	7939	8	1	7931	2	N	-0-			-0-
11	0		7523	-0-	7523	15462	7	1	7516	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, C. O. WELL #: 12H RRCID -> 267691 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10857 - 17571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12544	X	12544	-0-	-0-	-0-	13	1	12517	2	N	13	13	8			-0-
							14	9									
07	13528	X	13528	-0-	-0-	-0-	13	1	13515	2	N	-0-					-0-
08	11187	X	11187	-0-	-0-	-0-	11	1	11176	2	N	-0-					-0-
09	12540	X	10024	-0-	-2516	-0-	10	1	10014	2	N	-0-					-0-
10	0		9160	-0-	9160	9160	9	1	9151	2	N	-0-					-0-
11	0		8469	-0-	8469	17629	9	1	8460	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 15H RRCID -> 267749 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10991 - 16465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14726	X	14726	-0-	-0-	-0-	15	1	14711	2	N	-0-					-0-
07	13347	X	13347	-0-	-0-	-0-	13	1	13334	2	N	-0-					-0-
08	11968	X	11968	-0-	-0-	-0-	12	1	11956	2	N	-0-					-0-
09	12390	X	9297	-0-	-3093	-0-	9	1	9288	2	N	-0-					-0-
10	0		6649	-0-	6649	6649	7	1	6642	2	N	-0-					-0-
11	0		11363	-0-	11363	18012	12	1	11351	2	N	-0-					-0-

BEARS DU WELL #: 1H RRCID -> 267814 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12900 - 20453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30732	X	30732	-0-	-0-	-0-	30	1	30702	2	N	-0-					-0-
07	30823	X	30823	-0-	-0-	-0-	31	1	30792	2	N	-0-					-0-
08	30116	X	30116	-0-	-0-	-0-	30	1	30086	2	N	-0-					-0-
09	28760	X	28760	-0-	-0-	-0-	28	1	28732	2	N	-0-					-0-
10	0		23424	-0-	23424	23424	23	1	23401	2	N	-0-					-0-
11	0		19408	-0-	19408	42832	19	1	19389	2	N	-0-					-0-

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
06	20551	X	20551	-0-	-0-	-0-	21	1	20511	2	Y	17	17	8			19
							19	9									
07	14794	X	14794	-0-	-0-	-0-	14	1	14780	2	Y	-0-					19
08	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	9	1	9285	2	Y	-0-					19
09	14400	X	7737	-0-	-6663	-0-	8	1	7729	2	Y	-0-					19
10	0		8260	-0-	8260	8260	8	1	8252	2	Y	-0-					19
11	0		6469	-0-	6469	14729	7	1	6462	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
06	23282	X	23282	-0-	-0-	-0-	23	1	23204	2	Y	50	50	8			-0-
							55	9									
07	15301	X	15301	-0-	-0-	-0-	15	1	15286	2	Y	-0-					-0-
08	12889	X	12889	-0-	-0-	-0-	13	1	12876	2	Y	-0-					-0-
09	11576	X	11576	-0-	-0-	-0-	12	1	11564	2	Y	-0-					-0-
10	0		10283	-0-	10283	10283	10	1	10273	2	Y	-0-					-0-
11	0		9822	-0-	9822	20105	10	1	9812	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
06	17507	X	17507	-0-	-0-	-0-	17507	2			N	-0-					-0-
07	19010	X	19010	-0-	-0-	-0-	19010	2			N	-0-					-0-
08	17635	X	17635	-0-	-0-	-0-	17635	2			N	-0-					-0-
09	17045	X	17045	-0-	-0-	-0-	17045	2			N	-0-					-0-
10	0		16482	-0-	16482	16482	16482	2			N	-0-					-0-
11	0		13541	-0-	13541	30023	13541	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268121 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12730 - 18763

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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	5280	X	4255	-0-	-1025	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	3614	-0-	-1997	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
08	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	6514	2			N	-0-					-0-
09	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
10	0		4777	-0-	4777	4777	4777	2			N	-0-					-0-
11	0		5123	-0-	5123	9900	5123	2			N	-0-					-0-

SMITH I GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 268191 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12500 - 17695

06	6360	X	4647	-0-	-1713	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	4773	-0-	-1799	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	4606	-0-	-1966	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	4158	-0-	-1392	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
10	0		4424	-0-	4424	4424	4424	2			N	-0-					-0-
11	0		4230	-0-	4230	8654	4230	2			N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 3 RRCID -> 268322 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 12745 PERF.13310 - 19263

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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	23970	X	16799	-0-	-7171	-0-	17	1	16782	2	N	-0-					-0-
07	24769	X	16213	-0-	-8556	-0-	15	1	16198	2	N	-0-					-0-
08	19871	X	11676	-0-	-8195	-0-	12	1	11664	2	N	-0-					-0-
09	18510	X	13559	-0-	-4951	-0-	13	1	13546	2	N	-0-					-0-
10	0		8791	-0-	8791	8791	9	1	8782	2	N	-0-					-0-
11	0		12466	-0-	12466	21257	12	1	12454	2	N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: I 1H RRCID -> 268385 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11361 - 18463

06	12935	X	12935	-0-	-0-	-0-	12935	2			N	-0-					-0-
07	12927	X	12803	-0-	-124	-0-	12803	2			N	-0-					-0-
08	13020	X	12513	-0-	-507	-0-	12513	2			N	-0-					-0-
09	12930	X	11956	-0-	-974	-0-	11956	2			N	-0-					-0-
10	0		11836	-0-	11836	11836	11836	2			N	-0-					-0-
11	0		11306	-0-	11306	23142	11306	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WARRIORS DU WELL #: 1HB RRCID -> 268406 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12630 - 19163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14490	X	12663	-0-	-1827	-0-	13 36	1 9	12614	2	N	33	33	8			-0-
07	14973	X	12156	-0-	-2817	-0-	12	1	12144	2	N	-0-					-0-
08	14973	X	11991	-0-	-2982	-0-	12	1	11979	2	N	-0-					-0-
09	14160	X	11298	-0-	-2862	-0-	11	1	11287	2	N	-0-					-0-
10	0		9416	-0-	9416	9416	9	1	9407	2	N	-0-					-0-
11	0		11705	-0-	11705	21121	12	1	11693	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 14H RRCID -> 268871 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11042 - 18594

06	12300	X	11129	-0-	-1171	-0-	11	1	11118	2	N	-0-					-0-
07	11966	X	11095	-0-	-871	-0-	11	1	11084	2	N	-0-					-0-
08	12949	X	12949	-0-	-0-	-0-	13	1	12936	2	N	-0-					-0-
09	12747	X	12747	-0-	-0-	-0-	13	1	12734	2	N	-0-					-0-
10	0		149	-0-	149	149	149	2			N	-0-					-0-
11	0		17343	-0-	17343	17492	18	1	17325	2	N	-0-					-0-

BANANA SLUGS DU WELL #: 1H RRCID -> 269459 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 14580 PERF.14655 - 21193

06	84071	X	84071	-0-	-0-	-0-	84071	2			N	-0-					-0-
07	77915	X	77915	-0-	-0-	-0-	77915	2			N	-0-					-0-
08	75730	X	75730	-0-	-0-	-0-	75730	2			N	-0-					-0-
09	69130	X	69130	-0-	-0-	-0-	69130	2			N	-0-					-0-
10	0		70646	-0-	70646	70646	70646	2			N	-0-					-0-
11	0		66587	-0-	66587	137233	66587	2			N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 4SL RRCID -> 269635 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12397 PERF.12790 - 18630

06	15501	X	15501	-0-	-0-	-0-	15	1	15486	2	N	-0-					-0-
07	18462	X	18462	-0-	-0-	-0-	18	1	18444	2	N	-0-					-0-
08	14703	X	14703	-0-	-0-	-0-	14	1	14689	2	N	-0-					-0-
09	17544	X	17544	-0-	-0-	-0-	17	1	17527	2	N	-0-					-0-
10	0		4833	-0-	4833	4833	5	1	4828	2	N	-0-					-0-
11	0		20847	-0-	20847	25680	21	1	20826	2	N	-0-					-0-

LISTON, W. L. WELL #: 8H RRCID -> 270238 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10933 - 18685

06	15390	X	14059	-0-	-1331	-0-	14 39	1 9	14006	2	N	35	35	8			-0-
07	15314	X	14289	-0-	-1025	-0-	14	1	14275	2	N	-0-					-0-
08	15314	X	14161	-0-	-1153	-0-	14	1	14147	2	N	-0-					-0-
09	14400	X	10237	-0-	-4163	-0-	10	1	10227	2	N	-0-					-0-
10	0		12549	-0-	12549	12549	12	1	12537	2	N	-0-					-0-
11	0		13041	-0-	13041	25590	13	1	13028	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	9510	X	8615	-0-	-895	-0-	9	1	8606	2	N	-0-			-0-
07	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	7	1	6980	2	N	-0-			-0-
08	6293	X	6062	-0-	-231	-0-	6	1	6056	2	N	-0-			-0-
09	8610	X	5598	-0-	-3012	-0-	6	1	5592	2	N	-0-			-0-
10	0		5818	-0-	5818	5818	6	1	5812	2	N	-0-			-0-
11	0		5275	-0-	5275	11093	5	1	5270	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
06	14868	X	14868	-0-	-0-	-0-	14868	2			N	-0-			-0-
07	12431	X	6030	-0-	-6401	-0-	6030	2			N	-0-			-0-
08	13414	X	13414	-0-	-0-	-0-	13414	2			N	-0-			-0-
09	13080	X	3426	-0-	-9654	-0-	3426	2			N	-0-			-0-
10	0		11705	-0-	11705	11705	11705	2			N	-0-			-0-
11	0		6535	-0-	6535	18240	6535	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
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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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
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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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
06	18810	X	12266	-0-	-6544	-0-	12266	2			N	-0-			-0-
07	19437	X	17471	-0-	-1966	-0-	17471	2			N	-0-			-0-
08	15732	X	15732	-0-	-0-	-0-	15732	2			N	-0-			-0-
09	14670	X	13489	-0-	-1181	-0-	13489	2			N	-0-			-0-
10	0		11251	-0-	11251	11251	11251	2			N	-0-			-0-
11	0		15067	-0-	15067	26318	15067	2			N	-0-			-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MURRAY WELL #: B 1 RRCID -> 272020 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11930 - 20480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	71588	X	71588	-0-	-0-	-0-	71588	2			N	-0-			-0-
07	70236	X	70236	-0-	-0-	-0-	70236	2			N	-0-			-0-
08	69330	X	69330	-0-	-0-	-0-	69330	2			N	-0-			-0-
09	64085	X	64085	-0-	-0-	-0-	64085	2			N	-0-			-0-
10	0		63791	-0-	63791	63791	63791	2			N	-0-			-0-
11	0		59160	-0-	59160	122951	59160	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 #: 5H RRCID -> 272212 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11282 - 17316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9810	X	8545	-0-	-1265	-0-	9	1	8523	2	N	12	12	8			-0-
							13	9									
07	9765	X	8316	-0-	-1449	-0-	8	1	8308	2	N	-0-					-0-
08	9393	X	8168	-0-	-1225	-0-	8	1	8160	2	N	-0-					-0-
09	8550	X	7677	-0-	-873	-0-	8	1	7669	2	N	-0-					-0-
10	0		7878	-0-	7878	7878	8	1	7870	2	N	-0-					-0-
11	0		7546	-0-	7546	15424	8	1	7538	2	N	-0-					-0-

RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: N 1H RRCID -> 272222 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11275 - 17377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10260	X	10180	-0-	-80	-0-	10180	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	10205	-0-	-397	-0-	10205	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	9752	-0-	-850	-0-	9752	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	8492	-0-	-1678	-0-	8492	2			N	-0-					-0-
10	0		8954	-0-	8954	8954	8954	2			N	-0-					-0-
11	0		7472	-0-	7472	16426	7472	2			N	-0-					-0-

BISON DU WELL #: 1SL RRCID -> 272548 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13670 - 22203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28546	X	28546	-0-	-0-	-0-	57	1	28489	2	N	-0-					-0-
07	33331	X	33331	-0-	-0-	-0-	67	1	33264	2	N	-0-					-0-
08	21373	X	21373	-0-	-0-	-0-	42	1	21331	2	N	-0-					-0-
09	19438	X	19438	-0-	-0-	-0-	39	1	19399	2	N	-0-					-0-
10	0		14753	-0-	14753	14753	29	1	14724	2	N	-0-					-0-
11	0		32024	-0-	32024	46777	62	1	31962	2	N	-0-					-0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 11H RRCID -> 272552 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10764 PERF.10845 - 14710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12240	X	10786	-0-	-1454	-0-	11	1	10753	2	N	20	20	8			-0-
							22	9									
07	12648	X	10291	-0-	-2357	-0-	10	1	10281	2	N	-0-					-0-
08	12648	X	10606	-0-	-2042	-0-	11	1	10595	2	N	-0-					-0-
09	11670	X	10677	-0-	-993	-0-	11	1	10666	2	N	-0-					-0-
10	0		10992	-0-	10992	10992	11	1	10981	2	N	-0-					-0-
11	0		10798	-0-	10798	21790	11	1	10787	2	N	-0-					-0-

PECHORA WELL #: B 1 RRCID -> 273068 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12100 - 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
06	21594	X	21594	-0-	-0-	-0-	21594	2			N	-0-					-0-
07	21669	X	20912	-0-	-757	-0-	20912	2			N	-0-					-0-
08	20863	X	18765	-0-	-2098	-0-	18765	2			N	-0-					-0-
09	21600	X	17096	-0-	-4504	-0-	17096	2			N	-0-					-0-
10	0		20942	-0-	20942	20942	20942	2			N	-0-					-0-
11	0		17252	-0-	17252	38194	17252	2			N	-0-					-0-

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
06	8880	X	8833	-0-	-47	-0-	9	1	8807	2	N	15	15	8			-0-
							17	9									
07	9083	X	9026	-0-	-57	-0-	9	1	9017	2	N	-0-					-0-
08	9300	X	8877	-0-	-423	-0-	9	1	8868	2	N	-0-					-0-
09	9000	X	8547	-0-	-453	-0-	9	1	8538	2	N	-0-					-0-
10	0		8592	-0-	8592	8592	9	1	8583	2	N	-0-					-0-
11	0		8235	-0-	8235	16827	8	1	8227	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 #: 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
06	9120	X	7922	-0-	-1198	-0-	8	1	7902	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
07	9021	X	8104	-0-	-917	-0-	8	1	8096	2	N	-0-					-0-
08	8587	X	7866	-0-	-721	-0-	8	1	7858	2	N	-0-					-0-
09	8310	X	7355	-0-	-955	-0-	7	1	7348	2	N	-0-					-0-
10	0		6868	-0-	6868	6868	7	1	6861	2	N	-0-					-0-
11	0		6055	-0-	6055	12923	6	1	6049	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
06	13110	X	12736	-0-	-374	-0-	12736	2			N	-0-					-0-
07	13454	X	12719	-0-	-735	-0-	12719	2			N	-0-					-0-
08	13609	X	12826	-0-	-783	-0-	12826	2			N	-0-					-0-
09	13170	X	12307	-0-	-863	-0-	12307	2			N	-0-					-0-
10	0		12475	-0-	12475	12475	12475	2			N	-0-					-0-
11	0		11573	-0-	11573	24048	11573	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
06	20490	X	4662	-0-	-15828	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
07	17298	X	4699	-0-	-12599	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
08	12059	X	2772	-0-	-9287	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	1892	-0-	-5788	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
10	0		2275	-0-	2275	2275	2275	2			N	-0-					-0-
11	0		3176	-0-	3176	5451	3176	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
06	20820	X	17163	-0-	-3657	-0-	34	1	17129	2	N	-0-					-0-
07	21514	X	18094	-0-	-3420	-0-	35	1	18059	2	N	-0-					-0-
08	21514	X	17003	-0-	-4511	-0-	34	1	16969	2	N	-0-					-0-
09	19740	X	17422	-0-	-2318	-0-	35	1	17387	2	N	-0-					-0-
10	0		17103	-0-	17103	17103	34	1	17069	2	N	-0-					-0-
11	0		17031	-0-	17031	34134	34	1	16997	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
06	9690	X	9038	-0-	-652	-0-	9	1	9017	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
07	9765	X	8872	-0-	-893	-0-	9	1	8863	2	N	-0-					-0-
08	9765	X	8802	-0-	-963	-0-	9	1	8793	2	N	-0-					-0-
09	9030	X	8170	-0-	-860	-0-	8	1	8162	2	N	-0-					-0-
10	0		8987	-0-	8987	8987	9	1	8978	2	N	-0-					-0-
11	0		7463	-0-	7463	16450	8	1	7455	2	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
06	9690	X	5672	-0-	-4018	-0-	6	1	5654	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
07	10013	X	5021	-0-	-4992	-0-	5	1	5016	2	N	-0-					-0-
08	6696	X	5608	-0-	-1088	-0-	6	1	5602	2	N	-0-					-0-
09	5760	X	5298	-0-	-462	-0-	5	1	5293	2	N	-0-					-0-
10	0		5465	-0-	5465	5465	5	1	5460	2	N	-0-					-0-
11	0		5102	-0-	5102	10567	5	1	5097	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
06	16029	X	16029	-0-	-0-	-0-	32	1	15997	2	N	-0-			-0-
07	15507	X	15507	-0-	-0-	-0-	30	1	15477	2	N	-0-			-0-
08	13423	X	13423	-0-	-0-	-0-	27	1	13396	2	N	-0-			-0-
09	10475	X	10475	-0-	-0-	-0-	21	1	10454	2	N	-0-			-0-
10	0		10454	-0-	10454	10454	20	1	10434	2	N	-0-			-0-
11	0		37790	-0-	37790	48244	76	1	37714	2	N	-0-			-0-

GASCOYNE WELL #: B 1 RRCID -> 274871 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 11705 PERF.12127 - 18950

06	15720	X	15032	-0-	-688	-0-	15032	2			N	-0-			-0-
07	16244	X	14290	-0-	-1954	-0-	14290	2			N	-0-			-0-
08	15252	X	15187	-0-	-65	-0-	15187	2			N	-0-			-0-
09	15030	X	13371	-0-	-1659	-0-	13371	2			N	-0-			-0-
10	0		12965	-0-	12965	12965	12965	2			N	-0-			-0-
11	0		12148	-0-	12148	25113	12148	2			N	-0-			-0-

DUKE RUDMAN GAS UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 274952 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11288 - 15900

06	7800	X	6370	-0-	-1430	-0-	6370	2			N	-0-			-0-
07	6169	X	5034	-0-	-1135	-0-	5034	2			N	-0-			-0-
08	6510	X	4806	-0-	-1704	-0-	4806	2			N	-0-			-0-
09	12031	X	12031	-0-	-0-	-0-	12031	2			N	-0-			-0-
10	0		9392	-0-	9392	9392	9392	2			N	-0-			-0-
11	0		8900	-0-	8900	18292	8900	2			N	-0-			-0-

BISON DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275005 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12980 - 22163

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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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
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
06	17610	X	15810	-0-	-1800	-0-	16 17	1 9	15777	2	N	15	15	8			-0-
07	17639	X	16349	-0-	-1290	-0-	16	1	16333	2	N	-0-					-0-
08	17298	X	15830	-0-	-1468	-0-	16	1	15814	2	N	-0-					-0-
09	16560	X	15395	-0-	-1165	-0-	15	1	15380	2	N	-0-					-0-
10	0		15602	-0-	15602	15602	16	1	15586	2	N	-0-					-0-
11	0		14800	-0-	14800	30402	15	1	14785	2	N	-0-					-0-

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
06	20010	X	13085	-0-	-6925	-0-	26	1	13059	2	N	-0-					-0-
07	26250	X	26250	-0-	-0-	-0-	51	1	26199	2	N	-0-					-0-
08	21459	X	21459	-0-	-0-	-0-	43	1	21416	2	N	-0-					-0-
09	20010	X	19244	-0-	-766	-0-	38	1	19206	2	N	-0-					-0-
10	0		20304	-0-	20304	20304	40	1	20264	2	N	-0-					-0-
11	0		19173	-0-	19173	39477	38	1	19135	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
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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOA WELL #: 1HB RRCID -> 275514 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2022 - WELL PLUGGED 8/19/22

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
06	10290	X	9304	-0-	-986	-0-	9304	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	9314	-0-	-1319	-0-	9314	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	9199	-0-	-1434	-0-	9199	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	8593	-0-	-1247	-0-	8593	2			N	-0-					-0-
10	0		8564	-0-	8564	8564	8564	2			N	-0-					-0-
11	0		8580	-0-	8580	17144	8580	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
06	41220	X	36978	-0-	-4242	-0-	36978	2			N	-0-					-0-
07	41819	X	37970	-0-	-3849	-0-	37970	2			N	-0-					-0-
08	40579	X	36526	-0-	-4053	-0-	36526	2			N	-0-					-0-
09	39270	X	33690	-0-	-5580	-0-	33690	2			N	-0-					-0-
10	0		34162	-0-	34162	34162	34162	2			N	-0-					-0-
11	0		32210	-0-	32210	66372	32210	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
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	0		13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					-0-
11	0		18	-0-	18	31	18	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	13560	X	12062	-0-	-1498	-0-	12062	2			N	-0-					-0-
07	13082	X	12357	-0-	-725	-0-	12357	2			N	-0-					-0-
08	12679	X	11447	-0-	-1232	-0-	11447	2			N	-0-					-0-
09	12060	X	11164	-0-	-896	-0-	11164	2			N	-0-					-0-
10	0		11487	-0-	11487	11487	11487	2			N	-0-					-0-
11	0		10910	-0-	10910	22397	10910	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
06	22890	X	18108	-0-	-4782	-0-	18	1	18090	2	N	-0-					-0-
07	23653	X	14098	-0-	-9555	-0-	14	1	14084	2	N	-0-					-0-
08	15035	X	13233	-0-	-1802	-0-	13	1	13220	2	N	-0-					-0-
09	18120	X	12680	-0-	-5440	-0-	13	1	12667	2	N	-0-					-0-
10	0		13221	-0-	13221	13221	13	1	13208	2	N	-0-					-0-
11	0		11255	-0-	11255	24476	11	1	11244	2	N	-0-					-0-

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
06	25845	X	25845	-0-	-0-	-0-	26	1	25819	2	N	-0-					-0-
07	26026	X	26026	-0-	-0-	-0-	26	1	26000	2	N	-0-					-0-
08	27811	X	27811	-0-	-0-	-0-	27	1	27784	2	N	-0-					-0-
09	24957	X	24957	-0-	-0-	-0-	25	1	24932	2	N	-0-					-0-
10	0		31356	-0-	31356	31356	31	1	31325	2	N	-0-					-0-
11	0		16882	-0-	16882	48238	17	1	16865	2	N	-0-					-0-

PENGUINS DU WELL #: H 2 RRCID -> 277600 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 14482 PERF.14530 - 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
06	123998	X	123998	-0-	-0-	-0-	123998	2			N	-0-					-0-
07	118735	X	118735	-0-	-0-	-0-	118735	2			N	-0-					-0-
08	121147	X	121147	-0-	-0-	-0-	121147	2			N	-0-					-0-
09	115622	X	115622	-0-	-0-	-0-	115622	2			N	-0-					-0-
10	0		106247	-0-	106247	106247	106247	2			N	-0-					-0-
11	0		97812	-0-	97812	204059	97812	2			N	-0-					-0-

LISTON, W. L. WELL #: 11H RRCID -> 277993 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11269 - 17711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14340	X	13412	-0-	-928	-0-	13 19	1 9	13380	2	N	17	17	8			-0-
07	14756	X	14000	-0-	-756	-0-	14	1	13986	2	N	-0-					-0-
08	14663	X	13458	-0-	-1205	-0-	13	1	13445	2	N	-0-					-0-
09	13980	X	12903	-0-	-1077	-0-	13	1	12890	2	N	-0-					-0-
10	0		13353	-0-	13353	13353	13	1	13340	2	N	-0-					-0-
11	0		12474	-0-	12474	25827	13	1	12461	2	N	-0-					-0-

BSI HAWKS DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 278102 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 14159 PERF.14530 - 22063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: O 2H RRCID -> 278115 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11367 - 19319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18240	X	17750	-0-	-490	-0-	17750	2			N	-0-					-0-
07	18569	X	17886	-0-	-683	-0-	17886	2			N	-0-					-0-
08	18569	X	16229	-0-	-2340	-0-	16229	2			N	-0-					-0-
09	17790	X	16111	-0-	-1679	-0-	16111	2			N	-0-					-0-
10	0		16988	-0-	16988	16988	16988	2			N	-0-					-0-
11	0		16148	-0-	16148	33136	16148	2			N	-0-					-0-

BEARS DU WELL #: B 1SL RRCID -> 278285 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12635 - 19963

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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	0		147	-0-	147	147	147	2			N	-0-					-0-
11	0		373	-0-	373	520	373	2			N	-0-					-0-

BAGGETT GAS UNIT WELL #: H 2 RRCID -> 279898 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 12295 PERF.12595 - 16873

06	79381	X	79381	-0-	-0-	-0-	80	1	79301	2	N	-0-					-0-
07	84072	X	84072	-0-	-0-	-0-	85	1	83987	2	N	-0-					-0-
08	81495	X	81495	-0-	-0-	-0-	82	1	81413	2	N	-0-					-0-
09	84038	X	84038	-0-	-0-	-0-	85	1	83953	2	N	-0-					-0-
10	0		86070	-0-	86070	86070	87	1	85983	2	N	-0-					-0-
11	0		81160	-0-	81160	167230	82	1	81078	2	N	-0-					-0-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279900 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14700 - 22033

06	62734	X	62734	-0-	-0-	-0-	62734	2			N	-0-					-0-
07	60712	X	60712	-0-	-0-	-0-	60712	2			N	-0-					-0-
08	58443	X	58443	-0-	-0-	-0-	58443	2			N	-0-					-0-
09	56842	X	56842	-0-	-0-	-0-	56842	2			N	-0-					-0-
10	0		51965	-0-	51965	51965	51965	2			N	-0-					-0-
11	0		48523	-0-	48523	100488	48523	2			N	-0-					-0-

MINERS WELL #: H 1 RRCID -> 279902 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 14301 PERF.14575 - 21535

06	58137	X	58137	-0-	-0-	-0-	58137	2			N	-0-					-0-
07	54912	X	54912	-0-	-0-	-0-	54912	2			N	-0-					-0-
08	54968	X	54968	-0-	-0-	-0-	54968	2			N	-0-					-0-
09	51744	X	51744	-0-	-0-	-0-	51744	2			N	-0-					-0-
10	0		49537	-0-	49537	49537	49537	2			N	-0-					-0-
11	0		51372	-0-	51372	100909	51372	2			N	-0-					-0-

VOLGA WELL #: B 1 RRCID -> 279960 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12089 - 18805

06	49590	X	45140	-0-	-4450	-0-	45140	2			N	-0-					-0-
07	49569	X	43583	-0-	-5986	-0-	43583	2			N	-0-					-0-
08	48143	X	41142	-0-	-7001	-0-	41142	2			N	-0-					-0-
09	45150	X	37727	-0-	-7423	-0-	37727	2			N	-0-					-0-
10	0		37415	-0-	37415	37415	37415	2			N	-0-					-0-
11	0		35732	-0-	35732	73147	35732	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 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
06	14354	X	14354	-0-	-0-	-0-	14354	2			N	-0-					-0-
07	52740	X	52740	-0-	-0-	-0-	52740	2			N	-0-					-0-
08	24795	X	24795	-0-	-0-	-0-	24795	2			N	-0-					-0-
09	38151	X	38151	-0-	-0-	-0-	38151	2			N	-0-					-0-
10	0		60988	-0-	60988	60988	60988	2			N	-0-					-0-
11	0		65846	-0-	65846	126834	65846	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
06	11460	X	7512	-0-	-3948	-0-	8	1	7504	2	N	-0-					-0-
07	11842	X	8511	-0-	-3331	-0-	9	1	8502	2	N	-0-					-0-
08	10447	X	9667	-0-	-780	-0-	10	1	9657	2	N	-0-					-0-
09	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	10	1	9693	2	N	-0-					-0-
10	0		9972	-0-	9972	9972	10	1	9962	2	N	-0-					-0-
11	0		9334	-0-	9334	19306	9	1	9325	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
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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	98420	X	98420	-0-	-0-	-0-	98420	2			N	-0-					-0-
07	31513	X	31513	-0-	-0-	-0-	31513	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
10	0		402	-0-	402	402	402	2			N	-0-					-0-
11	0		757	-0-	757	1159	757	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
06	59730	X	36803	-0-	-22927	-0-	36803	2			N	-0-					-0-
07	55304	X	34832	-0-	-20472	-0-	34832	2			N	-0-					-0-
08	49321	X	32319	-0-	-17002	-0-	32319	2			N	-0-					-0-
09	42960	X	28753	-0-	-14207	-0-	28753	2			N	-0-					-0-
10	0		27965	-0-	27965	27965	27965	2			N	-0-					-0-
11	0		25755	-0-	25755	53720	25755	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
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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	19350	X	17524	-0-	-1826	-0-	17524	2			N	-0-					-0-
07	20615	X	15509	-0-	-5106	-0-	15509	2			N	-0-					-0-
08	20615	X	17653	-0-	-2962	-0-	17653	2			N	-0-					-0-
09	19950	X	13877	-0-	-6073	-0-	13877	2			N	-0-					-0-
10	0		6945	-0-	6945	6945	6945	2			N	-0-					-0-
11	0		9169	-0-	9169	16114	9169	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	47520	X	33488	-0-	-14032	-0-	33488	2			N	-0-					-0-
07	44206	X	34525	-0-	-9681	-0-	34525	2			N	-0-					-0-
08	43183	X	32488	-0-	-10695	-0-	32488	2			N	-0-					-0-
09	37110	X	30424	-0-	-6686	-0-	30424	2			N	-0-					-0-
10	0		30870	-0-	30870	30870	30870	2			N	-0-					-0-
11	0		31339	-0-	31339	62209	31339	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
06	145950	X	145950	-0-	-0-	-0-	145950	2			N	-0-					-0-
07	141556	X	141556	-0-	-0-	-0-	141556	2			N	-0-					-0-
08	133523	X	133523	-0-	-0-	-0-	133523	2			N	-0-					-0-
09	120814	X	120814	-0-	-0-	-0-	120814	2			N	-0-					-0-
10	0		119783	-0-	119783	119783	119783	2			N	-0-					-0-
11	0		109040	-0-	109040	228823	109040	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
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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
06	13130	X	13130	-0-	-0-	-0-	13130	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	12111	-0-	-103	-0-	12111	2			N	-0-					-0-
08	33907	X	33907	-0-	-0-	-0-	33907	2			N	-0-					-0-
09	57275	X	57275	-0-	-0-	-0-	57275	2			N	-0-					-0-
10	0		45123	-0-	45123	45123	45123	2			N	-0-					-0-
11	0		27698	-0-	27698	72821	27698	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
06	60090	X	39663	-0-	-20427	-0-	39663	2			N	-0-					-0-
07	53072	X	40200	-0-	-12872	-0-	40200	2			N	-0-					-0-
08	51615	X	32497	-0-	-19118	-0-	32497	2			N	-0-					-0-
09	49950	X	37490	-0-	-12460	-0-	37490	2			N	-0-					-0-
10	0		29992	-0-	29992	29992	29992	2			N	-0-					-0-
11	0		35891	-0-	35891	65883	35891	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
06	148338	X	148338	-0-	-0-	-0-	148338	2			N	-0-					-0-
07	141513	X	141513	-0-	-0-	-0-	141513	2			N	-0-					-0-
08	133052	X	133052	-0-	-0-	-0-	133052	2			N	-0-					-0-
09	120004	X	120004	-0-	-0-	-0-	120004	2			N	-0-					-0-
10	0		118838	-0-	118838	118838	118838	2			N	-0-					-0-
11	0		106864	-0-	106864	225702	106864	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	48720	X	37140	-0-	-11580	-0-	37140	2			N	-0-					-0-
07	50344	X	23365	-0-	-26979	-0-	23365	2			N	-0-					-0-
08	48360	X	13975	-0-	-34385	-0-	13975	2			N	-0-					-0-
09	62974	X	62974	-0-	-0-	-0-	62974	2			N	-0-					-0-
10	0		52158	-0-	52158	52158	52158	2			N	-0-					-0-
11	0		35272	-0-	35272	87430	35272	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
06	9570	X	853	-0-	-8717	-0-	853	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	140	-0-	-8137	-0-	140	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	-0-	-0-	-8277	-0-					N	-0-					-0-
09	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		21823	-0-	21823	21823	21823	2			N	-0-					-0-

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
06	56730	X	34657	-0-	-22073	-0-	34657	2			N	-0-					-0-
07	58621	X	29572	-0-	-29049	-0-	29572	2			N	-0-					-0-
08	58621	X	14615	-0-	-44006	-0-	14615	2			N	-0-					-0-
09	43380	X	365	-0-	-43015	-0-	365	2			N	-0-					-0-
10	0		872	-0-	872	872	872	2			N	-0-					-0-
11	0		623	-0-	623	1495	623	2			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
06	79440	X	27519	-0-	-51921	-0-	27519	2			N	-0-					-0-
07	71300	X	56950	-0-	-14350	-0-	56950	2			N	-0-					-0-
08	71300	X	-0-	-0-	-71300	-0-					N	-0-					-0-
09	61170	X	-0-	-0-	-61170	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	37860	X	27393	-0-	-10467	-0-	27393	2			N	-0-					-0-
07	27451	X	27451	-0-	-0-	-0-	27451	2			N	-0-					-0-
08	41013	X	19714	-0-	-21299	-0-	19714	2			N	-0-					-0-
09	39690	X	24608	-0-	-15082	-0-	24608	2			N	-0-					-0-
10	0		15488	-0-	15488	15488	15488	2			N	-0-					-0-
11	0		11634	-0-	11634	27122	11634	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
06	234060	X	201105	-0-	-32955	-0-	201105	2			N	-0-					-0-
07	241862	X	191105	-0-	-50757	-0-	191105	2			N	-0-					-0-
08	224440	X	168672	-0-	-55768	-0-	168672	2			N	-0-					-0-
09	215760	X	140239	-0-	-75521	-0-	140239	2			N	-0-					-0-
10	0		133098	-0-	133098	133098	133098	2			N	-0-					-0-
11	0		123901	-0-	123901	256999	123901	2			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
06	109143	X	109143	-0-	-0-	-0-	109143	2			N	-0-					-0-
07	41805	X	41805	-0-	-0-	-0-	41805	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		20045	-0-	20045	20045	20045	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	94680	X	49566	-0-	-45114	-0-	49566	2		N	-0-			-0-
07	95170	X	6535	-0-	-88635	-0-	6535	2		N	-0-			-0-
08	94488	X	45206	-0-	-49282	-0-	45206	2		N	-0-			-0-
09	84540	X	81297	-0-	-3243	-0-	81297	2		N	-0-			-0-
10	0		57472	-0-	57472	57472	57472	2		N	-0-			-0-
11	0		38242	-0-	38242	95714	38242	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
06	151830	X	89452	-0-	-62378	-0-	89452	2		N	-0-			-0-
07	139531	X	86005	-0-	-53526	-0-	86005	2		N	-0-			-0-
08	125922	X	84944	-0-	-40978	-0-	84944	2		N	-0-			-0-
09	109410	X	77281	-0-	-32129	-0-	77281	2		N	-0-			-0-
10	0		71879	-0-	71879	71879	71879	2		N	-0-			-0-
11	0		70654	-0-	70654	142533	70654	2		N	-0-			-0-

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
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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
06	22710	X	13485	-0-	-9225	-0-	13485	2		N	-0-			-0-
07	22785	X	-0-	-0-	-22785	-0-				N	-0-			-0-
08	22785	X	20803	-0-	-1982	-0-	20803	2		N	-0-			-0-
09	16590	X	8408	-0-	-8182	-0-	8408	2		N	-0-			-0-
10	0		11768	-0-	11768	11768	11768	2		N	-0-			-0-
11	0		11491	-0-	11491	23259	11491	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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	174227	X	174227	-0-	-0-	-0-	174227	2		N	-0-			-0-
08	18713	X	18713	-0-	-0-	-0-	18713	2		N	-0-			-0-
09	166662	X	166662	-0-	-0-	-0-	166662	2		N	-0-			-0-
10	0		155532	-0-	155532	155532	155532	2		N	-0-			-0-
11	0		166128	-0-	166128	321660	166128	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	163952	X	163952	-0-	-0-	-0-	163952	2			N	-0-					-0-
07	159747	X	159747	-0-	-0-	-0-	159747	2			N	-0-					-0-
08	144216	X	144216	-0-	-0-	-0-	144216	2			N	-0-					-0-
09	155171	X	155171	-0-	-0-	-0-	155171	2			N	-0-					-0-
10	0		148219	-0-	148219	148219	148219	2			N	-0-					-0-
11	0		131530	-0-	131530	279749	131530	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
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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	96556	X	96556	-0-	-0-	-0-	96556	2			N	-0-					-0-
07	100597	X	100597	-0-	-0-	-0-	100597	2			N	-0-					-0-
08	96856	X	96856	-0-	-0-	-0-	96856	2			N	-0-					-0-
09	92068	X	92068	-0-	-0-	-0-	92068	2			N	-0-					-0-
10	0		89672	-0-	89672	89672	89672	2			N	-0-					-0-
11	0		84958	-0-	84958	174630	84958	2			N	-0-					-0-

CORNHUSKERS-HURRICANES ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 284785 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 12594 PERF.12780 - 22578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	134070	X	106242	-0-	-27828	-0-	209	1	106033	2	N	-0-					-0-
07	138539	X	105576	-0-	-32963	-0-	211	1	105365	2	N	-0-					-0-
08	138539	X	103882	-0-	-34657	-0-	204	1	103678	2	N	-0-					-0-
09	123090	X	96268	-0-	-26822	-0-	189	1	96079	2	N	-0-					-0-
10	0		95432	-0-	95432	95432	187	1	95245	2	N	-0-					-0-
11	0		93438	-0-	93438	188870	181	1	93257	2	N	-0-					-0-

GRIZZLIES DU WELL #: B 1 RRCID -> 284971 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13475 - 19853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	219692	X	219692	-0-	-0-	-0-	219692	2			N	-0-					-0-
07	215207	X	215207	-0-	-0-	-0-	215207	2			N	-0-					-0-
08	177965	X	177965	-0-	-0-	-0-	177965	2			N	-0-					-0-
09	179122	X	179122	-0-	-0-	-0-	179122	2			N	-0-					-0-
10	0		172868	-0-	172868	172868	172868	2			N	-0-					-0-
11	0		150948	-0-	150948	323816	150948	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285073 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 14573 PERF.14265 - 21843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	104700	X	76516	-0-	-28184	-0-	76516	2			N	-0-					-0-
07	99231	X	75092	-0-	-24139	-0-	75092	2			N	-0-					-0-
08	95697	X	73334	-0-	-22363	-0-	73334	2			N	-0-					-0-
09	92610	X	67466	-0-	-25144	-0-	67466	2			N	-0-					-0-
10	0		66121	-0-	66121	66121	66121	2			N	-0-					-0-
11	0		61918	-0-	61918	128039	61918	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
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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 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
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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	164160	X	145313	-0-	-18847	-0-	145313	2			N	-0-					-0-
07	164269	X	145154	-0-	-19115	-0-	145154	2			N	-0-					-0-
08	158224	X	140113	-0-	-18111	-0-	140113	2			N	-0-					-0-
09	153120	X	128283	-0-	-24837	-0-	128283	2			N	-0-					-0-
10	0		123604	-0-	123604	123604	123604	2			N	-0-					-0-
11	0		113291	-0-	113291	236895	113291	2			N	-0-					-0-

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
06	52620	X	40286	-0-	-12334	-0-	40286	2			N	-0-					-0-
07	51646	X	39893	-0-	-11753	-0-	39893	2			N	-0-					-0-
08	50375	X	38059	-0-	-12316	-0-	38059	2			N	-0-					-0-
09	48750	X	34559	-0-	-14191	-0-	34559	2			N	-0-					-0-
10	0		32135	-0-	32135	32135	32135	2			N	-0-					-0-
11	0		31490	-0-	31490	63625	31490	2			N	-0-					-0-

COYOTES DU WELL #: B 1 RRCID -> 285695 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 12776 PERF.12875 - 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
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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	268639	X	268639	-0-	-0-	-0-	268639	2			N	-0-					-0-
07	255482	X	255482	-0-	-0-	-0-	255482	2			N	-0-					-0-
08	235252	X	235252	-0-	-0-	-0-	235252	2			N	-0-					-0-
09	216712	X	216712	-0-	-0-	-0-	216712	2			N	-0-					-0-
10	0		215928	-0-	215928	215928	215928	2			N	-0-					-0-
11	0		196935	-0-	196935	412863	196935	2			N	-0-					-0-

HILLTOPPERS-BANANA SLUGS ALLOC. WELL #: B 2 RRCID -> 285822 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13995 - 22333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

BANANA SLUGS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285968 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 14354 PERF.14290 - 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
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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	336836	X	336836	-0-	-0-	-0-	336836	2			N	-0-					-0-
07	308921	X	308921	-0-	-0-	-0-	308921	2			N	-0-					-0-
08	283699	X	283699	-0-	-0-	-0-	283699	2			N	-0-					-0-
09	250927	X	250927	-0-	-0-	-0-	250927	2			N	-0-					-0-
10	0		240752	-0-	240752	240752	240752	2			N	-0-					-0-
11	0		207493	-0-	207493	448245	207493	2			N	-0-					-0-

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
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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	87630	X	64238	-0-	-23392	-0-	64238	2			N	-0-					-0-
07	85467	X	69032	-0-	-16435	-0-	69032	2			N	-0-					-0-
08	78492	X	66281	-0-	-12211	-0-	66281	2			N	-0-					-0-
09	75960	X	61075	-0-	-14885	-0-	61075	2			N	-0-					-0-
10	0		59703	-0-	59703	59703	59703	2			N	-0-					-0-
11	0		56428	-0-	56428	116131	56428	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
06	82290	X	63016	-0-	-19274	-0-	63016	2			N	-0-					-0-
07	83638	X	62162	-0-	-21476	-0-	62162	2			N	-0-					-0-
08	74214	X	62556	-0-	-11658	-0-	62556	2			N	-0-					-0-
09	111512	X	111512	-0-	-0-	-0-	111512	2			N	-0-					-0-
10	0		107521	-0-	107521	107521	107521	2			N	-0-					-0-
11	0		72660	-0-	72660	180181	72660	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
06	284308	X	284308	-0-	-0-	-0-	284308	2			N	-0-					-0-
07	273640	X	273640	-0-	-0-	-0-	273640	2			N	-0-					-0-
08	253149	X	253149	-0-	-0-	-0-	253149	2			N	-0-					-0-
09	225966	X	225966	-0-	-0-	-0-	225966	2			N	-0-					-0-
10	0		218216	-0-	218216	218216	218216	2			N	-0-					-0-
11	0		200086	-0-	200086	418302	200086	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	564049	X	564049	-0-	-0-	-0-	570	1	563479	2	N	-0-			-0-
07	601511	X	601511	-0-	-0-	-0-	607	1	600904	2	N	-0-			-0-
08	334132	X	334132	-0-	-0-	-0-	337	1	333795	2	N	-0-			-0-
09	381610	X	381610	-0-	-0-	-0-	386	1	381224	2	N	-0-			-0-
10	0		344779	-0-	344779	344779	348	1	344431	2	N	-0-			-0-
11	0		298858	-0-	298858	643637	302	1	298556	2	N	-0-			-0-

BSI SEAHAWKS DU WELL #: B 2 RRCID -> 286731 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 14014 PERF.14360 - 22143

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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERT WALTON WELL #: 11H RRCID -> 286934 COMPL. DATE 12/07/2020 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11008 - 18440

06	163410	X	139065	-0-	-24345	-0-	139	1	138926	2	N	-0-			-0-
07	162068	X	137060	-0-	-25008	-0-	134	1	136926	2	N	-0-			-0-
08	155806	X	129749	-0-	-26057	-0-	129	1	129620	2	N	-0-			-0-
09	144330	X	119380	-0-	-24950	-0-	119	1	119261	2	N	-0-			-0-
10	0		119607	-0-	119607	119607	119	1	119488	2	N	-0-			-0-
11	0		113068	-0-	113068	232675	116	1	112952	2	N	-0-			-0-

BSI HAWKS-CHANTICLEERS ALLOC. WELL #: H 2 RRCID -> 286989 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 14694 PERF.14805 - 23093

06	327460	X	327460	-0-	-0-	-0-	327460	2			N	-0-			-0-
07	107967	X	107967	-0-	-0-	-0-	107967	2			N	-0-			-0-
08	56991	X	56991	-0-	-0-	-0-	56991	2			N	-0-			-0-
09	101216	X	101216	-0-	-0-	-0-	101216	2			N	-0-			-0-
10	0		119896	-0-	119896	119896	119896	2			N	-0-			-0-
11	0		105367	-0-	105367	225263	105367	2			N	-0-			-0-

BSI CHANTICLEERS DU WELL #: H 1 RRCID -> 287028 COMPL. DATE 09/29/2020 TOTAL DEPTH 14770 PERF.14790 - 22013

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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	188103	X	188103	-0-	-0-	-0-	188103	2			N	-0-			-0-
07	180252	X	180252	-0-	-0-	-0-	180252	2			N	-0-			-0-
08	162021	X	162021	-0-	-0-	-0-	162021	2			N	-0-			-0-
09	143298	X	143298	-0-	-0-	-0-	143298	2			N	-0-			-0-
10	0		144813	-0-	144813	144813	144813	2			N	-0-			-0-
11	0		96586	-0-	96586	241399	96586	2			N	-0-			-0-

BSI HAWKS-CHANTICLEERS ALLOC. WELL #: B 2 RRCID -> 287043 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 14405 PERF.14470 - 21813

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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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
CONGO WELL #: H 1 RRCID -> 287079 COMPL. DATE 11/19/2020 TOTAL DEPTH 11446 PERF.11900 - 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
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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	381174	X	381174	-0-	-0-	-0-	381174	2			N	-0-					-0-
07	357516	X	357516	-0-	-0-	-0-	357516	2			N	-0-					-0-
08	325950	X	325950	-0-	-0-	-0-	325950	2			N	-0-					-0-
09	236084	X	236084	-0-	-0-	-0-	236084	2			N	-0-					-0-
10	0		291718	-0-	291718	291718	291718	2			N	-0-					-0-
11	0		255759	-0-	255759	547477	255759	2			N	-0-					-0-

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
06	195612	X	195612	-0-	-0-	-0-	196 191	1 9	195225	2	N	174	174	8			-0-
07	188987	X	188987	-0-	-0-	-0-	185	1	188802	2	N	-0-					-0-
08	178343	X	176623	-0-	-1720	-0-	176	1	176447	2	N	-0-					-0-
09	195600	X	163602	-0-	-31998	-0-	163	1	163439	2	N	-0-					-0-
10	0		127570	-0-	127570	127570	127	1	127443	2	N	-0-					-0-
11	0		106513	-0-	106513	234083	109	1	106404	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
06	315870	X	247835	-0-	-68035	-0-	247835	2			N	-0-					-0-
07	299491	X	248314	-0-	-51177	-0-	248314	2			N	-0-					-0-
08	283650	X	238964	-0-	-44686	-0-	238964	2			N	-0-					-0-
09	263940	X	225699	-0-	-38241	-0-	225699	2			N	-0-					-0-
10	0		208765	-0-	208765	208765	208765	2			N	-0-					-0-
11	0		176772	-0-	176772	385537	176772	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
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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	207419	X	207419	-0-	-0-	-0-	204	1	207215	2	N	-0-					-0-
07	199797	X	199797	-0-	-0-	-0-	200	1	199597	2	N	-0-					-0-
08	181801	X	181801	-0-	-0-	-0-	179	1	181622	2	N	-0-					-0-
09	178134	X	178134	-0-	-0-	-0-	175	1	177959	2	N	-0-					-0-
10	0		172891	-0-	172891	172891	170	1	172721	2	N	-0-					-0-
11	0		159364	-0-	159364	332255	155	1	159209	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	536436	X	536436	-0-	-0-	-0-	536436	2			N	-0-			-0-
07	193463	X	193463	-0-	-0-	-0-	193463	2			N	-0-			-0-
08	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			-0-
09	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-			-0-
10	0		28923	-0-	28923	28923	28923	2			N	-0-			-0-
11	0		49572	-0-	49572	78495	49572	2			N	-0-			-0-

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: B 3 RRCID -> 288180 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 13782 PERF.14160 - 23003

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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PENGUINS DU WELL #: H 1 RRCID -> 288260 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 14489 PERF.14695 - 21137

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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	142542	X	142542	-0-	-0-	-0-	142542	2			N	-0-			-0-
07	57009	X	57009	-0-	-0-	-0-	57009	2			N	-0-			-0-
08	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
09	584603	X	584603	-0-	-0-	-0-	584603	2			N	-0-			-0-
10	0		805409	-0-	805409	805409	805409	2			N	-0-			-0-
11	0		736143	-0-	736143	1541552	736143	2			N	-0-			-0-

PENGUINS DU WELL #: B 2 RRCID -> 288310 COMPL. DATE 01/10/2021 TOTAL DEPTH 14182 PERF.14360 - 20233

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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	346125	X	346125	-0-	-0-	-0-	342	1	345783	2	N	-0-			-0-
07	338724	X	338724	-0-	-0-	-0-	333	1	338391	2	N	-0-			-0-
08	316972	X	316972	-0-	-0-	-0-	309	1	316663	2	N	-0-			-0-
09	291665	X	291665	-0-	-0-	-0-	285	1	291380	2	N	-0-			-0-
10	0		284930	-0-	284930	284930	281	1	284649	2	N	-0-			-0-
11	0		261660	-0-	261660	546590	258	1	261402	2	N	-0-			-0-

WARRIORS DU WELL #: B 2 RRCID -> 288375 COMPL. DATE 11/24/2020 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12875 - 20345

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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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 EAGLES DU WELL #: B 1 RRCID -> 288463 COMPL. DATE 09/23/2020 TOTAL DEPTH 14074 PERF.14005 - 21903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		1089109	-0-	1089109	1089109	1089109	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1410552	-0-	1410552	2499661	1410552	2			N	-0-					-0-
*11	3763544	X	1263883	-0-	-2499661	-0-	1263883	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
06	321390	X	237704	-0-	-83686	-0-	237704	2			N	-0-					-0-
07	310186	X	238487	-0-	-71699	-0-	238487	2			N	-0-					-0-
08	295988	X	232727	-0-	-63261	-0-	232727	2			N	-0-					-0-
09	271800	X	221435	-0-	-50365	-0-	221435	2			N	-0-					-0-
10	0		212724	-0-	212724	212724	212724	2			N	-0-					-0-
11	0		195189	-0-	195189	407913	195189	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
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-
09	SHUT IN		496462	-0-	496462	496462	496462	2			N	-0-					-0-
*10	1302940	X	806478	-0-	-496462	-0-	806478	2			N	-0-					-0-
*11	816870	X	586505	-0-	-230365	-0-	586505	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		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

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-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANTHERS-BRONCOS WELL #: 1B RRCID -> 293804 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 12907 PERF. N/A

08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANTHERS-BRONCOS WELL #: 3B RRCID -> 293957 COMPL. DATE 09/24/2022 TOTAL DEPTH 12857 PERF. N/A

09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 030749 COMPL. DATE 06/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4913 - 4941

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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BPX OPERATING COMPANY 085408
BURNETT BROTHERS #2 WELL #: 2 C RRCID -> 029617 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 4974 - 4988

06	1710	N	1542	-0-	-168	-0-	43	1	1499	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1625	-0-	-111	-0-	38	1	1587	2	Y	-0-					-0-
08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	25	1	1736	2	Y	-0-					-0-
09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	11	1	1660	2	Y	-0-					-0-
10	0		1646	-0-	1646	1646	6	1	1640	2	Y	-0-					-0-
11	0		1715	-0-	1715	3361	1	1	1714	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HILL, NORTH) //CONT.// 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BURNETT BROTHERS WELL #: 6 C RRCID -> 029618 COMPL. DATE 12/05/1949 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 4999 - 5012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT 14 WELL #: 2 C RRCID -> 029623 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4929 - 4941

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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 29 WELL #: 6 C RRCID -> 177970 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9940 PERF. N/A

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-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

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					97
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					97
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					97
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

CX OPERATING LLC 195798
EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216609 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5213 - 5218

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTH) //CONT.// 16032 377 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
DEBERRY, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 127644 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5107 - 5115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207354 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 5038 - 5082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
AMERICAN LEGION WELL #: 1 U RRCID -> 029656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5126 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2234	3	3	9	Y	3	5	1			1
07	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2240	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2155	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2060	3	2	9	Y	2	1	1			2
10	0		2117	-0-	2117	2117	2115	3	2	9	Y	2	3	1			1
11	0		2116	-0-	2116	4233	2113	3	3	9	Y	3	3	1			1

CURTIS, A. B. WELL #: 1 U RRCID -> 029657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5132 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			Y	-0-					-0-
07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			Y	-0-					-0-
08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			Y	-0-					-0-
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			Y	-0-					-0-
10	0		1085	-0-	1085	1085	1085	3			Y	-0-					-0-
11	0		1171	-0-	1171	2256	1171	3			Y	-0-					-0-

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
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			Y	-0-					-0-
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			Y	-0-					-0-
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			Y	-0-					-0-
09	0		884	-0-	884	884	884	3			Y	-0-					-0-
10	0		913	-0-	913	1797	913	3			Y	-0-					-0-
11	0		880	-0-	880	2677	880	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) //CONT.// 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 029651 COMPL. DATE 06/10/1954 TOTAL DEPTH 6460 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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

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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 291667 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5020 - 5025

06	255 R	255	-0-	-0-	-0-	161	2	94	9	N	85	72	1			29
07	260 R	260	-0-	-0-	-0-	159	2	101	9	N	92	115	1			6
08	273 R	273	-0-	-0-	-0-	176	2	97	9	N	88	80	1			14
09	266 R	266	-0-	-0-	-0-	175	2	91	9	N	83	80	1			17
10	0	297	-0-	297	297	196	2	101	9	N	92	80	1			29
11	0	208	-0-	208	505	166	2	42	9	N	38	41	1			26

ALLISON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 291945 COMPL. DATE 09/19/2021 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5020 - 5025

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-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MENEFEE, R. C. WELL #: RRCID -> 091276 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5680 - 5774

06	0		-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2014

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

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
ASHTON 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 281388 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5954 - 6050

06	8011 X	8011	-0-	-0-	-0-	262	1	7536	3	Y	194	149	1				158
						213	9										
07	8351 X	8351	-0-	-0-	-0-	63	1	8135	3	Y	139	147	1				150
						153	9										
08	8181 X	8181	-0-	-0-	-0-	143	1	7869	3	Y	154	146	1				158
						169	9										
09	0	7883	-0-	7883	7883	298	1	7429	3	Y	142	147	1				153
						156	9										
10	0	8478	-0-	8478	16361	305	1	8089	3	Y	76	148	1				81
						84	9										
11	0	7880	-0-	7880	24241	279	1	7348	3	Y	230	224	1				87
						253	9										

ASHTON 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 283069 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5933 - 6000

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) //CONT.// 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
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-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
06	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	18 37	1 9	2935	3	Y	34	40	1			41
07	3472	X	3065	-0-	-407	-0-	81 23	1 9	2961	3	Y	21					62
08	DLQ G-10		3108	-0-	3108	3108	3087	3	21	9	Y	19	42	1			39
09	DLQ G-10		2837	-0-	2837	5945	2807	3	30	9	Y	27					66
10	0		2932	-0-	2932	8877	2917	3	15	9	Y	14	40	1			40
11	0		2914	-0-	2914	11791	2883	3	31	9	Y	28	36	1			32

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
06	1740	N	1453	-0-	-287	-0-	105	1	1348	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1569	-0-	-198	-0-	98	1	1471	2	N	-0-					-0-
08	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	126	1	1446	2	N	-0-					-0-
09	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	105	1	1399	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	1562	-0-	-19	-0-	120	1	1442	2	N	-0-					-0-
11	0		1546	-0-	1546	1546	118	1	1428	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
06	0	W	107	-0-	107	7155	8	1	99	2	N	-0-					-0-
07	0	W	80	-0-	80	7235	4	1	76	2	N	-0-					-0-
08	7368	X	133	-0-	-7235	-0-	10	1	123	2	N	-0-					-0-
09	4350	X	136	-0-	-4214	-0-	9	1	127	2	N	-0-					-0-
10	0		72	-0-	72	72	5	1	67	2	N	-0-					-0-
11	0		66	-0-	66	138	4	1	62	2	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
06	3090	X	2994	-0-	-96	-0-	2981	3	13	9	N	12					148
07	3193	X	3117	-0-	-76	-0-	3062	3	55	9	N	50	171	1			27
08	3131	X	2989	-0-	-142	-0-	2974	3	15	9	N	14					41
09	3030	X	2764	-0-	-266	-0-	2740	3	24	9	N	22					63
10	3131	X	2877	-0-	-254	-0-	2827	3	50	9	N	45					108
11	0		2836	-0-	2836	2836	2762	3	74	9	N	67					175

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
06	750	N	741	-0-	-9	-0-	741	3			N	-0-					51
07	775	N	739	-0-	-36	-0-	739	3			N	-0-					51
08	837	N	736	-0-	-101	-0-	736	3			N	-0-					51
09	750	N	697	-0-	-53	-0-	697	3			N	-0-					51
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					51
11	0		675	-0-	675	675	675	3			N	-0-					51

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) //CONT.// 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
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
06	2280	N	2182	-0-	-98	-0-	2182	3			N	-0-					28
07	2418	N	2271	-0-	-147	-0-	2219	3	52	9	N	47					75
08	2294	N	2183	-0-	-111	-0-	2183	3			N	-0-					75
09	2190	N	2135	-0-	-55	-0-	2135	3			N	-0-					75
10	2263	N	2209	-0-	-54	-0-	2209	3			N	-0-					75
11	0		2086	-0-	2086	2086	2086	3			N	-0-					75

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CUMMINGS WELL #: 13 U RRCID -> 201277 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 5994 - 6002

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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

06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	410	2	1	9	Y	1					145
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					145
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					145
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					145
10	0		490	-0-	490	490	489	2	1	9	Y	1					146
11	0		471	-0-	471	961	470	2	1	9	Y	1					147

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220357 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5962 - 5966

06	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	171	1	1783	2	Y	-0-					-0-
07	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	146	1	1569	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	117	1	965	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	934	-0-	-116	-0-	115	1	819	2	Y	-0-					-0-
10	0		877	-0-	877	877	111	1	766	2	Y	-0-					-0-
11	0		827	-0-	827	1704	86	1	741	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 20 RRCID -> 269633 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5959 - 5963

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		87	-0-	87	87	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		5	-0-	5	92	5	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		1	-0-	1	93	1	2			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	93					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PALUXY) 16032 609 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WERNER-GOODSON WELL #: 2 RRCID -> 033554 COMPL. DATE 06/04/1964 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2885 - 3051

06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1572	3	3	9	Y	3	9	0			1
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1517	3	2	9	Y	2	2	0			1
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1414	3	2	9	Y	2	2	0			1
*09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1375	3	3	9	Y	3	3	0			1
*10	1364	N	1258	-0-	-106	-0-	1223	3	35	9	Y	32	24	0			9
11	0		1151	-0-	1151	1151	1145	3	6	9	Y	5	13	0			1

CARTHAGE (PALUXY) //CONT.// 16032 609 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
REEVES G/U WELL #: 1 RRCID -> 159153 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 3050 - 3060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	225	-0-	-705	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
06	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					338
07	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1902	2	9	9	N	8					346
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					346
09	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					346
10	0		2079	-0-	2079	2079	2079	2			N	-0-					346
11	0		1992	-0-	1992	4071	1992	2			N	-0-					346

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BARHAM, ELEANOR WELL #: 1 RRCID -> 126224 COMPL. DATE 08/29/1987 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3017 - 3031

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-
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-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 142678 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 2910 - 2916

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	27	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	0		17	-0-	17	17	17	3			N	-0-					-0-
11	0		9	-0-	9	26	9	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	0		22	-0-	22	22	22	3			N	-0-					-0-
11	0		10	-0-	10	32	10	3			N	-0-					-0-

PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 289638 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 6286 - 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
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
10	0		26	-0-	26	26	26	3			N	-0-					-0-
11	0		31	-0-	31	57	31	3			N	-0-					-0-

BOWEN WELL #: 6 RRCID -> 292598 COMPL. DATE 03/27/2022 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 6528 - 6532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1980	X	369	-0-	-1611	-0-	369	3			N	-0-					40
07	2046	X	373	-0-	-1673	-0-	373	3			N	-0-					40
08	1395	N	781	-0-	-614	-0-	773	3	8	9	N	7					47
09	1350	N	834	-0-	-516	-0-	823	3	11	9	N	10					57
10	0		757	-0-	757	757	729	3	28	9	N	25					82
*11	1211	N	454	-0-	-757	-0-	454	3			N	-0-					82

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 1 RRCID -> 279715 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6102 - 6230

06	7800	X	6792	-0-	-1008	-0-	6770	3	22	9	N	20	28	1			7
07	8277	X	6209	-0-	-2068	-0-	6197	3	12	9	N	11	12	1			6
08	8277	X	6469	-0-	-1808	-0-	6457	3	12	9	N	11	11	1			6
09	8010	X	5734	-0-	-2276	-0-	5725	3	9	9	N	8	6	1			8
10	0		5242	-0-	5242	5242	5227	3	15	9	N	14	18	1			4
11	0		5101	-0-	5101	10343	5093	3	8	9	N	7	8	1			3

DEADWOOD JV SWD WELL #: 4 RRCID -> 285997 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 5868 - 6260

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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
PANOLA 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 283186 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 6106 - 6189

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284360 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6045 - 6154

06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-					-0-
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	24	1	621	3	Y	-0-					-0-
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	27	1	596	3	Y	-0-					-0-
09	0		602	-0-	602	602	602	3			Y	-0-					-0-
10	0		514	-0-	514	1116	514	3			Y	-0-					-0-
11	0		616	-0-	616	1732	616	3			Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 285030 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5977 - 6116

06	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	388	1	2055	3	Y	10					26
							11	9									
07	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	497	1	2093	3	Y	14					40
							15	9									
08	DLQ G-10		2509	-0-	2509	2509	558	1	1933	3	Y	16					56
							18	9									
09	DLQ G-10		2486	-0-	2486	4995	328	1	2138	3	Y	18	53	1			21
							20	9									
10	0		2327	-0-	2327	7322	339	1	1979	3	Y	8					29
							9	9									
11	0		2278	-0-	2278	9600	347	1	1902	3	Y	26					55
							29	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
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-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 287100 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5976 - 6050

06	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	368	1	2341	3	Y	49					109
							54	9									
07	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	422	1	2462	3	Y	50					159
							55	9									
08	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-	547	1	2425	3	Y	58					217
							64	9									
09	0		2907	-0-	2907	2907	318	1	2532	3	Y	52	152	1			117
							57	9									
10	0		2191	-0-	2191	5098	322	1	1835	3	Y	31					148
							34	9									
11	0		1096	-0-	1096	6194	307	1	733	3	Y	51	149	1			50
							56	9									

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 243295 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 5730 - 6021

06	1740	N	1704	-0-	-36	-0-	123	1	1581	2	N	-0-					-0-
07	1798	N	1694	-0-	-104	-0-	106	1	1588	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1706	-0-	-61	-0-	136	1	1570	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	1679	-0-	-31	-0-	117	1	1562	2	N	-0-					-0-
10	0		1777	-0-	1777	1777	138	1	1639	2	N	-0-					-0-
11	0		1704	-0-	1704	3481	130	1	1574	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244224 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5676 - 5974

06	360	N	349	-0-	-11	-0-	25	1	324	2	N	-0-					-0-
07	372	N	368	-0-	-4	-0-	23	1	345	2	N	-0-					-0-
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	32	1	367	2	N	-0-					-0-
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	28	1	435	2	N	-0-					-0-
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	30	1	422	2	N	-0-					-0-
11	0		340	-0-	340	340	22	1	318	2	N	-0-					-0-

COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256425 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5714 - 6014

06	2190	N	2121	-0-	-69	-0-	154	1	1967	2	N	-0-					-0-
07	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	142	1	2109	2	N	-0-					-0-
08	2232	N	2196	-0-	-36	-0-	175	1	2021	2	N	-0-					-0-
09	2130	N	2098	-0-	-32	-0-	125	1	1973	2	N	-0-					-0-
10	2263	N	2182	-0-	-81	-0-	146	1	2036	2	N	-0-					-0-
11	0		2083	-0-	2083	2083	133	1	1950	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 260770 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5874 - 5985

06	1590	N	1324	-0-	-266	-0-	95	1	1229	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1485	-0-	-65	-0-	94	1	1391	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1477	-0-	-11	-0-	118	1	1359	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1232	-0-	-88	-0-	73	1	1159	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	1311	-0-	-177	-0-	88	1	1223	2	N	-0-					-0-
11	0		1220	-0-	1220	1220	78	1	1142	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
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
06	0	W	3676	-0-	3676	86201	266	1	3410	2	N	-0-			-0-
07	90149	X	3948	-0-	-86201	-0-	248	1	3700	2	N	-0-			-0-
08	5549	X	3867	-0-	-1682	-0-	308	1	3559	2	N	-0-			-0-
09	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	225	1	3549	2	N	-0-			-0-
10	3937	X	3806	-0-	-131	-0-	254	1	3552	2	N	-0-			-0-
11	0		3637	-0-	3637	3637	233	1	3404	2	N	-0-			-0-

CHRISTIAN, C. O. HEIRS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 293705 COMPL. DATE 11/24/2020 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5788 - 6070

12	0		4611	-0-	4611	51917	290	1	4321	2	N	-0-			-0-
01	0		4116	-0-	4116	56033	259	1	3857	2	N	-0-			-0-
02	0		3487	-0-	3487	59520	220	1	3267	2	N	-0-			-0-
03	0		3362	-0-	3362	62882	218	1	3144	2	N	-0-			-0-
04	0		3223	-0-	3223	66105	203	1	3020	2	N	-0-			-0-
05	0		3274	-0-	3274	69379	248	1	3026	2	N	-0-			-0-
06	0		3169	-0-	3169	72548	229	1	2940	2	N	-0-			-0-
07	0		2862	-0-	2862	75410	180	1	2682	2	N	-0-			-0-
08	0		3160	-0-	3160	78570	252	1	2908	2	N	-0-			-0-
09	0	W	4134	-0-	4134	82704	289	1	3845	2	N	-0-			-0-
10	0	W	3507	-0-	3507	86211	271	1	3236	2	N	-0-			-0-
11	0	W	3658	-0-	3658	89869	279	1	3379	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

06	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	3			Y	-0-			-0-
07	4433	X	4264	-0-	-169	-0-	4264	3			Y	-0-			-0-
08	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	3			Y	-0-			-0-
09	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	3			Y	-0-			-0-
10	4650	X	4161	-0-	-489	-0-	4161	3			Y	-0-			-0-
11	0		4025	-0-	4025	4025	4025	3			Y	-0-			-0-

HILL LAKE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 276449 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 5923 - 6040

06	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-			-0-
07	2511	N	2123	-0-	-388	-0-	2123	3			N	-0-			-0-
08	2666	N	2302	-0-	-364	-0-	2302	3			N	-0-			-0-
09	2460	N	2368	-0-	-92	-0-	2368	3			N	-0-			-0-
10	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-			-0-
11	0		2399	-0-	2399	2399	2399	3			N	-0-			-0-

HOELL OPERATING, LLC 390873
LATHAM ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 232612 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 6174 - 6224

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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RFE OPERATING, LLC 704776
HOWE WELL #: 3 RRCID -> 271472 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6295 - 6315

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
HOWE WELL #: 4 RRCID -> 286158 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6398 - 6415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	0		55	-0-	55	55	55	2			N	-0-					-0-
10	0		3	-0-	3	58	3	2			N	-0-					-0-
*11	80	N	22	-0-	-58	-0-	22	2			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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	131	1	2551	2	N	54	54	1					16
							59	9											
07	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	150	1	2640	2	N	52	57	1	1	8			10
							57	9											
08	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	152	1	2383	2	N	54	57	1					7
							59	9											
09	0		2415	-0-	2415	2415	146	1	2197	2	N	65	62	1					10
							72	9											
10	0		1353	-0-	1353	3768	144	1	1125	2	N	76	75	1					11
							84	9											
11	0		1908	-0-	1908	5676	133	1	1721	2	N	49	54	1					6
							54	9											

CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 282879 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5906 - 6020

06	1140	N	856	-0-	-284	-0-	41	1	801	2	N	13	12	1					4
							14	9											
07	1054	N	789	-0-	-265	-0-	42	1	735	2	N	11	13	1					2
							12	9											
08	868	N	381	-0-	-487	-0-	22	1	345	2	N	13	13	1					2
							14	9											
09	0		380	-0-	380	380	23	1	342	2	N	14	14	1					2
							15	9											
10	0		221	-0-	221	601	23	1	179	2	N	17	17	1					2
							19	9											
11	0		346	-0-	346	947	25	1	309	2	N	11	12	1					1
							12	9											

CUMMINGS WELL #: 20 RRCID -> 283236 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 5913 - 6030

06	3090	X	2390	-0-	-700	-0-	116	1	2253	2	N	19	19	1					6
							21	9											
07	2542	X	2485	-0-	-57	-0-	133	1	2332	2	N	18	21	1					3
							20	9											
08	2542	X	2225	-0-	-317	-0-	132	1	2070	2	N	21	21	1					3
							23	9											
09	2460	X	2021	-0-	-439	-0-	125	1	1872	2	N	22	22	1					3
							24	9											
10	0		1133	-0-	1133	1133	125	1	977	2	N	28	27	1					4
							31	9											
11	0		1688	-0-	1688	2821	121	1	1548	2	N	17	19	1					2
							19	9											

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CUMMINGS WELL #: 12 RRCID -> 283237 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5886 - 6015

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	132	1	2574	2	N	14	14	1			4
							15	9									
07	2511	X	2404	-0-	-107	-0-	129	1	2260	2	N	14	15	1	1	8	2
							15	9									
08	2480	X	1835	-0-	-645	-0-	109	1	1711	2	N	14	14	1			2
							15	9									
09	0		1855	-0-	1855	1855	115	1	1722	2	N	16	16	1			2
							18	9									
10	0		1139	-0-	1139	2994	127	1	990	2	N	20	19	1			3
							22	9									
11	0		1164	-0-	1164	4158	83	1	1068	2	N	12	14	1			1
							13	9									

CUMMINGS WELL #: 8 RRCID -> 283274 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5859 - 5972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	69	1	1337	2	N	5	5	1			1
							6	9									
07	1519	N	1372	-0-	-147	-0-	74	1	1292	2	N	5	5	1			1
							6	9									
08	1426	N	1348	-0-	-78	-0-	81	1	1261	2	N	5	5	1			1
							6	9									
09	0		1234	-0-	1234	1234	77	1	1150	2	N	6	6	1			1
							7	9									
10	0		615	-0-	615	1849	69	1	538	2	N	7	7	1			1
							8	9									
11	0		522	-0-	522	2371	37	1	482	2	N	3	4	1			-0-
							3	9									

CUMMINGS WELL #: 2 RRCID -> 283285 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 5973 - 6040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0		-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

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
06	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2	N	-0-	-0-
07	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2	N	-0-	-0-
08	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2	N	-0-	-0-
09	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2	N	-0-	-0-
10	0		3394	-0-	3394	3394	3394	2	N	-0-	-0-
11	0		3301	-0-	3301	6695	3301	2	N	-0-	-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
06	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
08	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4131	2	195	9	N	177	177	1			-0-
09	0		3973	-0-	3973	3973	3973	2			N	-0-					-0-
10	0		4888	-0-	4888	8861	4888	2			N	-0-					-0-
11	0		4934	-0-	4934	13795	4934	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
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	563	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
09	0		585	-0-	585	585	568	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
10	0		623	-0-	623	1208	609	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
11	0		971	-0-	971	2179	971	2			Y	-0-					-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
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	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	X	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
06	14B DENY		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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	990	N	950	-0-	-40	-0-	950	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	963	-0-	-60	-0-	963	3			N	-0-					-0-
08	992	N	942	-0-	-50	-0-	942	3			N	-0-					-0-
09	960	N	901	-0-	-59	-0-	901	3			N	-0-					-0-
10	0		912	-0-	912	912	912	3			N	-0-					-0-
11	0		887	-0-	887	1799	887	3			N	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 288388 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 5984 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRI-STATE VACUUM AND RENTAL LLC 868625
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
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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UOSI OPERATING, INC. 875336
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
08	0		1995	-0-	1995	1995	1961	2	34	9	N	31					31
09	0		2680	-0-	2680	4675	2657	2	23	9	N	21					52
10	0		-0-	-0-	-0-	4675					N	-0-					52
*11	11281	X	-0-	-0-	-11281	-0-					N	-0-					52

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 2 RRCID -> 271892 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6204 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1386	2	9	9	Y	8	5	1			3
07	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1369	2	7	9	Y	6	4	1			5
08	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1218	2	9	9	Y	8	4	1			9
09	0		1022	-0-	1022	1022	1014	2	8	9	Y	7	14	1			2
*10	2140	N	1118	-0-	-1022	-0-	1110	2	8	9	Y	7	6	1			3
*11	1200	N	947	-0-	-253	-0-	941	2	6	9	Y	5	4	1			4

J. W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 281971 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6147 - 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
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	8	1	432	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	20	1	1010	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	21	1	1107	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
09	0		759	-0-	759	759	13	1	744	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
10	0		736	-0-	736	1495	13	1	721	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	0		659	-0-	659	2154	15	1	642	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	22	1	1138	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	25	1	1262	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
08	1829	N	1427	-0-	-402	-0-	27	1	1394	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
09	0		1336	-0-	1336	1336	24	1	1308	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
10	0		1493	-0-	1493	2829	27	1	1459	2	Y	6	4	1			3
							7	9									
11	0		986	-0-	986	3815	23	1	959	2	Y	4	5	1			2
							4	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
06	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	59	1	1617	3	Y	154	160	1			21
							169	9									
07	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	72	1	1953	3	Y	163	151	1			33
							179	9									
08	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	67	1	1900	3	Y	162	163	1			32
							178	9									
09	0		2058	-0-	2058	2058	64	1	1816	3	Y	162	162	1			32
							178	9									
10	0		2235	-0-	2235	4293	68	1	1978	3	Y	172	173	1			31
							189	9									
11	0		2087	-0-	2087	6380	62	1	1835	3	Y	173	180	1			24
							190	9									

BOYNTON WELL #: 1 RRCID -> 029972 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5820 - 6082

06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1674	3	19	9	Y	17	18	1			2
07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1721	3	21	9	Y	19	17	1			4
08	1705	N	1704	-0-	-1	-0-	1684	3	20	9	Y	18	18	1			4
09	0		1661	-0-	1661	1661	1641	3	20	9	Y	18	18	1			4
10	0		1716	-0-	1716	3377	1695	3	21	9	Y	19	20	1			3
11	0		1456	-0-	1456	4833	1434	3	22	9	Y	20	20	1			3

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 029973 COMPL. DATE 09/23/1946 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6012 - 6150

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			Y	-0-					-0-
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			Y	-0-					-0-
08	1178	N	1130	-0-	-48	-0-	1130	3			Y	-0-					-0-
09	0		1118	-0-	1118	1118	1118	3			Y	-0-					-0-
10	0		1199	-0-	1199	2317	1199	3			Y	-0-					-0-
11	0		2248	-0-	2248	4565	2248	3			Y	-0-					-0-

CLARK D WELL #: 1 RRCID -> 029975 COMPL. DATE 03/28/1945 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6206 - 6248

06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	20	1	541	3	Y	-0-					-0-
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	21	1	565	3	Y	-0-					-0-
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	24	1	663	3	Y	-0-					-0-
09	0		400	-0-	400	400	14	1	386	3	Y	-0-					-0-
10	0		446	-0-	446	846	15	1	431	3	Y	-0-					-0-
11	0		440	-0-	440	1286	14	1	426	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
06	5010	X	4989	-0-	-21	-0-	120	1	4642	3	Y	206	214	1			28
							227	9									
07	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	124	1	4825	3	Y	218	201	1			45
							240	9									
08	5177	X	5026	-0-	-151	-0-	124	1	4665	3	Y	215	217	1			43
							237	9									
09	0		4878	-0-	4878	4878	120	1	4519	3	Y	217	217	1			43
							239	9									
10	0		5049	-0-	5049	9927	124	1	4673	3	Y	229	231	1			41
							252	9									
11	0		4544	-0-	4544	14471	114	1	4176	3	Y	231	241	1			31
							254	9									

DANIELS -D- WELL #: 1 RRCID -> 029981 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5978 - 6086

06	1020	N	710	-0-	-310	-0-	706	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	1147	N	816	-0-	-331	-0-	812	3	4	9	Y	4	3	1			1
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	788	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	0		767	-0-	767	767	763	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
10	0		834	-0-	834	1601	830	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	0		756	-0-	756	2357	752	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

GRAVES -B- WELL #: 1 RRCID -> 029982 COMPL. DATE 11/11/1947 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 6078 - 6248

06	1320	N	1125	-0-	-195	-0-	97	1	931	3	Y	88	110	1			12
							97	9									
07	1364	N	331	-0-	-1033	-0-	40	1	258	3	Y	30	36	1			6
							33	9									
08	1364	N	4	-0-	-1360	-0-	2	3	2	9	Y	2	8	1			-0-
09	0		8	-0-	8	8	1	1	5	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	0		89	-0-	89	97	3	1	16	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
11	0		14	-0-	14	111	1	1	2	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

HARDIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 029985 COMPL. DATE 12/21/1945 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6100 - 6206

06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	94	1	897	3	Y	-0-					-0-
07	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	134	1	873	3	Y	-0-					-0-
08	1023	N	969	-0-	-54	-0-	162	1	807	3	Y	-0-					-0-
09	0		942	-0-	942	942	160	1	782	3	Y	-0-					-0-
10	0		981	-0-	981	1923	159	1	822	3	Y	-0-					-0-
11	0		903	-0-	903	2826	189	1	714	3	Y	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 029986 COMPL. DATE 10/04/1944 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5970 - 6062

06	5730	X	5304	-0-	-426	-0-	5241	3	63	9	Y	57	59	1			8
07	5890	X	5595	-0-	-295	-0-	5529	3	66	9	Y	60	56	1			12
08	5890	X	5247	-0-	-643	-0-	5181	3	66	9	Y	60	60	1			12
09	0		5184	-0-	5184	5184	5118	3	66	9	Y	60	60	1			12
10	0		5436	-0-	5436	10620	5367	3	69	9	Y	63	64	1			11
11	0		4915	-0-	4915	15535	4847	3	68	9	Y	62	65	1			8

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MAURITZEN WELL #: 1 RRCID -> 029987 COMPL. DATE 08/24/1947 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6332 - 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
06	3900	X	3878	-0-	-22	-0-	135	1	3690	3	Y	48	49	1			7
							53	9									
07	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	132	1	3590	3	Y	50	47	1			10
							570	4	55	9							
08	4030	X	3918	-0-	-112	-0-	132	1	3731	3	Y	50	50	1			10
							55	9									
09	0		3822	-0-	3822	3822	128	1	3639	3	Y	50	50	1			10
							55	9									
10	0		4020	-0-	4020	7842	133	1	3829	3	Y	53	54	1			9
							58	9									
11	0		3785	-0-	3785	11627	122	1	3604	3	Y	54	56	1			7
							59	9									

MORRIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 029988 COMPL. DATE 05/30/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6102 - 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
06	164	N	72	-0-	-92	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	Y	-0-					-0-
09	0		22	-0-	22	22	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
10	0		23	-0-	23	45	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
11	0		27	-0-	27	72	1	1	26	3	Y	-0-					-0-

OWENS -H- WELL #: 1 L RRCID -> 029991 COMPL. DATE 10/06/1946 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5955 - 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
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3420	X	3366	-0-	-54	-0-	3362	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	3627	X	2909	-0-	-718	-0-	2905	3	4	9	Y	4	3	1			1
08	3627	X	2776	-0-	-851	-0-	2772	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	0		2461	-0-	2461	2461	2457	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
10	0		3001	-0-	3001	5462	2997	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	0		2572	-0-	2572	8034	2568	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 029993 COMPL. DATE 12/13/1946 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6064 - 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
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	854	3	9	9	Y	8	9	1			1
07	651	N	630	-0-	-21	-0-	619	3	11	9	Y	10	9	1			2
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	807	3	11	9	Y	10	10	1			2
09	0		601	-0-	601	601	590	3	11	9	Y	10	10	1			2
10	0		710	-0-	710	1311	699	3	11	9	Y	10	10	1			2
11	0		446	-0-	446	1757	435	3	11	9	Y	10	11	1			1

PIRKLE WELL #: 1 RRCID -> 029994 COMPL. DATE 06/21/1944 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5946 - 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
06	1830	N	1757	-0-	-73	-0-	1695	3	62	9	Y	56	58	1			8
07	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2077	3	64	9	Y	58	54	1			12
08	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	1957	3	65	9	Y	59	59	1			12
09	0		1932	-0-	1932	1932	1867	3	65	9	Y	59	59	1			12
10	0		2025	-0-	2025	3957	1958	3	67	9	Y	61	62	1			11
11	0		1909	-0-	1909	5866	1841	3	68	9	Y	62	65	1			8

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

PIRKLE -B- WELL #: 1 RRCID -> 029995 COMPL. DATE 09/12/1945 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6010 - 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
06	6150	X	5930	-0-	-220	-0-	5769	3	161	9	Y	146	152	1			20
07	6355	X	6349	-0-	-6	-0-	6178	3	171	9	Y	155	143	1			32
08	6417	X	6079	-0-	-338	-0-	5912	3	167	9	Y	152	154	1			30
09	0		5993	-0-	5993	5993	5822	3	171	9	Y	155	154	1			31
10	0		6189	-0-	6189	12182	6011	3	178	9	Y	162	164	1			29
11	0		5772	-0-	5772	17954	5592	3	180	9	Y	164	171	1			22

PIRKLE -C- WELL #: 1 RRCID -> 029996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5958 - 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
06	7350	X	7150	-0-	-200	-0-	7136	3	14	9	Y	13	13	1			2
07	7595	X	7300	-0-	-295	-0-	7286	3	14	9	Y	13	12	1			3
08	7595	X	7145	-0-	-450	-0-	7131	3	14	9	Y	13	13	1			3
09	0		6961	-0-	6961	6961	6947	3	14	9	Y	13	13	1			3
10	0		7306	-0-	7306	14267	7292	3	14	9	Y	13	14	1			2
11	0		6595	-0-	6595	20862	6580	3	15	9	Y	14	14	1			2

THOMAS H WELL #: 1 L RRCID -> 029998 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6062 - 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
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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360	N	236	-0-	-124	-0-	211	3	25	9	Y	23	24	1			3
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	244	3	28	9	Y	25	23	1			5
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	263	3	28	9	Y	25	25	1			5
09	0		328	-0-	328	328	300	3	28	9	Y	25	25	1			5
10	0		361	-0-	361	689	332	3	29	9	Y	26	26	1			5
11	0		353	-0-	353	1042	327	3	26	9	Y	24	26	1			3

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
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	10	1	277	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	284	-0-	-57	-0-	9	1	275	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	276	-0-	-65	-0-	8	1	268	3	Y	-0-					-0-
09	0		298	-0-	298	298	8	1	290	3	Y	-0-					-0-
10	0		322	-0-	322	620	1	1	321	3	Y	-0-					-0-
11	0		317	-0-	317	937	19	1	298	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 030137 COMPL. DATE 04/06/1964 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
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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390	N	376	-0-	-14	-0-	13	1	363	3	Y	-0-					-0-
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	13	1	417	3	Y	-0-					-0-
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	13	1	449	3	Y	-0-					-0-
09	0		372	-0-	372	372	10	1	362	3	Y	-0-					-0-
10	0		423	-0-	423	795	2	1	421	3	Y	-0-					-0-
11	0		435	-0-	435	1230	25	1	410	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 030141 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	90	1	2516	3	Y	58	56	1			13
							64	9									
07	2697	N	2630	-0-	-67	-0-	77	1	2489	3	Y	58	58	1			13
							64	9									
08	3087	N	3087	-0-	-0-	-0-	84	1	2933	3	Y	64	65	1			12
							70	9									
09	0		3061	-0-	3061	3061	83	1	2912	3	Y	60	56	1			16
							66	9									
10	0		3094	-0-	3094	6155	11	1	3022	3	Y	55	59	1			12
							61	9									
11	0		3154	-0-	3154	9309	187	1	2902	3	Y	59	53	1			18
							65	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 030143 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5637 - 5948

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 24 RRCID -> 030145 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5651 - 5958

06	3420	X	3239	-0-	-181	-0-	112	1	3127	3	N	-0-					-0-
07	3534	X	3317	-0-	-217	-0-	99	1	3218	3	N	-0-					-0-
08	3534	X	3466	-0-	-68	-0-	96	1	3370	3	N	-0-					-0-
09	0		3270	-0-	3270	3270	90	1	3180	3	N	-0-					-0-
10	0		3530	-0-	3530	6800	13	1	3517	3	N	-0-					-0-
11	0		3582	-0-	3582	10382	217	1	3365	3	N	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 030146 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5681 - 5925

06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	36	1	1023	3	Y	-0-					-0-
07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	32	1	1052	3	Y	-0-					-0-
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	32	1	1151	3	Y	-0-					-0-
09	0		972	-0-	972	972	26	1	946	3	Y	-0-					-0-
10	0		888	-0-	888	1860	3	1	885	3	Y	-0-					-0-
11	0		993	-0-	993	2853	57	1	936	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DANIELS -C- WELL #: 2 RRCID -> 035616 COMPL. DATE 02/01/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6075 - 6111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	41	1	1110	3	Y	20	20	1			3
							22	9									
07	1209	N	1188	-0-	-21	-0-	41	1	1125	3	Y	20	19	1			4
							22	9									
08	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	39	1	1110	3	Y	20	20	1			4
							22	9									
09	0		1148	-0-	1148	1148	38	1	1088	3	Y	20	20	1			4
							22	9									
10	0		1269	-0-	1269	2417	42	1	1204	3	Y	21	21	1			4
							23	9									
11	0		1232	-0-	1232	3649	40	1	1169	3	Y	21	22	1			3
							23	9									

DANIELS "D" WELL #: 2 T RRCID -> 129613 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6039 - 6135

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		18	-0-	18	18	18	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		5	-0-	5	23	5	3			Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-

DANIELS WELL #: 3 RRCID -> 131177 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6043 - 6158

06	2610	N	2422	-0-	-188	-0-	85	1	2337	3	Y	-0-					-0-
07	2635	N	2437	-0-	-198	-0-	86	1	2351	3	Y	-0-					-0-
08	2542	N	2318	-0-	-224	-0-	79	1	2239	3	Y	-0-					-0-
09	0		2247	-0-	2247	2247	76	1	2171	3	Y	-0-					-0-
10	0		2431	-0-	2431	4678	81	1	2350	3	Y	-0-					-0-
11	0		2165	-0-	2165	6843	71	1	2094	3	Y	-0-					-0-

HARDIN "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136421 COMPL. DATE 06/17/1990 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6066 - 6187

06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	79	1	757	3	Y	-0-					-0-
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	105	1	687	3	Y	-0-					-0-
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	117	1	585	3	Y	-0-					-0-
09	0		640	-0-	640	640	109	1	531	3	Y	-0-					-0-
10	0		657	-0-	657	1297	107	1	550	3	Y	-0-					-0-
11	0		382	-0-	382	1679	80	1	302	3	Y	-0-					-0-

BELL, C.I. WELL #: 1 RRCID -> 139355 COMPL. DATE 01/12/1991 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 6523 - 6536

06	840	N	836	-0-	-4	-0-	836	3			N	-0-					-0-
07	899	N	868	-0-	-31	-0-	868	3			N	-0-					-0-
08	868	N	849	-0-	-19	-0-	849	3			N	-0-					-0-
09	0		870	-0-	870	870	870	3			N	-0-					-0-
10	0		880	-0-	880	1750	880	3			N	-0-					-0-
11	0		854	-0-	854	2604	854	3			N	-0-					-0-

BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 140398 COMPL. DATE 04/21/1991 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 6045 - 6206

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	600	N	589	-0-	-11	-0-	567	3	22	9	Y	20	21	1		3
07	620	N	568	-0-	-52	-0-	545	3	23	9	Y	21	20	1		4
08	620	N	557	-0-	-63	-0-	534	3	23	9	Y	21	21	1		4
09	0		558	-0-	558	558	535	3	23	9	Y	21	21	1		4
10	0		530	-0-	530	1088	38	1	467	3	Y	23	23	1		4
							25	9								
11	0		1756	-0-	1756	2844	100	1	1632	3	Y	22	23	1		3
							24	9								

PIRKLE "C" WELL #: 2 RRCID -> 152633 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5972 - 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
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			Y	-0-				-0-
07	992	N	967	-0-	-25	-0-	967	3			Y	-0-				-0-
08	1023	N	922	-0-	-101	-0-	922	3			Y	-0-				-0-
09	0		917	-0-	917	917	917	3			Y	-0-				-0-
10	0		974	-0-	974	1891	974	3			Y	-0-				-0-
11	0		925	-0-	925	2816	925	3			Y	-0-				-0-

DANIELS WELL #: 4 RRCID -> 155207 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6066 - 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
06	2970	X	2930	-0-	-40	-0-	2759	3	171	9	Y	155	163	1		21
07	3255	X	3217	-0-	-38	-0-	3027	3	190	9	Y	173	159	1		35
08	3255	X	3063	-0-	-192	-0-	2875	3	188	9	Y	171	172	1		34
09	0		3074	-0-	3074	3074	2885	3	189	9	Y	172	172	1		34
10	0		3071	-0-	3071	6145	2870	3	201	9	Y	183	184	1		33
11	0		2952	-0-	2952	9097	2751	3	201	9	Y	183	191	1		25

PIRKLE WELL #: 2 RRCID -> 157929 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 5984 - 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
06	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2452	3	32	9	Y	29	30	1		4
07	2542	X	2496	-0-	-46	-0-	2463	3	33	9	Y	30	28	1		6
08	2542	X	2369	-0-	-173	-0-	2336	3	33	9	Y	30	30	1		6
09	0		2279	-0-	2279	2279	2246	3	33	9	Y	30	30	1		6
10	0		2395	-0-	2395	4674	2360	3	35	9	Y	32	32	1		6
11	0		2189	-0-	2189	6863	2154	3	35	9	Y	32	34	1		4

COPELAND UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 158403 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6190 - 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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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
06	2670	X	1526	-0-	-1144	-0-	283	1	1206	3	Y	34	33	1		8
							37	9								
07	2759	X	1343	-0-	-1416	-0-	271	1	1036	3	Y	33	33	1		8
							36	9								
08	2759	X	1453	-0-	-1306	-0-	272	1	1142	3	Y	35	36	1		7
							39	9								
09	0		1721	-0-	1721	1721	306	1	1373	3	Y	38	35	1		10
							42	9								
10	0		1080	-0-	1080	2801	188	1	864	3	Y	25	30	1		5
							28	9								
11	0		1035	-0-	1035	3836	201	1	811	3	Y	21	20	1		6
							23	9								

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
06	540	N	535	-0-	-5	-0-	18	1	517	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	543	-0-	-46	-0-	16	1	527	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	16	1	573	3	Y	-0-					-0-
09	0		559	-0-	559	559	15	1	544	3	Y	-0-					-0-
10	0		1156	-0-	1156	1715	4	1	1152	3	Y	-0-					-0-
11	0		3459	-0-	3459	5174	209	1	3250	3	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 166925 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6048 - 6276

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54						Y	NO RPT					-0-
11	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

06	6570	X	5808	-0-	-762	-0-	196	1	5488	3	Y	113	109	1			26
							124	9									
07	6665	X	5742	-0-	-923	-0-	168	1	5450	3	Y	113	113	1			26
							124	9									
08	6448	X	6323	-0-	-125	-0-	172	1	6015	3	Y	124	127	1			23
							136	9									
09	0		5999	-0-	5999	5999	162	1	5708	3	Y	117	109	1			31
							129	9									
10	0		5233	-0-	5233	11232	19	1	5094	3	Y	109	116	1			24
							120	9									
11	0		6652	-0-	6652	17884	395	1	6130	3	Y	115	104	1			35
							127	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 170387 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5945

06	780	N	712	-0-	-68	-0-	24	1	684	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	806	N	729	-0-	-77	-0-	22	1	703	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	26	1	901	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	0		1629	-0-	1629	1629	45	1	1580	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	0		2224	-0-	2224	3853	8	1	2212	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	0		2344	-0-	2344	6197	142	1	2198	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 171013 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6222 - 6304

06	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	765	1	3749	3	Y	108	102	1			29
							119	9									
07	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	835	1	4017	3	Y	102	100	1			31
							112	9									
08	4960	X	4810	-0-	-150	-0-	781	1	3921	3	Y	98	104	1			25
							108	9									
09	0		4783	-0-	4783	4783	768	1	3886	3	Y	117	113	1			29
							129	9									
10	0		2690	-0-	2690	7473	483	1	2095	3	Y	102	104	1			27
							112	9									
11	0		882	-0-	882	8355	186	1	646	3	Y	45	65	1			7
							50	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
06	6180	X	5198	-0-	-982	-0-	180	1	5018	3	Y	-0-					-0-
07	6107	X	5264	-0-	-843	-0-	158	1	5106	3	Y	-0-					-0-
08	6107	X	5450	-0-	-657	-0-	151	1	5299	3	Y	-0-					-0-
09	0		5172	-0-	5172	5172	143	1	5029	3	Y	-0-					-0-
10	0		5512	-0-	5512	10684	21	1	5491	3	Y	-0-					-0-
11	0		5531	-0-	5531	16215	335	1	5196	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 304 RRCID -> 171213 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5658 - 5988

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 171392 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6026 - 6250

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 171826 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6178 - 6252

06	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	1625	1	7753	3	Y	38	36	1			10
							42	9									
07	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	1721	1	8009	3	Y	36	35	1			11
							40	9									
08	9517	X	9394	-0-	-123	-0-	1598	1	7759	3	Y	34	36	1			9
							37	9									
09	0		9358	-0-	9358	9358	1582	1	7732	3	Y	40	39	1			10
							44	9									
10	0		9465	-0-	9465	18823	1606	1	7820	3	Y	35	36	1			9
							39	9									
11	0		9153	-0-	9153	27976	1640	1	7474	3	Y	35	38	1			6
							39	9									

PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171966 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262

06	3480	X	3368	-0-	-112	-0-	3342	3	26	9	N	24	23	1			6
07	3596	X	3273	-0-	-323	-0-	3248	3	25	9	N	23	22	1			7
08	3472	X	3440	-0-	-32	-0-	3416	3	24	9	N	22	23	1			6
09	0		3092	-0-	3092	3092	3063	3	29	9	N	26	25	1			7
10	0		2774	-0-	2774	5866	2751	3	23	9	N	21	22	1			6
11	0		2922	-0-	2922	8788	2898	3	24	9	N	22	24	1			4

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 303 RRCID -> 172986 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5613 - 5934

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
COPELAND UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 173992 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6199 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	2785	-0-	-185	-0-	491	1	2098	3	Y	178	169	1			48
							196	9									
07	3069	X	2796	-0-	-273	-0-	508	1	2101	3	Y	170	167	1			51
							187	9									
08	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	547	1	2527	3	Y	158	169	1			40
							174	9									
09	0		4974	-0-	4974	4974	750	1	3775	3	Y	408	346	1			102
							449	9									
10	0		4411	-0-	4411	9385	682	1	3341	3	Y	353	362	1			93
							388	9									
11	0		4398	-0-	4398	13783	716	1	3318	3	Y	331	370	1			54
							364	9									

PIRKLE -B- WELL #: 2 RRCID -> 176358 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 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
06	2670	N	2568	-0-	-102	-0-	2383	3	185	9	Y	168	174	1			23
07	2759	N	2583	-0-	-176	-0-	2388	3	195	9	Y	177	164	1			36
08	2759	N	2599	-0-	-160	-0-	2405	3	194	9	Y	176	177	1			35
09	0		2505	-0-	2505	2505	2311	3	194	9	Y	176	176	1			35
10	0		2695	-0-	2695	5200	2490	3	205	9	Y	186	188	1			33
11	0		2557	-0-	2557	7757	2349	3	208	9	Y	189	196	1			26

BOWEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 178984 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5882 - 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
06	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2936	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	3038	X	3003	-0-	-35	-0-	2999	3	4	9	Y	4	3	1			1
08	3100	X	2906	-0-	-194	-0-	2902	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	0		2839	-0-	2839	2839	2835	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
10	0		3001	-0-	3001	5840	223	1	2774	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	0		2828	-0-	2828	8668	163	1	2661	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

TODD -C- WELL #: 2 RRCID -> 178987 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6063 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	23		23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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
06	4020	X	3908	-0-	-112	-0-	136	1	3714	3	Y	53	55	1			7
							58	9									
07	4154	X	3997	-0-	-157	-0-	139	1	3797	3	Y	55	51	1			11
							61	9									
08	4061	X	3843	-0-	-218	-0-	129	1	3653	3	Y	55	55	1			11
							61	9									
09	0		3769	-0-	3769	3769	126	1	3582	3	Y	55	55	1			11
							61	9									
10	0		4109	-0-	4109	7878	135	1	3910	3	Y	58	59	1			10
							64	9									
11	0		3783	-0-	3783	11661	122	1	3596	3	Y	59	61	1			8
							65	9									

PRIOR A WELL #: 3 RRCID -> 193249 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5918 - 5983

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOWEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 216177 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6044 - 0

06	690	N	673	-0-	-17	-0-	651	3	22	9	Y	20	20	1			3
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	662	3	46	4	Y	18	17	1			4
							20	9									
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	667	3	21	9	Y	19	19	1			4
09	0		673	-0-	673	673	651	3	22	9	Y	20	20	1			4
10	0		688	-0-	688	1361	49	1	615	3	Y	22	22	1			4
							24	9									
11	0		584	-0-	584	1945	33	1	529	3	Y	20	21	1			3
							22	9									

CLARK C WELL #: 3 RRCID -> 216828 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5831 - 7222

06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					-0-
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-					-0-
08	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	3			Y	-0-					-0-
09	0		575	-0-	575	575	575	3			Y	-0-					-0-
10	0		620	-0-	620	1195	620	3			Y	-0-					-0-
11	0		565	-0-	565	1760	565	3			Y	-0-					-0-

BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327
SHIVERS, VICE WELL #: 1 RRCID -> 030071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6768 - 6823

06	1770	N	1668	-0-	-102	-0-	1661	2	7	9	Y	6	33	1			8
07	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1670	2	8	9	Y	7					15
08	1829	N	1455	-0-	-374	-0-	1448	2	7	9	Y	6					21
09	1680	N	1558	-0-	-122	-0-	1554	2	4	9	Y	4					25
10	1674	N	1627	-0-	-47	-0-	1618	2	9	9	Y	8					33
11	0		1298	-0-	1298	1298	1290	2	8	9	Y	7					40

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY 085408
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
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-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 L RRCID -> 030086 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6433

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 030089 COMPL. DATE 08/19/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5974 - 5980

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 2 T RRCID -> 030093 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5842 - 5969

06	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	618	1	7304	2	Y	15	15	1	5						
							17	9													
07	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	616	1	7859	2	Y	29	27	1	7						
							32	9													
08	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	526	1	7258	2	Y	24	26	1	5						
							26	9													
09	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	452	1	7016	2	Y	18	19	1	4						
							20	9													
10	0		7428	-0-	7428	7428	443	1	6965	2	Y	18	18	1	4						
							20	9													
*11	14284	X	6856	-0-	-7428	-0-	408	1	6426	2	Y	20	20	1	4						
							22	9													

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
	BREWSTER, J.T.				WELL #: 1	RRCID -> 030122		COMPL. DATE 02/18/2001				TOTAL DEPTH 6275		PERF. 5904 - 6146			
06	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	73	1	1818	3	Y	-0-					-0-
07	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	122	1	3003	3	Y	-0-					-0-
08	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	100	1	2616	3	Y	-0-					-0-
09	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	94	1	2594	3	Y	-0-					-0-
10	0		5166	-0-	5166	5166	193	1	4973	3	Y	-0-					-0-
11	0		3727	-0-	3727	8893	174	1	3553	3	Y	-0-					-0-
	DAVIS, S. L.				WELL #: 1	RRCID -> 030123		COMPL. DATE 07/18/1946				TOTAL DEPTH 6475		PERF. N/A			
06	1680	N	1489	-0-	-191	-0-	300	1	1189	3	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1666	-0-	-70	-0-	315	1	1351	3	Y	-0-					-0-
08	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	319	1	1536	3	Y	-0-					-0-
09	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	304	1	1444	3	Y	-0-					-0-
10	0		1582	-0-	1582	1582	310	1	1272	3	Y	-0-					-0-
11	0		1510	-0-	1510	3092	311	1	1199	3	Y	-0-					-0-
	HARRISON, R.				WELL #: 1 T	RRCID -> 030125		COMPL. DATE 05/17/1946				TOTAL DEPTH 6340		PERF. N/A			
06	1200	X	762	-0-	-438	-0-	598	1	158	3	Y	5	8	0			3
							6	9									
07	1240	X	855	-0-	-385	-0-	620	1	225	3	Y	9	9	0			3
							10	9									
08	1240	X	850	-0-	-390	-0-	619	1	222	3	Y	8	8	0			3
							9	9									
09	1200	X	890	-0-	-310	-0-	601	1	278	3	Y	10	9	0			4
							11	9									
10	0		938	-0-	938	938	623	1	303	3	Y	11	10	0			5
							12	9									
*11	1838	N	900	-0-	-938	-0-	605	1	278	3	Y	15	14	0			6
							17	9									
	REED, W. M.				WELL #: 1 T	RRCID -> 030129		COMPL. DATE 03/29/1946				TOTAL DEPTH 6365		PERF. N/A			
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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			
06	4110	X	3699	-0-	-411	-0-	407	1	3292	3	Y	-0-					160
07	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	421	1	2556	3	Y	-0-					160
08	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	421	1	2409	3	Y	-0-					160
09	0		2802	-0-	2802	2802	407	1	2395	3	Y	-0-					160
10	0		2987	-0-	2987	5789	421	1	2566	3	Y	-0-					160
11	0		2542	-0-	2542	8331	407	1	2135	3	Y	-0-					160

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
06	3903	X	3903	-0-		-0-	-0-	454	1	3439	3	Y	9	6	0			5
								10	9									
07	5542	X	5542	-0-		-0-	-0-	526	1	4997	3	Y	17	16	0			6
								19	9									
08	6157	X	6157	-0-		-0-	-0-	539	1	5601	3	Y	15	15	0			6
								17	9									
09	5048	X	5048	-0-		-0-	-0-	480	1	4554	3	Y	13	14	0			5
								14	9									
10	0		2750	-0-		2750	2750	414	1	2330	3	Y	5	8	0			2
								6	9									
*11	8389	X	5639	-0-		-2750	-0-	560	1	5060	3	Y	17	12	0			7
								19	9									

WILCHER, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 030132 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 6226

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-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-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

06	2190	X	1688	-0-		-502	-0-	66	1	1618	3	Y	4	4	0			2
								4	9									
07	2294	X	1975	-0-		-319	-0-	76	1	1892	3	Y	6	6	0			2
								7	9									
08	2450	X	2450	-0-		-0-	-0-	90	1	2353	3	Y	6	5	0			3
								7	9									
09	2210	X	2210	-0-		-0-	-0-	77	1	2129	3	Y	4	5	0			2
								4	9									
10	0		2331	-0-		2331	2331	87	1	2236	3	Y	7	6	0			3
								8	9									
*11	4548	X	2217	-0-		-2331	-0-	103	1	2105	3	Y	8	8	0			3
								9	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 156242 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5747 - 6063

06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	570	N	407	-0-		-163	-0-	15	1	375	3	Y	15	9	0			8
								17	9									
07	341	N	259	-0-		-82	-0-	9	1	237	3	Y	12	16	0			4
								13	9									
08	535	N	535	-0-		-0-	-0-	19	1	495	3	Y	19	15	0			8
								21	9									
09	720	N	720	-0-		-0-	-0-	24	1	667	3	Y	26	23	0			11
								29	9									
10	0		547	-0-		547	547	20	1	501	3	Y	24	24	0			11
								26	9									
*11	1305	N	758	-0-		-547	-0-	33	1	680	3	Y	41	35	0			17
								45	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WILTCHER, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 165674 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6286 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174355 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6130 - 6230

06	930	N	860	-0-	-70	-0-	33 11	1 9	816	3	Y	10	8	0			6
07	930	N	591	-0-	-339	-0-	23 9	1 9	559	3	Y	8	11	0			3
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	28 11	1 9	730	3	Y	10	9	0			4
09	870	N	663	-0-	-207	-0-	23 8	1 9	632	3	Y	7	8	0			3
10	0		1606	-0-	1606	1606	60 23	1 9	1523	3	Y	21	15	0			9
*11	3000	N	1505	-0-	-1495	111	69 33	1 9	1403	3	Y	30	27	0			12

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178313 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184406 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6088 - 6984

06	1050	N	908	-0-	-142	-0-	278	1	630	3	Y	-0-					-0-
07	1209	N	858	-0-	-351	-0-	283	1	575	3	Y	-0-					-0-
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	293	1	856	3	Y	-0-					-0-
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	279	1	743	3	Y	-0-					-0-
10	0		1012	-0-	1012	1012	288	1	724	3	Y	-0-					-0-
11	0		948	-0-	948	1960	284	1	664	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 4 RRCID -> 190070 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5704 - 6002

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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 7 U RRCID -> 192085 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6022 - 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
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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 194914 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197881 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988

06	4530	X	4053	-0-	-477	-0-	388	1	3642	3	N	21	19	1			7
							23	9									
07	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	411	1	4346	2	N	42	39	1			10
							46	9									
08	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	378	1	4778	2	N	42	43	1			9
							46	9									
09	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	325	1	4209	2	N	30	32	1			7
							33	9									
10	0		3793	-0-	3793	3793	322	1	3448	2	N	21	23	1			5
							23	9									
11	0		2828	-0-	2828	6621	300	1	2508	2	N	18	19	1			4
							20	9									

BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198030 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927

06	1740	N	1208	-0-	-532	-0-	374	1	827	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
07	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	390	1	1164	2	Y	16	14	1			4
							18	9									
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	375	1	1141	2	Y	15	16	1			3
							17	9									
09	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	361	1	1554	2	Y	18	17	1			4
							20	9									
10	0		2076	-0-	2076	2076	369	1	1686	2	Y	19	18	1			5
							21	9									
*11	3000	N	2512	-0-	-488	1588	353	1	2128	2	Y	28	27	1			6
							31	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 17 RRCID -> 233299 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 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
06	1080	N	658	-0-	-422	-0-	252	1	406	3	Y	-0-					6
07	558	N	431	-0-	-127	-0-	260	1	168	3	Y	3	8	1			1
							3	9									
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	260	1	762	3	Y	-0-					1
09	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	252	1	864	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
10	0		1093	-0-	1093	1093	260	1	821	3	Y	11	11	1			4
							12	9									
11	0		868	-0-	868	1961	252	1	616	3	Y	-0-					4

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
DANIELS, Z.L. GAS UNIT WELL #: RRCID -> 079930 COMPL. DATE 09/20/1978 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6158 - 6178

06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2017

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 030117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6118 - 6270

*01	3937	X	2922	-0-	-1015	-0-	201	1	2721	3	N	-0-					-0-
02	3528	X	2309	-0-	-1219	-0-	127	1	2182	3	N	-0-					-0-
03	3906	X	3725	-0-	-181	-0-	220	1	3505	3	N	-0-					-0-
04	3780	X	3685	-0-	-95	-0-	231	1	3454	3	N	-0-					-0-
05	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	227	1	3732	3	N	-0-					-0-
06	3600	X	2634	-0-	-966	-0-	152	1	2482	3	N	-0-					-0-
07	3813	X	1070	-0-	-2743	-0-	69	1	1001	3	N	-0-					-0-
08	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-
*09	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-					-0-
10	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 1 L RRCID -> 030148 COMPL. DATE 12/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1730	3	23	9	Y	21	23	0			2
07	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1775	3	15	9	Y	14	14	0			2
08	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1755	3	19	9	Y	17	17	0			2
09	1680	N	1674	-0-	-6	-0-	1660	3	14	9	Y	13	13	0			2
10	0		1746	-0-	1746	1746	1731	3	15	9	Y	14	14	0			2
11	0		1757	-0-	1757	3503	1744	3	13	9	Y	12	12	0			2

BARNETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030151 COMPL. DATE 03/09/1950 TOTAL DEPTH 6306 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL, W. F., G U WELL #: 1 RRCID -> 030153 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6120 - 6399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

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
*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-
*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-

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
06	630	N	626	-0-	-4	-0-	626	3			Y	-0-					-0-
07	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	3			Y	-0-					-0-
08	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
09	630	N	566	-0-	-64	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
10	0		579	-0-	579	579	579	3			Y	-0-					-0-
11	0		552	-0-	552	1131	552	3			Y	-0-					-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
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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	611	-0-	611	611	602	3	9	9	Y	8	7	0			1
08	14B2	EXT	2256	-0-	2256	2867	2176	3	80	9	Y	73	66	0			8
09	4616	X	1749	-0-	-2867	-0-	1688	3	61	9	Y	55	56	0			7
10	0		1617	-0-	1617	1617	1550	3	67	9	Y	61	61	0			7
11	0		1542	-0-	1542	3159	1497	3	45	9	Y	41	42	0			6

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
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
06	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	3			N	-0-					-0-
07	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	3			N	-0-					-0-
*08	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	3			N	-0-					-0-
*09	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	3			N	-0-					-0-
*10	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	14	1	3514	3	N	-0-					-0-
*11	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	13	1	3308	3	N	-0-					-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
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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	4130	-0-	1130	1130	4127	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
07	3100	N	2329	-0-	-771	359	2292	3	37	9	Y	34	30	0			4
08	3100	N	5197	-0-	2097	2456	5152	3	45	9	Y	41	41	0			4
09	7350	X	4894	-0-	-2456	-0-	4863	3	31	9	Y	28	28	0			4
10	0		5790	-0-	5790	5790	5754	3	36	9	Y	33	33	0			4
11	0		5413	-0-	5413	11203	5380	3	33	9	Y	30	30	0			4

LA GRONE-JESTER WELL #: 1 RRCID -> 030179 COMPL. DATE 05/21/1952 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
06	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3483	3	29	9	Y	26	28	0			3
07	3503	X	2471	-0-	-1032	-0-	2458	3	13	9	Y	12	13	0			2
08	3503	X	3350	-0-	-153	-0-	3331	3	19	9	Y	17	17	0			2
09	3390	X	3231	-0-	-159	-0-	3214	3	17	9	Y	15	15	0			2
10	0		1448	-0-	1448	1448	1440	3	8	9	Y	7	8	0			1
11	0		-0-	-0-	-0-	1448					Y	-0-	1	0			-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 1 L RRCID -> 030180 COMPL. DATE 03/01/1946 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMILLAN, KATE WELL #: 1 RRCID -> 030182 COMPL. DATE 04/02/1952 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
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
08	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
09	0		480	-0-	480	480	480	3			Y	-0-					-0-
10	0		517	-0-	517	997	517	3			Y	-0-					-0-
11	0		505	-0-	505	1502	505	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
REEVES-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030188 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6072 - 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
06	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2779	3	121	9	Y	110	120	0			11
07	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2641	3	77	9	Y	70	72	0			9
08	2697	N	2615	-0-	-82	-0-	2519	3	96	9	Y	87	87	0			9
09	2610	N	2565	-0-	-45	-0-	2493	3	72	9	Y	65	66	0			8
10	0		2672	-0-	2672	2672	2592	3	80	9	Y	73	72	0			9
11	0		2303	-0-	2303	4975	2261	3	42	9	Y	38	42	0			5

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030189 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3300	X	2421	-0-	-879	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2643	-0-	-457	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2497	-0-	-510	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
*09	2910	X	2722	-0-	-188	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
10	3007	X	2867	-0-	-140	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
11	0		2917	-0-	2917	2917	2917	3			N	-0-					-0-

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
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
*09	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
*10	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
11	0		1305	-0-	1305	1305	1305	3			N	-0-					-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
06	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	131	1	4169	3	N	-0-					-0-
07	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	187	1	4645	3	N	-0-					-0-
*08	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	187	1	4280	3	N	-0-					-0-
*09	4230	X	3504	-0-	-726	-0-	157	1	3347	3	N	-0-					-0-
10	4371	X	304	-0-	-4067	-0-	16	1	288	3	N	-0-					-0-
*11	4230	X	3363	-0-	-867	-0-	93	1	3270	3	N	-0-					-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
06	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	3			N	-0-					-0-
07	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	6324	3			N	-0-					-0-
*08	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	3			N	-0-					-0-
*09	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	3			N	-0-					-0-
*10	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	6234	3			N	-0-					-0-
11	0		5894	-0-	5894	5894	5894	3			N	-0-					-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
06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	1959	3	76	9	Y	69	75	0			7
07	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2251	3	48	9	Y	44	45	0			6
08	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2137	3	61	9	Y	55	55	0			6
09	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1883	3	45	9	Y	41	42	0			5
10	0		2070	-0-	2070	2070	2019	3	51	9	Y	46	45	0			6
11	0		1655	-0-	1655	3725	1623	3	32	9	Y	29	31	0			4

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
06	3000	N	3366	-0-	366	366	3364	3	2	9	Y	2	3	0			-0-
07	2881	X	2515	-0-	-366	-0-	2505	3	10	9	Y	9	8	0			1
08	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	1598	3	14	9	Y	13	13	0			1
09	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	1091	3	10	9	Y	9	9	0			1
10	0		1506	-0-	1506	1506	1494	3	12	9	Y	11	11	0			1
11	0		1760	-0-	1760	3266	12	1	1741	3	Y	6	6	0			1
							7	9									

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		913	-0-	913	913	913	3			Y	-0-					-0-
09	1649	X	736	-0-	-913	-0-	736	3			Y	-0-					-0-
10	0		613	-0-	613	613	613	3			Y	-0-					-0-
11	0		655	-0-	655	1268	655	3			Y	-0-					-0-

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
06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1330	3	34	9	Y	31	33	0			3
07	1457	N	1304	-0-	-153	-0-	1282	3	22	9	Y	20	20	0			3
08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1262	3	26	9	Y	24	24	0			3
09	1350	N	1299	-0-	-51	-0-	1280	3	19	9	Y	17	18	0			2
10	0		1331	-0-	1331	1331	1307	3	24	9	Y	22	21	0			3
11	0		1219	-0-	1219	2550	1199	3	20	9	Y	18	18	0			3

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
06	1140	N	1028	-0-	-112	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1031	-0-	-147	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
*09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
*10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
11	0		1115	-0-	1115	1115	1115	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. WELL #: 4 RRCID -> 101030 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6398 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

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
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	341	N	266	-0-	-75	-0-	266	3			N	-0-					-0-
*09	360	N	239	-0-	-121	-0-	239	3			N	-0-					-0-
*10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
11	0		502	-0-	502	502	502	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		322	-0-	322	322	316	3	6	9	Y	5	4	0			1
08	14B2 EXT		1365	-0-	1365	1687	1335	3	30	9	Y	27	25	0			3
09	0		1334	-0-	1334	3021	1265	3	69	9	Y	63	58	0			8
10	0		1284	-0-	1284	4305	1208	3	76	9	Y	69	69	0			8
11	0		1159	-0-	1159	5464	1108	3	51	9	Y	46	48	0			6

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
06	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2021	3	25	9	Y	23	25	0			2
07	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2020	3	17	9	Y	15	15	0			2
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1408	3	20	9	Y	18	18	0			2
09	1260	N	948	-0-	-312	-0-	933	3	15	9	Y	14	14	0			2
10	0		1222	-0-	1222	1222	1205	3	17	9	Y	15	15	0			2
11	0		1195	-0-	1195	2417	1194	3	1	9	Y	1	3	0			-0-

DEADWOOD JV SWD WELL #: 1 RRCID -> 164333 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5140 - 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
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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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
*01	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	3			N	-0-					-0-
02	336	N	289	-0-	-47	-0-	289	3			N	-0-					-0-
03	372	N	285	-0-	-87	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	330	N	267	-0-	-63	-0-	267	3			N	-0-					-0-
05	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	3			N	-0-					-0-
06	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	3			N	-0-					-0-
08	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	3			N	-0-					-0-
*09	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	217	N	104	-0-	-113	-0-	104	3			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-KOYLE WELL #: 3 RRCID -> 177096 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 6020 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2022

WERNER-BURTON WELL #: 6 RRCID -> 179247 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6171 - 6270

06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 180189 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6029 - 6130

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183026 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6202

06	3000	N	3059	-0-	59	59	3059	3			N	-0-					-0-
07	2970	N	2911	-0-	-59	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
08	2914	N	1376	-0-	-1538	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
*09	2820	X	2287	-0-	-533	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
*10	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
11	0		2665	-0-	2665	2665	2665	3			N	-0-					-0-

WERNER-BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 184728 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6026 - 6067

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 21 RRCID -> 184730 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 6102

06	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
07	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
08	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
*09	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
*10	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
11	0		1937	-0-	1937	1937	1937	3			N	-0-					-0-

BAKER, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 200445 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6048 - 6198

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	1908	-0-	1908	1908	1769	3	139	9	Y	126	112	0			14
09	4251	X	2343	-0-	-1908	-0-	2187	3	156	9	Y	142	138	0			18
10	0		2192	-0-	2192	2192	2018	3	174	9	Y	158	157	0			19
11	0		1566	-0-	1566	3758	1453	3	113	9	Y	103	108	0			14

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BRIGGS, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 029904 COMPL. DATE 08/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6314 - 6335

06	DLQ G-10	1412	-0-	1412	1412	1412	2				Y	-0-					72
07	DLQ G-10	1439	-0-	1439	2851	1439	2				Y	-0-					72
08	2500 N	1477	-0-	-1023	1828	1477	2				Y	-0-					72
09	3000 N	1429	-0-	-1571	257	1429	2				Y	-0-					72
10	0	1386	-0-	1386	1643	1385	2	1	9		Y	1					73
11	0	1286	-0-	1286	2929	1285	2	1	9		Y	1					74

HARRIS, C. E. WELL #: 1 T RRCID -> 047348 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6422 - 6436

06	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	276	1	1335	2		N	266	168	1			187
						293	9										
07	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	326	1	1252	2		N	199	172	1			214
						219	9										
08	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	304	1	1167	2		N	181	341	1			54
						199	9										
09	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	294	1	1204	2		N	174					228
						191	9										
10	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	267	1	1294	2		N	141	167	1			202
						155	9										
11	0	1857	-0-	1857	1857	282	1	1363	2		N	193	169	1			226
						212	9										

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
ASHTON WELL #: 1 RRCID -> 030103 COMPL. DATE 11/05/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5942 - 6022

06	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	221	1	3795	3		Y	90	69	1			73
						99	9										
07	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	127	1	3999	3		Y	64	68	1			69
						70	9										
08	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	164	1	3959	3		Y	72	68	1			73
						79	9										
09	0	3969	-0-	3969	3969	238	1	3656	3		Y	68	68	1			73
						75	9										
10	0	3893	-0-	3893	7862	244	1	3610	3		Y	35	71	1			37
						39	9										
11	0	3406	-0-	3406	11268	233	1	3056	3		Y	106	104	1			39
						117	9										

INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 030108 COMPL. DATE 02/11/1949 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5920 - 5980

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PANOLA WELL #: 1 RRCID -> 030111 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5840 - 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
06	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	3961	3	70	9	Y	64					112
07	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4065	3	73	9	Y	66					178
08	4650	X	4065	-0-	-585	-0-	3953	3	112	9	Y	102	180	1			100
09	0		4530	-0-	4530	4530	240	1	4248	3	Y	38					138
							42	9									
10	0		4840	-0-	4840	9370	247	1	4468	3	Y	114	137	1			115
							125	9									
11	0		5646	-0-	5646	15016	270	1	5274	3	Y	93	172	1			36
							102	9									

PETER WELL #: 1 RRCID -> 030112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5920 - 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
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-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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
06	1800	N	1924	-0-	124	124	384	1	1538	3	Y	2					16
							2	9									
07	2196	N	2072	-0-	-124	-0-	439	1	1607	3	Y	24					40
							26	9									
08	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	395	1	1619	3	Y	-0-					40
09	0		1994	-0-	1994	1994	318	1	1676	3	Y	-0-					40
10	0		1983	-0-	1983	3977	315	1	1668	3	Y	-0-					40
11	0		1275	-0-	1275	5252	280	1	976	3	Y	17					57
							19	9									

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
06	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	600	1	2829	2	N	-0-					100
07	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	600	1	2763	2	N	10					110
							11	9									
08	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	620	1	2832	2	N	5					115
							6	9									
09	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	600	1	2670	2	N	2					117
							2	9									
10	0		2266	-0-	2266	2266	440	1	1823	2	N	3					120
							3	9									
11	0		2084	-0-	2084	4350	380	1	1672	2	N	29					149
							32	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
06	1290	N	964	-0-	-326	-0-	290	1	674	2	N	-0-					92
07	1550	N	709	-0-	-841	-0-	260	1	449	2	N	-0-					92
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	310	1	676	2	N	-0-					92
09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	270	1	1043	2	N	7					99
							8	9									
10	0		1684	-0-	1684	1684	310	1	1371	2	N	3					102
							3	9									
11	0		587	-0-	587	2271	120	1	464	2	N	3					105
							3	9									

DEBERRY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 030241 COMPL. DATE 06/12/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6057 - 6071

06	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	450	1	3203	2	N	30					165
							33	9									
07	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	465	1	3156	2	N	10					175
							11	9									
08	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	465	1	2794	2	N	13					188
							14	9									
09	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	450	1	1786	2	N	5					193
							6	9									
10	0		2393	-0-	2393	2393	465	1	1928	2	N	-0-					193
11	0		2596	-0-	2596	4989	450	1	2122	2	N	22					215
							24	9									

HOLMES, PRIESTLY WELL #: 1 RRCID -> 030243 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5868 - 5969

06	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	600	1	2809	2	N	40					175
							44	9									
07	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	620	1	2877	2	N	32					207
							35	9									
08	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	620	1	2889	2	N	15					222
							17	9									
09	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	600	1	2680	2	N	59	174	1			107
							65	9									
10	0		3498	-0-	3498	3498	620	1	2861	2	N	15					122
							17	9									
11	0		3358	-0-	3358	6856	600	1	2700	2	N	53					175
							58	9									

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
BURNETT BROS. WELL #: 3 RRCID -> 030082 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5736 - 6008

06	2580	N	1783	-0-	-797	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	2491	-0-	-82	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
08	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
09	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
10	2480	N	2314	-0-	-166	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
11	0		2875	-0-	2875	2875	2875	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP GU WELL #: 1 L RRCID -> 030156 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5876 - 6067

06	2430	N	2163	-0-	-267	-0-	2143	3	20	9	N	18					103
07	2511	N	2233	-0-	-278	-0-	2213	3	20	9	N	18					121
08	2449	N	2443	-0-	-6	-0-	2411	3	32	9	N	29					150
09	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2396	3	30	9	N	27					177
10	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2432	3	19	9	N	17	178	1			16
11	0		2330	-0-	2330	2330	2304	3	26	9	N	24					40

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165

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
06	2520	X	2449	-0-	-71	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
07	2449	X	2226	-0-	-223	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
08	2666	X	2650	-0-	-16	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
09	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
10	2666	X	2636	-0-	-30	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
11	0		2505	-0-	2505	2505	2505	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
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	538	-0-	-82	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
08	620	N	542	-0-	-78	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
09	600	N	424	-0-	-176	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
10	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
11	0		101	-0-	101	101	101	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
06	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	3			N	-0-					-0-
07	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	3			N	-0-					-0-
08	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	3			N	-0-					-0-
09	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	3			N	-0-					-0-
10	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	3			N	-0-					-0-
11	0		4901	-0-	4901	4901	4901	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
06	810	N	684	-0-	-126	-0-	20	3	664	9	N	604	714	1			138
07	1116	N	575	-0-	-541	-0-	25	3	550	9	N	500	332	1			306
08	806	N	521	-0-	-285	-0-	20	3	501	9	N	455	545	1			216
09	690	N	528	-0-	-162	-0-	20	3	508	9	N	462	511	1			167
10	589	N	483	-0-	-106	-0-	20	3	463	9	N	421	356	1			232
11	0		580	-0-	580	580	19	3	561	9	N	510	331	1			411

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
06	2340	N	1920	-0-	-420	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1942	-0-	-104	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1943	-0-	-72	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
09	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
10	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
11	0		2188	-0-	2188	2188	2188	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 1B RRCID -> 189329 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
06	2670	N	2532	-0-	-138	-0-	2476	3	56	9	N	51					70
07	2666	N	2592	-0-	-74	-0-	2555	3	37	9	N	34					104
08	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	3			N	-0-					104
09	2520	N	2370	-0-	-150	-0-	2370	3			N	-0-					104
10	2604	N	2552	-0-	-52	-0-	2488	3	64	9	N	58					162
11	0		1898	-0-	1898	1898	1881	3	17	9	N	15	162	1			15

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 1B RRCID -> 190976 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
06	630	N	585	-0-	-45	-0-	555	3	30	9	N	27					80
07	589	N	548	-0-	-41	-0-	517	3	31	9	N	28					108
08	589	N	567	-0-	-22	-0-	534	3	33	9	N	30					138
09	600	N	559	-0-	-41	-0-	537	3	22	9	N	20					158
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	557	3	19	9	N	17					175
11	0		573	-0-	573	573	556	3	17	9	N	15					190

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 8B RRCID -> 192452 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
06	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	3953	3	65	9	N	59					140
07	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	3			N	-0-					140
08	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	3974	3	47	9	N	43					183
09	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3877	3	26	9	N	24	181	1			26
10	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	3			N	-0-					26
11	0		3939	-0-	3939	3939	3939	3			N	-0-					26

ALLISON WELL #: 1B RRCID -> 197077 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5702 - 6031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2005	3	81	9	N	74	182	1			90
07	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2105	3	73	9	N	66					156
08	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2149	3	85	9	N	77	173	1			60
09	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					60
10	0		1850	-0-	1850	1850	1833	3	17	9	N	15					75
11	0		1995	-0-	1995	3845	1926	3	69	9	N	63					138

CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 1B RRCID -> 197451 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
06	1860	N	1756	-0-	-104	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
07	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
08	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
09	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	2043	-0-	-34	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
11	0		2040	-0-	2040	2040	2040	3			N	-0-					-0-

WERNER "H" WELL #: 1 RRCID -> 201182 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6012 - 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
06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					103
07	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2583	3	94	9	N	85					188
08	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2511	3	2	9	N	2	165	1			25
09	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					25
10	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-					25
11	0		2566	-0-	2566	2566	2563	3	3	9	N	3					28

GUILL, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 203236 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
06	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4260	3	35	9	N	32					165
07	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3671	3	33	9	N	30					195
08	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4307	3	22	9	N	20	158	1			57
09	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3663	3	37	9	N	34					91
10	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4300	3	48	9	N	44					135
11	0		4260	-0-	4260	4260	4208	3	52	9	N	47					182

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
06	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			Y	-0-					-0-
07	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			Y	-0-					-0-
08	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3229	-0-	229	229	3229	3			Y	-0-					-0-
10	2736	N	2507	-0-	-229	-0-	2507	3			Y	-0-					-0-
11	0		2484	-0-	2484	2484	2484	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
06	5100	X	4986	-0-	-114	-0-	4986	3			Y	-0-					-0-
07	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	3			Y	-0-					-0-
08	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	3			Y	-0-					-0-
09	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	3			Y	-0-					-0-
10	5270	X	5183	-0-	-87	-0-	5183	3			Y	-0-					-0-
11	0		4663	-0-	4663	4663	4663	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
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
06	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5449	3			Y	-0-					-0-
07	6479	X	3428	-0-	-3051	-0-	3428	3			Y	-0-					-0-
08	6479	X	6315	-0-	-164	-0-	6315	3			Y	-0-					-0-
09	6270	X	6236	-0-	-34	-0-	6236	3			Y	-0-					-0-
10	6448	X	5864	-0-	-584	-0-	5864	3			Y	-0-					-0-
11	0		6129	-0-	6129	6129	6129	3			Y	-0-					-0-

WILTCHER, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 222281 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6126 - 6239

06	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1854	3	2	9	Y	2	159	1			30
07	1891	N	1854	-0-	-37	-0-	1845	3	9	9	Y	8					38
08	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1888	3	19	9	Y	17					55
09	1830	N	1691	-0-	-139	-0-	1679	3	12	9	Y	11					66
10	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2230	3	21	9	Y	19					85
11	0		1674	-0-	1674	1674	1660	3	14	9	Y	13					98

ALLISON WELL #: 2B RRCID -> 223521 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5885 - 5990

06	3030	X	2972	-0-	-58	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	3077	-0-	-54	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	2998	-0-	-133	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	2922	-0-	-48	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	2680	-0-	-389	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
11	0		2815	-0-	2815	2815	2815	3			N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 29A RRCID -> 224905 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5729 - 6011

06	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	4148	-0-	-99	-0-	4148	3			N	-0-					-0-
08	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	4072	-0-	-158	-0-	4072	3			N	-0-					-0-
10	4371	X	4046	-0-	-325	-0-	4046	3			N	-0-					-0-
11	0		3793	-0-	3793	3793	3793	3			N	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 030063 COMPL. DATE 06/25/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5854 - 5922

06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					41
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			Y	-0-					41
08	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	2			Y	-0-					41
09	210	N	138	-0-	-72	-0-	138	2			Y	-0-					41
10	217	N	103	-0-	-114	-0-	103	2			Y	-0-					41
11	0		95	-0-	95	95	95	2			Y	-0-					41

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694
SEALEY-ALLEN WELL #: 1 C RRCID -> 029892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6277 - 6281

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
BOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137042 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6586 - 6589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	6	1	382	2	N	3					82
							3	9									
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-	69	1			13
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	289	2	11	9	N	10					23
09	390	N	389	-0-	-1	-0-	378	2	11	9	N	10					33
10	0		307	-0-	307	307	306	2	1	9	N	1					34
11	0		371	-0-	371	678	368	2	3	9	N	3					37

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 T RRCID -> 029932 COMPL. DATE 11/14/1949 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5950 - 6022

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
OWENS WELL #: 1 L RRCID -> 030270 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5975 - 6040

06	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	270	1	5378	2	N	-0-					101
07	5580	X	5148	-0-	-432	-0-	279	1	4869	2	N	-0-					101
08	6262	X	5903	-0-	-359	-0-	274	1	5617	2	N	11	80	1			32
							12	9									
09	6060	X	3621	-0-	-2439	-0-	270	1	3351	2	N	-0-					32
10	0		6085	-0-	6085	6085	279	1	5748	2	N	53					85
							58	9									
11	0		4779	-0-	4779	10864	270	1	4506	2	N	3					88
							3	9									

SHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030272 COMPL. DATE 10/14/1945 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5920 - 6015

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-
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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GRAY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 030008 COMPL. DATE 01/06/1957 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6370 - 6374

06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
07	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	2			N	-0-					-0-
08	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	2			N	-0-					-0-
09	0		515	-0-	515	515	515	2			N	-0-					-0-
10	0		620	-0-	620	1135	620	2			N	-0-					-0-
11	0		495	-0-	495	1630	495	2			N	-0-					-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
*04	2130	N	1419	-0-	-711	-0-	386	1	884	2	Y	135	102	1			43
							149	9									
*05	1860	N	1607	-0-	-253	-0-	417	1	1056	2	Y	122	135	1			30
							134	9									
*06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	366	1	1055	2	Y	103	101	1	1	8	31
							113	9									
*07	1457	N	1332	-0-	-125	-0-	375	1	858	2	Y	90	102	1	1	8	18
							99	9									
*08	1612	N	994	-0-	-618	-0-	369	1	512	2	Y	103	107	1			14
							113	9									
*09	1530	N	1209	-0-	-321	-0-	380	1	697	2	Y	120	116	1			18
							132	9									
*10	1333	N	998	-0-	-335	-0-	401	1	441	2	Y	142	140	1			20
							156	9									
*11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	406	1	859	2	Y	91	100	1			11
							100	9									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 1 RRCID -> 029897 COMPL. DATE 05/21/1946 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6040 - 6132

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 029977 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6064 - 6112

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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	350	1	6095	2	N	-0-					-0-
07	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	356	1	6074	2	N	-0-					-0-
08	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	361	1	5840	2	N	-0-					-0-
09	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	346	1	5618	2	N	-0-					-0-
10	0		6165	-0-	6165	6165	358	1	5807	2	N	-0-					-0-
11	0		5873	-0-	5873	12038	346	1	5527	2	N	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030250 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334

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-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4576	X	4576	-0-		-0-	-0-	300	1	4221	2	Y	50	44	1			11
								55	9									
07	4648	X	4648	-0-		-0-	-0-	308	1	4292	2	Y	44	43	1			12
								48	9									
08	4591	X	4591	-0-		-0-	-0-	310	1	4230	2	Y	46	44	1			14
								51	9									
09	4410	X	4340	-0-		-70	-0-	300	1	3992	2	Y	44	45	1			13
								48	9									
10	0		4167	-0-		4167	4167	310	1	3805	2	Y	47	42	1			18
								52	9									
11	0		4001	-0-		4001	8168	295	1	3650	2	Y	51	67	1			2
								56	9									

COLLINS SWD WELL #: 1 M RRCID -> 030253 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6020

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	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

06	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	425	1	5520	2	Y	-0-						-0-
07	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	445	1	5825	2	Y	-0-						-0-
08	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	445	1	5696	2	Y	-0-						-0-
09	0		6115	-0-	6115	6115	430	1	5685	2	Y	-0-						-0-
10	0		6358	-0-	6358	12473	444	1	5914	2	Y	-0-						-0-
11	0		6155	-0-	6155	18628	430	1	5725	2	Y	-0-						-0-

HULL -A- WELL #: 1 L RRCID -> 030258 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5645 - 5970

06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	360	1	606	2	Y	6	6	1				1
							7	9										
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	372	1	626	2	Y	5	5	1				1
							6	9										
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	372	1	621	2	Y	5	5	1				1
							6	9										
09	0		974	-0-	974	974	360	1	608	2	Y	5	5	1				1
							6	9										
10	0		992	-0-	992	1966	372	1	614	2	Y	5	5	1				1
							6	9										
11	0		976	-0-	976	2942	360	1	612	2	Y	4	4	1				1
							4	9										

HULL UNIT A WELL #: 6 L RRCID -> 030263 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5860 - 5975

06	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	360	1	2353	2	Y	-0-						-0-
07	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	370	1	2437	2	Y	-0-						-0-
08	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	372	1	2412	2	Y	-0-						-0-
09	0		2702	-0-	2702	2702	315	1	2387	2	Y	-0-						-0-
10	0		2793	-0-	2793	5495	308	1	2485	2	Y	-0-						-0-
11	0		2627	-0-	2627	8122	318	1	2309	2	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 #: 7 M RRCID -> 030264 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5875 - 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
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	360	1	942	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	372	1	977	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	1364	N	1344	-0-	-20	-0-	372	1	968	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	0		1297	-0-	1297	1297	360	1	934	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	0		1329	-0-	1329	2626	372	1	955	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	0		1277	-0-	1277	3903	360	1	914	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

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
06	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	266	1	3121	2	Y	53	48	1			6
							58	9									
07	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	308	1	3505	2	Y	56	55	1			7
							62	9									
08	3751	X	3663	-0-	-88	-0-	310	1	3291	2	Y	56	58	1			5
							62	9									
09	0		3410	-0-	3410	3410	285	1	3064	2	Y	55	58	1			2
							61	9									
10	0		3511	-0-	3511	6921	308	1	3149	2	Y	49	47	1			4
							54	9									
11	0		3327	-0-	3327	10248	289	1	2984	2	Y	49	47	1			6
							54	9									

LILLY SWD WELL #: 1 L RRCID -> 030266 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000

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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2957	2	34	9	Y	31					40
07	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2784	2	32	9	Y	29	47	1			22
08	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2880	2	28	9	Y	25	44	1			3
09	0		2444	-0-	2444	2444	2423	2	21	9	Y	19					22
10	0		3015	-0-	3015	5459	2978	2	37	9	Y	34	45	1			11
11	0		1687	-0-	1687	7146	1644	2	43	9	Y	39	45	1			5

MOORE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030268 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 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
06	11498	X	11498	-0-	-0-	-0-	1080	1	10360	2	Y	53	35	1			21
							58	9									
07	11470	X	10560	-0-	-910	-0-	1116	1	9383	2	Y	55	43	1			33
							61	9									
08	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	1116	1	10405	2	Y	54	73	1			14
							59	9									
09	11319	X	11319	-0-	-0-	-0-	1080	1	10193	2	Y	42	41	1			15
							46	9									
10	0		10909	-0-	10909	10909	1020	1	9833	2	Y	51	42	1			24
							56	9									
11	0		9362	-0-	9362	20271	1080	1	8234	2	Y	44	34	1			34
							48	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MORGAN UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5873 - 6010

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 030271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5950 - 6097

06	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3944	2	46	9	Y	42	43	1			6
07	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4212	2	54	9	Y	49	39	1			16
08	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4110	2	81	9	Y	74	84	1			6
09	0		3924	-0-	3924	3924	3869	2	55	9	Y	50	38	1			18
10	0		4187	-0-	4187	8111	4115	2	72	9	Y	65	74	1			9
11	0		4146	-0-	4146	12257	4078	2	68	9	Y	62	40	1			31

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030273 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5880 - 6025

06	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	341	1	3454	2	Y	1					48
							1	9									
07	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	361	1	3652	2	Y	15					63
							17	9									
08	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	353	1	3673	2	Y	33					96
							36	9									
09	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	350	1	3308	2	Y	37	76	1			57
							41	9									
10	0		3749	-0-	3749	3749	364	1	3348	2	Y	34					91
							37	9									
11	0		3666	-0-	3666	7415	353	1	3281	2	Y	29	73	1			47
							32	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030274 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 5930

06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
09	0		947	-0-	947	947	947	2			Y	-0-					-0-
10	0		992	-0-	992	1939	992	2			Y	-0-					-0-
11	0		942	-0-	942	2881	942	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030276 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5730 - 5932

06	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	300	1	5978	2	Y	73	47	1			39
							80	9									
07	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	310	1	6166	2	Y	64	91	1			12
							70	9									
08	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	310	1	6137	2	Y	70	44	1			38
							77	9									
09	0		6242	-0-	6242	6242	300	1	5870	2	Y	65	96	1			7
							72	9									
10	0		6371	-0-	6371	12613	308	1	5995	2	Y	62	42	1			27
							68	9									
11	0		6305	-0-	6305	18918	300	1	5913	2	Y	84	46	1			65
							92	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
06	4440	X	3941	-0-	-499	-0-	536	1	3392	2	Y	12	15	1			1
							13	9									
07	4588	X	3313	-0-	-1275	-0-	558	1	2741	2	Y	13	14	1			-0-
							14	9									
08	4588	X	2524	-0-	-2064	-0-	522	1	1988	2	Y	13					13
							14	9									
09	0		2214	-0-	2214	2214	540	1	1663	2	Y	10	15	1			8
							11	9									
10	0		3388	-0-	3388	5602	558	1	2817	2	Y	12	14	1			6
							13	9									
11	0		5267	-0-	5267	10869	535	1	4711	2	Y	19	16	1			9
							21	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136425 COMPL. DATE 08/30/1990 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5832 - 5851

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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147197 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5867 - 5911

06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
09	0		178	-0-	178	178	178	2			Y	-0-					-0-
10	0		185	-0-	185	363	185	2			Y	-0-					-0-
11	0		173	-0-	173	536	173	2			Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150755 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5911 - 6024

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIRST NATIONAL BANK BALDWIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168031 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5951 - 6051

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

MORGAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171973 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5982 - 5996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1483	2	2	9	Y	2					2
07	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1522	2	1	9	Y	1	2	1			1
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1427	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	1350	N	1302	-0-	-48	-0-	1301	2	1	9	Y	1					1
10	0		1372	-0-	1372	1372	1371	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
11	0		1361	-0-	1361	2733	1359	2	2	9	Y	2	2	1			-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
06	1410	N	1025	-0-	-385	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-
07	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			Y	-0-					-0-
08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-
09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
10	0		1330	-0-	1330	1330	1330	2			Y	-0-					-0-
11	0		1470	-0-	1470	2800	1470	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 175182 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5762 - 6046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
09	0		192	-0-	192	192	192	2			Y	-0-					-0-
10	0		197	-0-	197	389	197	2			Y	-0-					-0-
11	0		206	-0-	206	595	206	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

FITE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 176348 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5941 - 5981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	442	1	3953	2	Y	9	15	1			4
							10	9									
07	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	465	1	4156	2	Y	8					12
							9	9									
08	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	464	1	4140	2	Y	12	18	1			6
							13	9									
09	0		4421	-0-	4421	4421	450	1	3964	2	Y	6					12
							7	9									
10	0		4526	-0-	4526	8947	463	1	4052	2	Y	10	18	1			4
							11	9									
11	0		4362	-0-	4362	13309	443	1	3913	2	Y	5					9
							6	9									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 181849 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5907 - 6036

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 35 RRCID -> 192237 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 5824 - 5940

06	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	217	1	4031	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
07	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	241	1	3729	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
08	3193	X	3046	-0-	-147	-0-	164	1	2871	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
09	0		5008	-0-	5008	5008	231	1	4765	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
10	0		4766	-0-	4766	9774	239	1	4516	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
11	0		4595	-0-	4595	14369	240	1	4345	2	Y	9	8	1			2
							10	9									

LILLY UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 203044 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5885 - 5994

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-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203941 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	660	N	397	-0-	-263	-0-	394	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	682	N	420	-0-	-262	-0-	418	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	682	N	283	-0-	-399	-0-	281	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	0		712	-0-	712	712	710	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
10	0		775	-0-	775	1487	772	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	0		769	-0-	769	2256	766	2	3	9	Y	3	2	1			1

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 211022 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5913 - 6052

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-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 10 RRCID -> 211605 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6709 - 7700

06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	300	1	1340	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
07	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	305	1	1401	2	Y	14	13	1			3
							15	9									
08	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	298	1	1771	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
09	0		1417	-0-	1417	1417	264	1	1136	2	Y	15	16	1			2
							17	9									
10	0		1643	-0-	1643	3060	310	1	1314	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
11	0		2115	-0-	2115	5175	300	1	1797	2	Y	16	16	1			2
							18	9									

CAPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216011 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 6056 - 6071

06	720	N	336	-0-	-384	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
09	0		778	-0-	778	778	778	2			Y	-0-					-0-
10	0		1252	-0-	1252	2030	1252	2			Y	-0-					-0-
11	0		1553	-0-	1553	3583	1553	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 18 RRCID -> 217403 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 6016 - 8130

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-
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-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	840	N	827	-0-	-13	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	848	-0-	-20	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
09	840	N	831	-0-	-9	-0-	831	2			Y	-0-					-0-
10	0		873	-0-	873	873	873	2			Y	-0-					-0-
11	0		857	-0-	857	1730	857	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS-INGRAM SWD WELL #: 1 RRCID -> 254652 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6212 - 6328

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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	300	1	2851	2	Y	130	115	1			29
							143	9									
07	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	309	1	2897	2	Y	116	113	1			32
							128	9									
08	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	310	1	2846	2	Y	120	116	1			36
							132	9									
09	0		3241	-0-	3241	3241	300	1	2812	2	Y	117	118	1			35
							129	9									
10	0		3215	-0-	3215	6456	303	1	2774	2	Y	125	111	1			49
							138	9									
11	0		3038	-0-	3038	9494	290	1	2602	2	Y	133	176	1			6
							146	9									

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261104 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 6000

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-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 11/21/2011 TOTAL DEPTH 5856 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
06	5760	X	5019	-0-	-741	-0-	5015	2	4	9	N	4	7	1			-0-
07	5270	X	5225	-0-	-45	-0-	5219	2	6	9	N	5	4	1			1
08	5239	X	5238	-0-	-1	-0-	5234	2	4	9	N	4	3	1			2
09	0		4977	-0-	4977	4977	4973	2	4	9	N	4	4	1			2
10	0		5126	-0-	5126	10103	5117	2	9	9	N	8	7	1			3
11	0		4798	-0-	4798	14901	4797	2	1	9	N	1	4	1			-0-

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
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
09	0		190	-0-	190	190	190	2			Y	-0-					-0-
10	0		198	-0-	198	388	198	2			Y	-0-					-0-
11	0		185	-0-	185	573	185	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
06	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4452	2	43	9	N	39	46	1			4
07	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4477	2	35	9	N	32	30	1			6
08	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4439	2	33	9	N	30	24	1			12
09	0		4319	-0-	4319	4319	4291	2	28	9	N	25	29	1			8
10	0		4511	-0-	4511	8830	4483	2	28	9	N	25	27	1			6
11	0		4415	-0-	4415	13245	4398	2	17	9	N	15	14	1			7

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
06	1080	N	842	-0-	-238	-0-	439	1	395	2	N	7	11	1			2
							8	9									
07	930	N	676	-0-	-254	-0-	423	1	244	2	N	8	9	1			1
							9	9									
08	1023	N	675	-0-	-348	-0-	465	1	201	2	N	8					9
							9	9									
09	0		665	-0-	665	665	450	1	207	2	N	7	10	1			6
							8	9									
10	0		653	-0-	653	1318	465	1	178	2	N	9	10	1			5
							10	9									
11	0		591	-0-	591	1909	450	1	135	2	N	5	8	1			2
							6	9									

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
06	6090	X	5854	-0-	-236	-0-	5809	2	45	9	N	41	37	1			8
07	6293	X	6040	-0-	-253	-0-	6010	2	30	9	N	27	32	1			3
08	6076	X	6013	-0-	-63	-0-	5976	2	37	9	N	34	31	1			6
09	0		5689	-0-	5689	5689	5652	2	37	9	N	34	33	1			7
10	0		5757	-0-	5757	11446	5724	2	33	9	N	30	32	1			5
11	0		5467	-0-	5467	16913	5438	2	29	9	N	26	25	1			6

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
06	8670	X	8463	-0-	-207	-0-	8421	2	42	9	N	38	45	1			4
07	8866	X	8688	-0-	-178	-0-	8654	2	34	9	N	31	29	1			6
08	8866	X	8459	-0-	-407	-0-	8426	2	33	9	N	30	24	1			12
09	0		7891	-0-	7891	7891	7863	2	28	9	N	25	29	1			8
10	0		7632	-0-	7632	15523	7606	2	26	9	N	24	26	1			6
11	0		7926	-0-	7926	23449	7905	2	21	9	N	19	16	1			9

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
06	5460	X	5095	-0-	-365	-0-	5085	2	10	9	N	9	8	1			2
07	5518	X	5249	-0-	-269	-0-	5242	2	7	9	N	6	7	1			1
08	5363	X	5205	-0-	-158	-0-	5197	2	8	9	N	7	7	1			1
09	0		4880	-0-	4880	4880	4872	2	8	9	N	7	7	1			1
10	0		4924	-0-	4924	9804	4916	2	8	9	N	7	7	1			1
11	0		4665	-0-	4665	14469	4659	2	6	9	N	5	5	1			1

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
06	1710	N	1535	-0-	-175	-0-	1525	2	10	9	N	9	10	1			1
07	1457	N	1397	-0-	-60	-0-	1390	2	7	9	N	6	6	1			1
08	1860	N	1399	-0-	-461	-0-	1391	2	8	9	N	7	5	1			3
09	0		1004	-0-	1004	1004	998	2	6	9	N	5	6	1			2
10	0		1120	-0-	1120	2124	1114	2	6	9	N	5	6	1			1
11	0		1066	-0-	1066	3190	1062	2	4	9	N	4	3	1			2

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
06	5040	X	4987	-0-	-53	-0-	4947	2	40	9	N	36	33	1			7
07	5208	X	5135	-0-	-73	-0-	5109	2	26	9	N	24	28	1			3
08	5208	X	5053	-0-	-155	-0-	5021	2	32	9	N	29	27	1			5
09	0		4852	-0-	4852	4852	4819	2	33	9	N	30	29	1			6
10	0		4732	-0-	4732	9584	4703	2	29	9	N	26	28	1			4
11	0		4701	-0-	4701	14285	4676	2	25	9	N	23	22	1			5

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	244	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	255	2	1	9	N	1	1	1			-0-
08	279	N	260	-0-	-19	-0-	259	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	0		238	-0-	238	238	236	2	2	9	N	2	2	1			-0-
10	0		254	-0-	254	492	250	2	4	9	N	4	3	1			1
11	0		233	-0-	233	725	229	2	4	9	N	4	4	1			1

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
09	0		497	-0-	497	497	497	2			N	-0-					-0-
10	0		490	-0-	490	987	490	2			N	-0-					-0-
11	0		495	-0-	495	1482	495	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	440	1	556	2	N	-0-					-0-
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	456	1	584	2	N	-0-					-0-
08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	460	1	565	2	N	-0-					-0-
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	444	1	543	2	N	-0-					-0-
10	0		998	-0-	998	998	425	1	573	2	N	-0-					-0-
11	0		939	-0-	939	1937	360	1	579	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3960	X	3746	-0-	-214	-0-	3721	2	25	9	N	23	21	1			4
07	4092	X	3802	-0-	-290	-0-	3784	2	18	9	N	16	18	1			2
08	3937	X	3664	-0-	-273	-0-	3643	2	21	9	N	19	18	1			3
09	3750	X	3398	-0-	-352	-0-	3376	2	22	9	N	20	19	1			4
10	0		3456	-0-	3456	3456	3437	2	19	9	N	17	18	1			3
11	0		3394	-0-	3394	6850	3379	2	15	9	N	14	14	1			3

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
07	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-					-0-
08	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	2			N	-0-					-0-
09	0		401	-0-	401	401	401	2			N	-0-					-0-
10	0		411	-0-	411	812	411	2			N	-0-					-0-
11	0		389	-0-	389	1201	389	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 38 RRCID -> 282756 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5836 - 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
06	690	N	640	-0-	-50	-0-	640	2			N	-0-					-0-
07	713	N	627	-0-	-86	-0-	627	2			N	-0-					-0-
08	713	N	608	-0-	-105	-0-	608	2			N	-0-					-0-
09	0		621	-0-	621	621	621	2			N	-0-					-0-
10	0		677	-0-	677	1298	677	2			N	-0-					-0-
11	0		660	-0-	660	1958	660	2			N	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 282764 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 5991 - 6113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
08	310	N	112	-0-	-198	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09	0		459	-0-	459	459	459	2			N	-0-					-0-
10	0		408	-0-	408	867	408	2			N	-0-					-0-
11	0		339	-0-	339	1206	339	2			N	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 282877 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5865 - 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
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	305	2	7	9	N	6	6	1			1
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	327	2	4	9	N	4	4	1			1
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	334	2	4	9	N	4	3	1			2
09	0		398	-0-	398	398	395	2	3	9	N	3	4	1			1
10	0		301	-0-	301	699	298	2	3	9	N	3	3	1			1
11	0		232	-0-	232	931	230	2	2	9	N	2	2	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 282961 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5910 - 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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 29 RRCID -> 283013 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5889 - 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	151	2	24	9	N	22	20	1			4
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	153	2	17	9	N	15	17	1			2
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	153	2	19	9	N	17	16	1			3
09	0		169	-0-	169	169	149	2	20	9	N	18	17	1			4
10	0		159	-0-	159	328	142	2	17	9	N	15	17	1			2
11	0		159	-0-	159	487	149	2	10	9	N	9	10	1			1

DENNARD UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 283371 COMPL. DATE 07/17/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5868 - 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
06	840	N	419	-0-	-421	-0-	419	2			N	-0-					-0-
07	589	N	485	-0-	-104	-0-	485	2			N	-0-					-0-
08	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			N	-0-					-0-
09	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	2			N	-0-					-0-
10	0		330	-0-	330	330	330	2			N	-0-					-0-
11	0		301	-0-	301	631	301	2			N	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283474 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5883 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
BOREN, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 030050 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 6005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					21
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	3					24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					27
09	0		535	-0-	535	535	535	2			N	-0-					27
10	0		518	-0-	518	1053	518	2			N	-0-					27
11	0		391	-0-	391	1444	391	2			N	-0-					27

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
06	900	N	880	-0-	-20	-0-	880	3			N	-0-					-0-
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
10	0		887	-0-	887	887	887	3			N	-0-					-0-
11	0		905	-0-	905	1792	905	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 2 WELL #: 1 RRCID -> 029935 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5308 - 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
06	240	N	142	-0-	-98	-0-	142	3		N	-0-			-0-
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3		N	-0-			-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3		N	-0-			-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3		N	-0-			-0-
10	0		141	-0-	141	141	141	3		N	-0-			-0-
11	0		137	-0-	137	278	137	3		N	-0-			-0-

CGU 3 WELL #: 1 T RRCID -> 029936 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5770 - 5980

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0		-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

06	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3		N	-0-			-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
08	2976	N	552	-0-	-2424	-0-	552	3		N	-0-			-0-
09	3000	X	1967	-0-	-1033	-0-	1967	3		N	-0-			-0-
10	0		66	-0-	66	66	66	3		N	-0-			-0-
11	0		522	-0-	522	588	522	3		N	-0-			-0-

CGU 5 WELL #: 1 T RRCID -> 029938 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5836 - 6058

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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	1410	N	1382	-0-	-28	-0-	1382	3		N	-0-			-0-
07	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3		N	-0-			-0-
08	1426	N	1375	-0-	-51	-0-	1375	3		N	-0-			-0-
09	1380	N	1265	-0-	-115	-0-	1265	3		N	-0-			-0-
10	0		1298	-0-	1298	1298	1298	3		N	-0-			-0-
11	0		1275	-0-	1275	2573	1275	3		N	-0-			-0-

CGU 7 WELL #: 1 RRCID -> 029940 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6040 - 6124

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 8 WELL #: 1 RRCID -> 029941 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5870 - 6130

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0		-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 9 WELL #: 1 T RRCID -> 029942 COMPL. DATE 11/04/1945 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6010 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 1 RRCID -> 029943 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5786 - 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
06	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
07	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
08	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
09	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
10	0		2676	-0-	2676	2676	2676	3			N	-0-					-0-
11	0		2664	-0-	2664	5340	2664	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 1 RRCID -> 029944 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5834 - 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
06	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	6780	3			N	-0-					-0-
07	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	3			N	-0-					-0-
08	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	6643	3			N	-0-					-0-
09	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	3			N	-0-					-0-
10	0		4292	-0-	4292	4292	4292	3			N	-0-					-0-
11	0		4868	-0-	4868	9160	4868	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 1 T RRCID -> 029945 COMPL. DATE 10/02/1945 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6018 - 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
06	2430	X	2091	-0-	-339	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
07	2511	X	1836	-0-	-675	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
08	2511	X	1746	-0-	-765	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
09	2100	X	1324	-0-	-776	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
10	0		1450	-0-	1450	1450	1450	3			N	-0-					-0-
11	0		1318	-0-	1318	2768	1318	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 1 L RRCID -> 029946 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5960 - 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
06	2550	X	1970	-0-	-580	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	2421	-0-	-865	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	2756	-0-	-530	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	2394	-0-	-786	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
10	0		2317	-0-	2317	2317	2317	3			N	-0-					-0-
11	0		2693	-0-	2693	5010	2693	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 1 T RRCID -> 029947 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5970 - 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
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09	180	N	81	-0-	-99	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	0		77	-0-	77	77	77	3			N	-0-					-0-
11	0		74	-0-	74	151	74	3			N	-0-					-0-

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
06	1290	N	1259	-0-	-31	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
09	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
10	0		1233	-0-	1233	1233	1233	3			N	-0-					-0-
11	0		1253	-0-	1253	2486	1253	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
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-
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-

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
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
07	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	749	-0-	-301	-0-	749	3			N	-0-					-0-
10	0		621	-0-	621	621	621	3			N	-0-					-0-
11	0		54	-0-	54	675	54	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
06	2610	N	2379	-0-	-231	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	2506	-0-	-191	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
08	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
09	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
10	0		2383	-0-	2383	2383	2383	3			N	-0-					-0-
11	0		2281	-0-	2281	4664	2281	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
06	450	N	183	-0-	-267	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	496	N	224	-0-	-272	-0-	224	3			N	-0-					-0-
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
10	0		277	-0-	277	277	277	3			N	-0-					-0-
11	0		78	-0-	78	355	78	3			N	-0-					-0-

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
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 28 WELL #: 1 T RRCID -> 029961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6251 - 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
06	2430	X	2051	-0-	-379	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
07	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	890	-0-	-1150	-0-	890	3			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		2056	-0-	2056	2056	2056	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 1 RRCID -> 029962 COMPL. DATE 05/17/1946 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6262 - 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
06	990	N	727	-0-	-263	-0-	727	3			N	-0-					-0-
07	961	N	764	-0-	-197	-0-	764	3			N	-0-					-0-
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
10	0		974	-0-	974	974	974	3			N	-0-					-0-
11	0		959	-0-	959	1933	959	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 1 RRCID -> 029964 COMPL. DATE 05/22/1946 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6262 - 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
06	1200	N	881	-0-	-319	-0-	881	3			N	-0-					-0-
07	930	N	436	-0-	-494	-0-	436	3			N	-0-					-0-
08	806	N	755	-0-	-51	-0-	755	3			N	-0-					-0-
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
10	0		1381	-0-	1381	1381	1381	3			N	-0-					-0-
11	0		898	-0-	898	2279	898	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 1 T RRCID -> 029966 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5780 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	3			N	-0-					-0-
07	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	3			N	-0-					-0-
08	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	7	-0-	-3113	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	0		3085	-0-	3085	3085	3085	3			N	-0-					-0-
11	0		3531	-0-	3531	6616	3531	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 030232 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5065 - 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
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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		9814	-0-	9814	9814	9814	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 1 T RRCID -> 121665 COMPL. DATE 12/03/1946 TOTAL DEPTH 6141 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
06	990	X	766	-0-	-224	-0-	766	3			N	-0-					-0-
07	806	N	785	-0-	-21	-0-	785	3			N	-0-					-0-
08	775	N	773	-0-	-2	-0-	773	3			N	-0-					-0-
09	780	N	668	-0-	-112	-0-	668	3			N	-0-					-0-
10	0		324	-0-	324	324	324	3			N	-0-					-0-
11	0		221	-0-	221	545	221	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 4-C RRCID -> 136108 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5854 - 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
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-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
07	651	N	174	-0-	-477	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	651	N	4	-0-	-647	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
10	0		3	-0-	3	3	3	3			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-

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
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			Y	-0-					29
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			Y	-0-					29
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-					29
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					29
10	0		117	-0-	117	117	114	3	3	9	Y	3	23	1			9
11	0		87	-0-	87	204	87	3			Y	-0-					9

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 18 WELL #: 11 RRCID -> 156240 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6053 - 6177

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

CGU 9 WELL #: 9 RRCID -> 156286 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5990 - 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
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-
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-

CGU 14 WELL #: 9 RRCID -> 157159 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5978 - 6038

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

CGU 22 WELL #: 10 RRCID -> 157659 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 5974 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 12 RRCID -> 166491 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
06	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
07	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
09	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
10	0		2273	-0-	2273	2273	2273	3			N	-0-					-0-
11	0		2445	-0-	2445	4718	2445	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 186575 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 5866 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		7	-0-	7	7	7	3			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 187416 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5880 - 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
06	3570	X	3111	-0-	-459	-0-	3111	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	3306	-0-	-383	-0-	3306	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	3230	-0-	-614	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	3081	-0-	-639	-0-	3081	3			N	-0-					-0-
10	0		3178	-0-	3178	3178	3178	3			N	-0-					-0-
11	0		3621	-0-	3621	6799	3621	3			N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 1 U RRCID -> 189869 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 6095 - 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
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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	0		23	-0-	23	23	23	3			N	-0-					-0-
11	0		19	-0-	19	42	19	3			N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 3 U RRCID -> 205146 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 6105 - 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
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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2228	-0-	-872	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	1563	-0-	-1537	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	1741	-0-	-1259	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
10	0		1736	-0-	1736	1736	1736	3			N	-0-					-0-
11	0		1665	-0-	1665	3401	1665	3			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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
09	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
10	0		1468	-0-	1468	1468	1468	3			N	-0-					-0-
11	0		1881	-0-	1881	3349	1881	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 2PT RRCID -> 284687 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5985 - 6000

06	14B DENY	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	439						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	439						N	NO RPT					-0-
11	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

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-
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-

CGU 9 WELL #: 8PT RRCID -> 285650 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6053 - 6100

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

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-
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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 286024 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 5937 - 5956

06	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	0		5	-0-	5	5	5	3			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 286095 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 6158 - 6225

06	14B DENY		-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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
11	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
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
10	0		238	-0-	238	238	238	3			N	-0-					-0-
11	0		218	-0-	218	456	218	3			N	-0-					-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
BOOTH-FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 029903 COMPL. DATE 03/22/1958 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7126 - 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
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	59 63	1 9	1007	2	N	57					65
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	58 40	1 9	966	2	N	36					101
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	56 75	1 9	936	2	N	68	152	1			17
09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	65 24	1 9	1097	2	N	22					39
10	0		1311	-0-	1311	1311	67 75	1 9	1169	2	N	68					107
11	0		1280	-0-	1280	2591	66 67	1 9	1147	2	N	61					168

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
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
09	0		20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-
10	0		481	-0-	481	501	481	2			N	-0-					-0-
11	0		451	-0-	451	952	451	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
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	1529	2	48	9	Y	44	177	1			57
07	1581	X	1558	-0-	-23	-0-	1558	2			Y	-0-					57
08	1581	X	1453	-0-	-128	-0-	1453	2			Y	-0-					57
09	0		2084	-0-	2084	2084	2027	2	57	9	Y	52					109
10	0		1379	-0-	1379	3463	1362	2	17	9	Y	15					124
11	0		1022	-0-	1022	4485	994	2	28	9	Y	25					149

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
06	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2558	2	59	9	N	54	146	1			34
07	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2566	2	45	9	N	41					75
08	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2530	2	26	9	N	24					99
09	0		2628	-0-	2628	2628	2628	2			N	-0-					99
10	0		1449	-0-	1449	4077	1449	2			N	-0-					99
11	0		3085	-0-	3085	7162	3085	2			N	-0-					99

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 1D RRCID -> 030034 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5946

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1D RRCID -> 030043 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5948 - 5972

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S.L. WELL #: 2SW RRCID -> 224595 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5892 - 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
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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3990	X	3361	-0-	-629	-0-	118 1		3243	3	Y	-0-					-0-
07	3999	X	3522	-0-	-477	-0-	125 1		3397	3	Y	-0-					-0-
08	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	154 1		4357	3	Y	119	95	1			24
							131 9										
09	0		4594	-0-	4594	4594	151 1		4312	3	Y	119	119	1			24
							131 9										
10	0		4753	-0-	4753	9347	154 1		4460	3	Y	126	127	1			23
							139 9										
11	0		4438	-0-	4438	13785	141 1		4157	3	Y	127	133	1			17
							140 9										

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 029802 COMPL. DATE 04/01/1942 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5628 - 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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE UNIT WELL #: 20 C RRCID -> 029811 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 22 U RRCID -> 029813 COMPL. DATE 10/02/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 5676

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-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1080	N	852	-0-	-228	-0-	29	1	823	3	Y	-0-					-0-
07	1085	N	837	-0-	-248	-0-	25	1	812	3	Y	-0-					-0-
08	1054	N	954	-0-	-100	-0-	26	1	928	3	Y	-0-					-0-
09	0		858	-0-	858	858	24	1	834	3	Y	-0-					-0-
10	0		1039	-0-	1039	1897	4	1	1035	3	Y	-0-					-0-
11	0		1015	-0-	1015	2912	61	1	954	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 169145 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5664

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

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
06	3030	X	2982	-0-	-48	-0-	411 92	1 9	2479	3	Y	84	80	1			23
07	3131	X	3048	-0-	-83	-0-	432 88	1 9	2528	3	Y	80	79	1			24
08	3131	X	2973	-0-	-158	-0-	403 89	1 9	2481	3	Y	81	84	1			21
09	0		2941	-0-	2941	2941	394 101	1 9	2446	3	Y	92	90	1			23
10	0		2961	-0-	2961	5902	398 88	1 9	2475	3	Y	80	82	1			21
11	0		2914	-0-	2914	8816	419 85	1 9	2410	3	Y	77	85	1			13

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
06	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	76 66	1 9	2137	3	Y	60	52	1			14
07	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	70 70	1 9	2282	3	Y	64	63	1			15
08	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	69 76	1 9	2423	3	Y	69	71	1			13
09	0		2415	-0-	2415	2415	65 72	1 9	2278	3	Y	65	61	1			17
10	0		2406	-0-	2406	4821	9 67	1 9	2330	3	Y	61	65	1			13
11	0		2228	-0-	2228	7049	130 72	1 9	2026	3	Y	65	58	1			20

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 171395 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6026 - 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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 66 RRCID -> 173523 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5672 - 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
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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2610	N	2514	-0-	-96	-0-	2514	3			Y	-0-					-0-
07	2852	N	2721	-0-	-131	-0-	2721	3			Y	-0-					-0-
08	2790	N	2594	-0-	-196	-0-	2594	3			Y	-0-					-0-
09	0		2577	-0-	2577	2577	2577	3			Y	-0-					-0-
10	0		2656	-0-	2656	5233	2656	3			Y	-0-					-0-
11	0		2542	-0-	2542	7775	2542	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
INTERNATIONAL PAPER CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 282476 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6616 - 6710

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

ATROPOS EXPLORATION COMPANY 036618
ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029789 COMPL. DATE 03/06/1956 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5697 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	190	7			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BPX OPERATING COMPANY 085408
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	904	-0-	-626	-0-	369 2	1 9	533	2	Y	2	3	1			1
07	2387	N	1959	-0-	-428	-0-	402 8	1 9	1549	2	Y	7	6	1			2
08	1860	N	1788	-0-	-72	-0-	386 9	1 9	1393	2	Y	8	8	1			2
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	356 1	1 9	566	2	Y	1	3	1			-0-
10	0		1458	-0-	1458	1458	366 6	1 9	1086	2	Y	5	4	1			1
*11	3000	N	1609	-0-	-1391	67	352 6	1 9	1251	2	Y	5	5	1			1

BURNETT BROS. /UNIT 2/ WELL #: 2 T RRCID -> 029771 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 5724 - 5758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 5 T RRCID -> 029773 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	1724	-0-	-316	-0-	521 3	1 9	1200	2	Y	3	3	1			1
07	2015	N	1550	-0-	-465	-0-	525 4	1 9	1021	2	Y	4	4	1			1
08	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	528 7	1 9	1696	2	Y	6	6	1			1
09	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	497 6	1 9	1570	2	Y	5	5	1			1
10	0		2037	-0-	2037	2037	508 4	1 9	1525	2	Y	4	4	1			1
11	0		1564	-0-	1564	3601	487 3	1 9	1074	2	Y	3	3	1			1

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 U RRCID -> 029777 COMPL. DATE 06/20/1951 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6177

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

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 1 RRCID -> 029785 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 5672 - 5700

06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-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

06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	3	Y	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	148	3	Y	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	156	3	Y	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	150	3	Y	-0-					-0-
10	0		176	-0-	176	176	7	1	169	3	Y	-0-					-0-
11	0		163	-0-	163	339	8	1	155	3	Y	-0-					-0-

REED, W. M. WELL #: 1 C RRCID -> 029797 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6070 - 6118

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ROBERTS, GEO. WELL #: 1 C RRCID -> 029798 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A

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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-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

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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WILTCHER WELL #: 1 C RRCID -> 029800 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 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
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	298	1	1137	3	Y	2	1	0			1
							2	9									
07	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	318	1	1463	3	Y	-0-	1	0			-0-
08	3100	N	3277	-0-	177	177	371	1	2903	3	Y	3	2	0			1
							3	9									
09	3000	N	4155	-0-	1155	1332	389	1	3763	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
10	0		4390	-0-	4390	5722	415	1	3969	3	Y	5	4	0			2
							6	9									
*11	9315	X	3593	-0-	-5722	-0-	408	1	3181	3	Y	4	4	0			2
							4	9									

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178314 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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 188918 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5708 - 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
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	48	1	1184	2	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1123	-0-	-148	-0-	39	1	1084	2	Y	-0-					-0-
08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	33	1	1392	2	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1069	-0-	-161	-0-	19	1	1050	2	Y	-0-					-0-
10	0		981	-0-	981	981	16	1	965	2	Y	-0-					-0-
11	0		1178	-0-	1178	2159	13	1	1165	2	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 7 RRCID -> 189952 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 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
06	4170	X	3629	-0-	-541	-0-	172	1	3456	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	4309	X	3989	-0-	-320	-0-	153	1	3834	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	126	1	4269	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	4080	X	3452	-0-	-628	-0-	84	1	3367	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	0		3021	-0-	3021	3021	72	1	2948	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	0		2315	-0-	2315	5336	63	1	2251	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BURNETT BROS. WELL #: 24 U RRCID -> 193457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5733 - 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
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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 194915 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 195401 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5690 - 5895

06	1320	N	1239	-0-	-81	-0-	431	1	808	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1304	-0-	-184	-0-	442	1	862	2	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1351	-0-	-75	-0-	434	1	917	2	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1213	-0-	-17	-0-	412	1	801	2	Y	-0-					-0-
10	0		1197	-0-	1197	1197	423	1	774	2	Y	-0-					-0-
11	0		1206	-0-	1206	2403	407	1	799	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 196587 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5735 - 6012

06	4260	X	2971	-0-	-1289	-0-	647	1	2301	2	Y	21	21	1			7
							23	9									
07	4402	X	3901	-0-	-501	-0-	680	1	3177	2	Y	40	37	1			10
							44	9									
08	4402	X	3821	-0-	-581	-0-	652	1	3128	2	Y	37	39	1			8
							41	9									
09	3720	X	2040	-0-	-1680	-0-	593	1	1433	2	Y	13	18	1			3
							14	9									
10	0		3056	-0-	3056	3056	611	1	2415	2	Y	27	23	1			7
							30	9									
11	0		2266	-0-	2266	5322	586	1	1666	2	Y	13	17	1			3
							14	9									

BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197410 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

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-
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-

BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197882 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6U RRCID -> 278661 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5690 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029801 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON, W. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029816 COMPL. DATE 07/21/1948 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 5870 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAL-BARKSDALE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029821 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5978 - 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
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUSE, W. F. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6008 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	3			N	-0-					-0-
04	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
05	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	3			N	-0-					-0-
06	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3			N	-0-					-0-
07	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	3			N	-0-					-0-
*08	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	3			N	-0-					-0-
*09	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	3			N	-0-					-0-
*10	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
*11	870	X	543	-0-	-327	-0-	543	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029835 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6036 - 6063

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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
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-

WERNER, "E" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029845 COMPL. DATE 05/15/1947 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 5886 - 5930

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2022

WERNER-LAFOY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5864 - 5910

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2022

WERNER-LEWIN GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029854 COMPL. DATE 09/06/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5870 - 5910

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029856 COMPL. DATE 12/18/1944 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6118

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-
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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWERS, E. C. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 177826 COMPL. DATE 05/03/2000 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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 179002 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6160

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
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-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 183027 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6032

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-
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-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 184747 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 5932

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-
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-

WERNER-LEWIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217556 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5854 - 5888

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
BIRD G.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 293333 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 5870 - 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
06	0		193	-0-	193	7868	13	1	180	2	N	-0-					-0-
07	0		213	-0-	213	8081	13	1	200	2	N	-0-					-0-
08	8277	X	196	-0-	-8081	-0-	15	1	181	2	N	-0-					-0-
09	1710	X	188	-0-	-1522	-0-	11	1	177	2	N	-0-					-0-
10	1767	X	183	-0-	-1584	-0-	12	1	171	2	N	-0-					-0-
11	0		181	-0-	181	181	12	1	169	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	3000	N	2816	-0-	-184	918	2785	3	31	9	Y	28					131
07	2542	N	1417	-0-	-1125	-0-	1396	3	21	9	Y	19					150
08	2542	N	2450	-0-	-92	-0-	2439	3	11	9	Y	10					160
09	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2683	3	54	9	Y	49	164	1			45
10	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2636	3	50	9	Y	45					90
11	0		2245	-0-	2245	2245	2231	3	14	9	Y	13					103

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
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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	4080	X	3361	-0-	-719	-0-	265	1	3096	2	Y	-0-					-0-
07	4216	X	3914	-0-	-302	-0-	293	1	3621	2	Y	-0-					-0-
08	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	338	1	3991	2	Y	-0-					-0-
09	4080	X	3967	-0-	-113	-0-	303	1	3664	2	Y	-0-					-0-
10	0		3532	-0-	3532	3532	265	1	3267	2	Y	-0-					-0-
11	0		3646	-0-	3646	7178	263	1	3383	2	Y	-0-					-0-

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
06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	127	1	1297	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	155	1	1589	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
08	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	175	1	1775	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
09	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	130	1	1363	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
10	0		1917	-0-	1917	1917	177	1	1730	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
11	0		1830	-0-	1830	3747	161	1	1566	2	Y	94	87	1			8
							103	9									

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
OWENS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029879 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5810 - 5848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
BECKWORTH WELL #: 5 C RRCID -> 029666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5745

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT 110 WELL #: 1 RRCID -> 029668 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5941 - 5972

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029863 COMPL. DATE 08/12/1949 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015

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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029867 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5720 - 5765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	20	1 4 9	254	2	Y	4	4	1			1
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	20	1 4 9	262	2	Y	4	4	1			1
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	20	1 9 9	263	2	Y	8	7	1			2
09	0		295	-0-	295	295	20	1 9 9	266	2	Y	8	8	1			2
10	0		318	-0-	318	613	21	1 20 9	277	2	Y	18	15	1			5
11	0		311	-0-	311	924	20	1 19 9	272	2	Y	17	18	1			4

HULL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 029868 COMPL. DATE 02/13/1945 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4672 - 5646

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-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 029870 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5630 - 5660

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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL -A- WELL #: 5 U RRCID -> 029871 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5635 - 5665

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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
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-

HULL -A- WELL #: 7 U RRCID -> 029873 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5640 - 5665

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-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL -B- WELL #: 1 U RRCID -> 029874 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
11	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

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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
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-

MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 029878 COMPL. DATE 10/03/1950 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5672 - 5708

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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

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-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
09	0		389	-0-	389	389	389	2			Y	-0-					-0-
10	0		395	-0-	395	784	395	2			Y	-0-					-0-
11	0		360	-0-	360	1144	360	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169887 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5705 - 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
06	1110	N	1091	-0-	-19	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-
08	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
09	0		1113	-0-	1113	1113	1113	2			Y	-0-					-0-
10	0		1130	-0-	1130	2243	1130	2			Y	-0-					-0-
11	0		1056	-0-	1056	3299	1056	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 8 L RRCID -> 201278 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5740 - 5760

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 215675 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5740 - 5779

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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	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

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-
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-

MANGHAM UNIT WELL #: 18U RRCID -> 219197 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2772 - 5797

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-
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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	56	1	572	2	N	-0-					
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	58	1	582	2	N	1					4
							1	9									
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	62	1	647	2	N	1					5
							1	9									
09	0		681	-0-	681	681	65	1	615	2	N	1	3	1			3
							1	9									
10	0		642	-0-	642	1323	63	1	576	2	N	3					6
							3	9									
11	0		661	-0-	661	1984	64	1	594	2	N	3	5	1			4
							3	9									

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260012 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 5753

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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261106 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 5722

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
BOREN, W. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029739 COMPL. DATE 11/28/1945 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 5712

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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 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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 7 WELL #: 1 C RRCID -> 029684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5880 - 5908

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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 13 WELL #: 1 C RRCID -> 029691 COMPL. DATE 11/09/1945 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5796 - 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
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-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	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
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-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	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 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
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-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1560	N	1559	-0-	-1	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1565	-0-	-47	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1545	-0-	-67	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1481	-0-	-79	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
10	0		1492	-0-	1492	1492	1492	3			N	-0-					-0-
11	0		1391	-0-	1391	2883	1391	3			N	-0-					-0-

CJV SWD WELL #: 2 RRCID -> 125612 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5869 - 6050

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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
GHOLSTON, J.S. WELL #: 7 U RRCID -> 165795 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 6080 - 6102

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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BPX OPERATING COMPANY 085408
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12U RRCID -> 197173 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 4930 - 6372

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
POWELL A-2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 283495 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 5120 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
TJT WELL #: 3 RRCID -> 281387 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 5500 - 5506

06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	68	3	2	9	Y	2					20
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					20
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	3	1	9	Y	1	1	1			20
09	0		101	-0-	101	101	101	3			Y	-0-					20
10	0		85	-0-	85	186	85	3			Y	-0-					20
11	0		97	-0-	97	283	97	3			Y	-0-					20

DCP OPERATING COMPANY, LP 195959
CARTHAGE GASOLINE PLANT WELL #: 1D RRCID -> 070473 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5120 - 5160

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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 7 RRCID -> 204244 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5027 - 5057

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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 290630 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 5218 - 5225

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA

IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C. 426447

CAR-TEX SWD WELL #: 3D RRCID -> 180798 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4942 - 5054

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

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890

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
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SELECT AGUA LIBRE MIDSTREAM, LLC 765601

BETHANY SWD WELL #: 1 RRCID -> 208045 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4940 - 5050

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

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851

WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191526 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 5510 - 5518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STALLION OILFIELD SERVICES LTD. 811986

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
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
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
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-
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-

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
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-
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-

SMITH, M. H. WELL #: 1 RRCID -> 293013 COMPL. DATE 01/16/1956 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 6329 - 6393

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 07/01 -> 482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	542	R	60	-0-	-482	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*08	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*09	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*10	17329		61	-0-	-17268	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*11	16770		60	-0-	-16710	-0-	60	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 6380 PERF. 6114 - 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
06	0	W	180	-0-	180	41776	13	1	167	2	N	-0-					-0-
07	7750		74	-0-	-7676	34100	5	1	69	2	N	-0-					-0-
08	7750		36	-0-	-7714	26386	3	1	33	2	N	-0-					-0-
09	7500		20	-0-	-7480	18906	1	1	19	2	N	-0-					-0-
10	0		36	-0-	36	18942	3	1	33	2	N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	18942					N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
FROST LUMBER IND. WELL #: 6 RRCID -> 158941 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 5843 - 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
06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					26
07	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1676	3	43	9	N	39					65
08	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1696	3	31	9	N	28					93
09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1645	3	33	9	N	30					123
10	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1671	3	3	9	N	3					126
11	0		1609	-0-	1609	1609	1609	3			N	-0-					126

CGU 6A WELL #: 9A RRCID -> 221428 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6590 - 6594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3661		3661	-0-	-0-	-0-	3661	3			N	-0-					-0-
07	3582		3582	-0-	-0-	-0-	3582	3			N	-0-					-0-
08	3789		3789	-0-	-0-	-0-	3789	3			N	-0-					-0-
09	3880		3880	-0-	-0-	-0-	3880	3			N	-0-					-0-
10	3933		3933	-0-	-0-	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
11	0		3764	-0-	3764	3764	3764	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

RICHARDSON A WELL #: 2 RRCID -> 273526 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 6658 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 030328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6342 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	12	1	347	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	176	-0-	-196	-0-	5	1	171	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	198	-0-	-174	-0-	5	1	193	3	Y	-0-					-0-
09	0		140	-0-	140	140	4	1	136	3	Y	-0-					-0-
10	0		175	-0-	175	315	1	1	174	3	Y	-0-					-0-
11	0		149	-0-	149	464	9	1	140	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 22 L RRCID -> 030331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5997 - 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
06	3480	X	2693	-0-	-787	-0-	93	1	2600	3	Y	-0-					-0-
07	3410	X	2761	-0-	-649	-0-	83	1	2678	3	Y	-0-					-0-
08	3410	X	3053	-0-	-357	-0-	85	1	2968	3	Y	-0-					-0-
09	0		2825	-0-	2825	2825	78	1	2747	3	Y	-0-					-0-
10	0		3155	-0-	3155	5980	12	1	3143	3	Y	-0-					-0-
11	0		3150	-0-	3150	9130	191	1	2959	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 030332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6208 - 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
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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8370	X	6909	-0-	-1461	-0-	235 102	1 9	6572	3	Y	93	89	1			21
07	8649	X	7313	-0-	-1336	-0-	216 101	1 9	6996	3	Y	92	92	1			21
08	8153	X	6832	-0-	-1321	-0-	186 111	1 9	6535	3	Y	101	103	1			19
09	0		7310	-0-	7310	7310	199 105	1 9	7006	3	Y	95	89	1			25
10	0		7409	-0-	7409	14719	27 97	1 9	7285	3	Y	88	94	1			19
11	0		7449	-0-	7449	22168	444 103	1 9	6902	3	Y	94	84	1			29

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WERNER, LOUIS WELL #: 1 L RRCID -> 030335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6078 - 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
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-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

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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 032663 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6015 - 6429

06	1020	N	955	-0-	-65	-0-	33	1	922	3	Y	-0-					-0-
07	1085	N	983	-0-	-102	-0-	29	1	954	3	Y	-0-					-0-
08	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	29	1	1024	3	Y	-0-					-0-
09	0		988	-0-	988	988	27	1	961	3	Y	-0-					-0-
10	0		1060	-0-	1060	2048	4	1	1056	3	Y	-0-					-0-
11	0		1041	-0-	1041	3089	63	1	978	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 066534 COMPL. DATE 12/00/1936 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6100 - 6338

06	396	X	66	-0-	-330	-0-	2	1	44	3	Y	18	20	1			4
							20	9									
07	65	X	65	-0-	-0-	-0-	1	1	45	3	Y	17	17	1			4
							19	9									
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	3	1	103	3	Y	37	34	1			7
							41	9									
09	0		85	-0-	85	85	2	1	53	3	Y	27	27	1			7
							30	9									
10	0		99	-0-	99	184	73	3	26	9	Y	24	26	1			5
11	0		71	-0-	71	255	3	1	48	3	Y	18	18	1			5
							20	9									

THOMAS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 137087 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 6296 - 6313

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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
06	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	77	1	2147	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
07	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	69	1	2246	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
08	2604	N	2491	-0-	-113	-0-	69	1	2410	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
09	0		2360	-0-	2360	2360	65	1	2283	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
10	0		2443	-0-	2443	4803	9	1	2423	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
11	0		2564	-0-	2564	7367	154	1	2398	3	Y	11	10	1			3
							12	9									

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
06	300	N	14	-0-	-286	-0-	8	3	6	9	Y	5	4	1			1
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-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
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-
09	T. A.		116	-0-	116	116	107	3	9	9	Y	8	6	1			2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	116					Y	-0-	2	1			-0-
11	T. A.		97	-0-	97	213	89	3	8	9	Y	7	5	1			2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-D RRCID -> 158982 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6227 - 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
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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 194 RRCID -> 159035 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6352 - 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
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-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 169 RRCID -> 159441 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6425 - 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
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-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 196 RRCID -> 159442 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6262 - 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
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-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2023

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 106-D RRCID -> 159707 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6373 - 6388

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 182-D RRCID -> 159719 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5873 - 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
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-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 D RRCID -> 159814 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6362 - 6398

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	X		-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T.	A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 161017 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6060 - 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
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 203 RRCID -> 161963 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 6510 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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-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

06	1440	X	222	-0-	-1218	-0-	8	1	214	3	Y	-0-					-0-
07	1488	X	5	-0-	-1483	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-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

06	3960	X	1296	-0-	-2664	-0-	39	1	1081	3	Y	160	154	1			37
							176	9									
07	4092	X	897	-0-	-3195	-0-	22	1	714	3	Y	146	149	1			34
							161	9									
08	1674	X	1045	-0-	-629	-0-	23	1	821	3	Y	183	183	1			34
							201	9									
09	0		838	-0-	838	838	18	1	640	3	Y	164	155	1			43
							180	9									
10	0		504	-0-	504	1342	1	1	395	3	Y	98	120	1			21
							108	9									
11	0		818	-0-	818	2160	39	1	613	3	Y	151	126	1			46
							166	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 162221 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6022 - 6199

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-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 158 RRCID -> 162655 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6008 - 6755

06	90	N	57	-0-	-33	-0-	2	1	55	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	1	1	45	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	44	-0-	-111	-0-	1	1	43	3	Y	-0-					-0-
09	0		115	-0-	115	115	3	1	112	3	Y	-0-					-0-
10	0		123	-0-	123	238	123	3			Y	-0-					-0-
11	0		287	-0-	287	525	17	1	270	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90-D RRCID -> 163639 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6210 - 6222

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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 D RRCID -> 163939 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6065 - 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
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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 168 RRCID -> 164133 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6061 - 6066

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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 207-F RRCID -> 164218 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6348 - 6362

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

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-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 136 D RRCID -> 165632 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6061 - 6066

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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 166961 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6006 - 6168

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 200 RRCID -> 169042 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6250 - 6254

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 195 RRCID -> 172502 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6238 - 6261

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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

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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
11	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
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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 129 RRCID -> 250239 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6324 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-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
06	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	86	1	2401	3	Y	-0-	5	1			-0-
07	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	74	1	2389	3	Y	-0-					-0-
08	3193	X	2503	-0-	-690	-0-	69	1	2434	3	Y	-0-					-0-
09	0		2221	-0-	2221	2221	61	1	2160	3	Y	-0-					-0-
10	0		2297	-0-	2297	4518	9	1	2288	3	Y	-0-					-0-
11	0		2258	-0-	2258	6776	137	1	2121	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
06	450	N	245	-0-	-205	-0-	8	1	237	3	N	-0-					-0-
07	465	N	270	-0-	-195	-0-	8	1	262	3	N	-0-					-0-
08	403	N	385	-0-	-18	-0-	10	1	375	3	N	-0-					-0-
09	0		189	-0-	189	189	5	1	184	3	N	-0-					-0-
10	0		255	-0-	255	444	1	1	254	3	N	-0-					-0-
11	0		190	-0-	190	634	11	1	179	3	N	-0-					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
COX, BETTYE WELL #: 1 RRCID -> 255109 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 6583 - 6595

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

BPX OPERATING COMPANY 085408
BURNETT BROS. UNIT 1 WELL #: 6 T RRCID -> 030308 COMPL. DATE 12/20/1949 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6387 - 6400

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GU 15 WELL #: 2 L RRCID -> 030316 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6030 - 6444

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030321 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6180 - 6435

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	2310	N	1877	-0-	-433	-0-	255	1	1610	3	Y	11	11	0					6
							12	9											
07	2387	N	2190	-0-	-197	-0-	272	1	1901	3	Y	15	16	0					5
							17	9											
08	2418	N	2132	-0-	-286	-0-	266	1	1853	3	Y	12	12	0					5
							13	9											
09	1890	N	1454	-0-	-436	-0-	233	1	1212	3	Y	8	10	0					3
							9	9											
10	0		2395	-0-	2395	2395	277	1	2100	3	Y	16	12	0					7
							18	9											
*11	3000	N	2389	-0-	-611	1784	291	1	2074	3	Y	22	20	0					9
							24	9											

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	6	1	806	2	Y	-0-					-0-
10	0		1530	-0-	1530	1530	5	1	1525	2	Y	-0-					-0-
11	0		1310	-0-	1310	2840	1	1	1309	2	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 089881 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6074 - 6400

06	3960	X	2005	-0-	-1955	-0-	284 77	1 9	1644	2	Y	70	76	1			22
07	4092	X	2293	-0-	-1799	-0-	287 127	1 9	1879	2	Y	115	110	1			27
08	4092	X	2456	-0-	-1636	-0-	276 157	1 9	2023	2	Y	143	140	1			30
09	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	256 161	1 9	2919	2	Y	146	144	1			32
10	0		4460	-0-	4460	4460	258 219	1 9	3983	2	Y	199	182	1			49
*11	7677	X	3217	-0-	-4460	-0-	238 186	1 9	2793	2	Y	169	182	1			36

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 4 RRCID -> 090289 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6334 - 6422

06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 15 RRCID -> 097649 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6138 - 6152

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-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

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-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-U RRCID -> 139285 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6638 - 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
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-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 23-U RRCID -> 140160 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6784 - 6792

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-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

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

06	2444	N	1692	-0-	-752	-0-	41	1	1651	2	Y	-0-					-0-
07	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	28	1	1322	2	Y	-0-					-0-
08	155	X	143	-0-	-12	-0-	3	1	140	2	Y	-0-					-0-
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 7-U RRCID -> 142602 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6130 - 6134

*04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	88185					N	-0-					-0-
*05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	88185					N	-0-					-0-
*06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	88185					N	-0-					-0-
*07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	88185					N	-0-					-0-
*08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	88185					N	-0-					-0-
*09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	88185					N	-0-					-0-
*10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	88185					N	-0-					-0-
*11	SWR	10	1385	-0-	1385	89570	1376	2	9	9	N	8	6	1			2

BURNETT BROTHERS WELL #: 25-U RRCID -> 143149 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6067 - 6191

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 6-U RRCID -> 145684 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6100 - 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
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
07	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-U RRCID -> 145690 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 5658 - 6663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6-U RRCID -> 145846 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6128 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-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
06	4710	X	4286	-0-	-424	-0-	247	1	4039	2	Y	-0-					-0-
07	4867	X	4464	-0-	-403	-0-	235	1	4229	2	Y	-0-					-0-
08	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	208	1	5000	2	Y	-0-					-0-
09	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	159	1	4476	2	Y	-0-					-0-
10	0		4752	-0-	4752	4752	150	1	4602	2	Y	-0-					-0-
11	0		4619	-0-	4619	9371	132	1	4487	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
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-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	2506	X	-0-	-0-	-2506	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 4 RRCID -> 165147 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 6099 - 6118

06	6630	X	4526	-0-	-2104	-0-	421 7	1 9	4098	2	Y	6	6	1			2
07	7037	X	5991	-0-	-1046	-0-	455 12	1 9	5524	2	Y	11	10	1			3
08	7037	X	5803	-0-	-1234	-0-	414 11	1 9	5378	2	Y	10	11	1			2
09	6810	X	6688	-0-	-122	-0-	356 10	1 9	6322	2	Y	9	9	1			2
10	0		5857	-0-	5857	5857	345 9	1 9	5503	2	Y	8	8	1			2
*11	11492	X	5635	-0-	-5857	-0-	317 11	1 9	5307	2	Y	10	10	1			2

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167795 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6418 - 6423

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-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

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168970 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 6380 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		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

06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	15	1	370	3	Y	29	33	0			17
							32	9									
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	7	1	175	3	Y	21	31	0			7
							23	9									
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	32	1	853	3	Y	73	49	0			31
							80	9									
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	30	1	816	3	Y	63	67	0			27
							69	9									
10	0		1050	-0-	1050	1050	36	1	919	3	Y	86	76	0			37
							95	9									
*11	2056	N	1006	-0-	-1050	-0-	41	1	842	3	Y	112	104	0			45
							123	9									

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 6 RRCID -> 169861 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6207

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-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 C RRCID -> 170163 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6235 - 6243

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-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-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

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171241 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6488 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 U RRCID -> 171302 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6104 - 6108

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-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
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-

HICKS, O. B. GU WELL #: 10 RRCID -> 172889 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 6104 - 7840

06	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			Y	-0-					7
07	2325	X	2215	-0-	-110	-0-	2215	3			Y	-0-					7
08	2790	N	626	-0-	-2164	-0-	624	3	2	9	Y	2	5	1			4
09	2520	N	2130	-0-	-390	-0-	2130	3			Y	-0-					4
10	0		2455	-0-	2455	2455	2447	3	8	9	Y	7	6	1			5
11	0		2222	-0-	2222	4677	2222	3			Y	-0-					5

BURNETT BROTHERS WELL #: 31 U RRCID -> 173297 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6252 - 7956

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-
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-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 173326 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. N/A

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-
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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 5 RRCID -> 173377 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7802 - 7818

06	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

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
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	20	1	693	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	13	1	508	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	2	1	247	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	0		475	-0-	475	475	2	1	469	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	0		-0-	-0-	-0-	475					Y	-0-	1	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 U RRCID -> 174547 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6928 - 6938

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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-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

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-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

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-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
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-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 179890 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7920 - 8012

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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 15 RRCID -> 201453 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 6262 - 8032

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
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-
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-

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
06	1200	N	460	-0-	-740	-0-	18 12	1 9	430	3	Y	11	12	0			6
07	1302	N	554	-0-	-748	-0-	21 17	1 9	516	3	Y	15	16	0			5
08	651	N	601	-0-	-50	-0-	21 17	1 9	563	3	Y	15	14	0			6
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	20 15	1 9	540	3	Y	14	14	0			6
10	0		629	-0-	629	629	23 18	1 9	588	3	Y	16	15	0			7
*11	907	N	278	-0-	-629	-0-	13 11	1 9	254	3	Y	10	13	0			4

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
06	780	N	621	-0-	-159	-0-	23 24	1 9	574	3	Y	22	21	0			12
07	837	N	659	-0-	-178	-0-	24 33	1 9	602	3	Y	30	32	0			10
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	25 30	1 9	657	3	Y	27	26	0			11
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	23 29	1 9	630	3	Y	26	26	0			11
10	0		748	-0-	748	748	27 34	1 9	687	3	Y	31	28	0			14
*11	2739	N	1991	-0-	-748	-0-	84 99	1 9	1808	3	Y	90	67	0			37

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
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-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	143 253	1 9	5010	2	Y	230	214	1			73
07	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	118 372	1 9	5167	2	Y	338	331	1			80
08	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	96 485	1 9	6759	2	Y	441	428	1			93
09	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	39 344	1 9	6084	2	Y	313	337	1			69
10	0		6246	-0-	6246	6246	20 338	1 9	5888	2	Y	307	301	1			75
*11	12481	X	6235	-0-	-6246	-0-	3 376	1 9	5856	2	Y	342	345	1			72

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WILTCHER, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283328 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 6448 - 7949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-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

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HARRIS, S. S. WELL #: 2 L RRCID -> 030336 COMPL. DATE 06/11/1955 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6806 - 6814

*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-
*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-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 087226 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6408 - 6422

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2022

WERNER-MICHER WELL #: 2 RRCID -> 126298 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6567 - 6601

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	4865	-0-	4865	4865	4865	3			Y	-0-					-0-
*10	8390 X	3525	-0-	-4865	-0-	3525	3			Y	-0-					-0-
11	0	2663	-0-	2663	2663	2663	3			Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 4-C RRCID -> 163468 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6754 - 6764

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-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER "E" WELL #: 5 RRCID -> 165794 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 6450 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WERNER "E" WELL #: 3 RRCID -> 169707 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6390 - 6687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WERNER-LAGRONE WELL #: 2 RRCID -> 207307 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8116 - 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
06	360	N	312	-0-	-48	-0-	311	3	1	9	Y	1	3	0			-0-
07	372	N	219	-0-	-153	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	265	-0-	-35	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
10	0		257	-0-	257	257	257	3			Y	-0-					-0-
11	0		238	-0-	238	495	238	3			Y	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 8 C RRCID -> 210477 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6309 - 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
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		53	-0-	53	53	53	3			Y	-0-					-0-
10	0		72	-0-	72	125	72	3			Y	-0-					-0-
11	0		67	-0-	67	192	67	3			Y	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 8 C RRCID -> 211850 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6496 - 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
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-
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-

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
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-
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-

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
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-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
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-
*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-

WERNER-POWELL GU WELL #: 3 C RRCID -> 217575 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6524 - 6534

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-
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-

BARNETT UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 217831 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 6504 - 8265

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-
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-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218073 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8280 - 8504

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 218370 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6200 - 6778

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-
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-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 218744 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7584 - 7594

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	122	-0-	122	122	122	3			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	165	-0-	165	287	165	3			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	287					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 7 C RRCID -> 219028 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8279 - 9211

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-CLARENCE WELL #: 5 C RRCID -> 219570 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 6950 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220314 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6732 - 6737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 220994 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6175 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221756 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6436 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNETT UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 221811 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 7450 - 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
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-
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-

AMERICAN LEGION WELL #: 3 RRCID -> 222025 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6538 - 7016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	5171	-0-	2171	2171	5171	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2931	-0-	-169	2002	2931	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2841	-0-	-259	1743	2841	3			N	-0-					-0-
09	3820	X	2077	-0-	-1743	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
10	0		1278	-0-	1278	1278	1278	3			N	-0-					-0-
11	0		1693	-0-	1693	2971	1693	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222112 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 6502 - 6532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FROST "B" WELL #: 6 U RRCID -> 224097 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6498 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			N	-0-	2	0			-0-
07	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2898	3	1	9	N	1	1	0			-0-
08	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
*09	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1911	3	1	9	N	1	1	0			-0-
*10	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2518	3	11	9	N	10	7	0			3
11	0		2240	-0-	2240	2240	2229	3	11	9	N	10	11	0			2

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 224387 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6589 - 6844

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 224509 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224635 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10151 PERF. 6350 - 7255

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 224722 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6447 - 6739

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 225399 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6664 - 6990

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 225892 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 6488 - 7706

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-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DEADWOOD UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 227091 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6493 - 6504

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-
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-

REEVES-MCMILLIAN UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 228452 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6482 - 6681

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "E" WELL #: 7 RRCID -> 228802 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7032 - 7094

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 229153 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6537 - 6596

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	2240	-0-	2240	2240	2238	3	2 9		Y	2	1	1			1
09	14B2	EXT	2442	-0-	2442	4682	2441	3	1 9		Y	1	1	1			1
10	14B2	EXT	2394	-0-	2394	7076	2392	3	2 9		Y	2	2	1			1
11		0	1224	-0-	1224	8300	1224	3			Y	-0-	1	1			-0-

POWELL "A2" WELL #: 9 C RRCID -> 229663 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6441 - 8433

06	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	2025	3	90 9		Y	82	115	1			29
07	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2049	3	56 9		Y	51	54	1			26
08	2170	N	1977	-0-	-193	-0-	1921	3	56 9		Y	51	51	1			26
09	2100	N	1886	-0-	-214	-0-	1845	3	41 9		Y	37	26	1			37
10		0	1839	-0-	1839	1839	1772	3	67 9		Y	61	79	1			19
11		0	1821	-0-	1821	3660	1759	3	62 9		Y	56	52	1			23

PENNA-SIKES WELL #: 4 C RRCID -> 231614 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6758 - 6762

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1679	3	4	9	Y	4	7	1			1
07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1769	3	3	9	Y	3	3	1			1
08	1767	N	1655	-0-	-112	-0-	1653	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1714	3	2	9	Y	2	1	1			2
10	0		1653	-0-	1653	1653	1650	3	3	9	Y	3	4	1			1
11	0		1670	-0-	1670	3323	1668	3	2	9	Y	2	2	1			1

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	6540	X	3286	-0-	-3254	-0-	3284	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	6758	X	2840	-0-	-3918	-0-	2840	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4290	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5222	3	1	9	Y	1					1
10	0		5702	-0-	5702	5702	5702	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	0		6638	-0-	6638	12340	6636	3	2	9	Y	2	1	1			1

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
07	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
08	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
09	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
10	0		2682	-0-	2682	2682	2682	3			N	-0-					-0-
11	0		2195	-0-	2195	4877	2195	3			N	-0-					-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
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FROST "B" WELL #: 4 RRCID -> 234530 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6479 - 6683

06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			Y	-0-					-0-
07	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			Y	-0-					-0-
08	1674	N	990	-0-	-684	-0-	990	3			Y	-0-					-0-
*09	1560	N	1250	-0-	-310	-0-	1250	3			Y	-0-					-0-
*10	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			Y	-0-					-0-
11	0		1290	-0-	1290	1290	1290	3			Y	-0-					-0-

WERNER-CLARENCE WELL #: 8 RRCID -> 235249 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6598 - 6608

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLIDAY, C. C. UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 235261 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6506 - 6621

06	4500	X	938	-0-	-3562	-0-	936	3	2	9	Y	2	9	1			1
07	4650	X	1678	-0-	-2972	-0-	1678	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	3			Y	-0-					-0-
09	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			Y	-0-					-0-
10	0		1794	-0-	1794	1794	1794	3			Y	-0-					-0-
11	0		2800	-0-	2800	4594	252	1	2548	3	Y	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 2 RRCID -> 243364 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6676 - 7008

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

B.S.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246468 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6443 - 6525

06	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3159	3	2	9	N	2	3	1			1
07	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	3			N	-0-	1	1			-0-
08	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3084	3	1	9	N	1	1	1			-0-
09	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3050	3	1	9	N	1					1
10	0		2980	-0-	2980	2980	2980	3			N	-0-	1	1			-0-
11	0		2975	-0-	2975	5955	2974	3	1	9	N	1	1	1			-0-

ALEXANDER, O.W. WELL #: 4 RRCID -> 246830 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6468 - 6680

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HICKS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248126 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6346 - 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
*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-
*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-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	2280	X	119	-0-	-2161	-0-	117	3	2	9	N	2	7	1			1
07	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-	1	1			-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	136	3	1	9	N	1					1
10	0		295	-0-	295	295	292	3	3	9	N	3	3	1			1
11	0		745	-0-	745	1040	741	3	4	9	N	4	3	1			2

KELLY-LINCOLN WELL #: 5 RRCID -> 255803 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6378 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 290475 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6490 - 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
06	8940	X	4964	-0-	-3976	-0-	4958	3	6	9	N	5	10	1			2
07	8711	X	6759	-0-	-1952	-0-	6752	3	7	9	N	6	5	1			3
08	8711	X	6118	-0-	-2593	-0-	6112	3	6	9	N	5	5	1			3
09	8430	X	5608	-0-	-2822	-0-	5604	3	4	9	N	4	3	1			4
10	0		5368	-0-	5368	5368	5361	3	7	9	N	6	8	1			2
11	0		5133	-0-	5133	10501	5129	3	4	9	N	4	4	1			2

CRATON OPERATING LLC 186717
OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 271975 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6554 - 6563

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
CALLOW 2 UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 165020 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6350 - 6352

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 288554 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6298 - 6304

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-
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-

PITTS A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 289797 COMPL. DATE 06/26/2020 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6216 - 6250

06	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	275	1	2516	3	Y	-0-					-0-
07	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3026	-0-	3026	3026	3026	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2740	-0-	2740	5766	2740	3			Y	-0-					-0-
10	0		2729	-0-	2729	8495	2729	3			Y	-0-					-0-
11	0		2565	-0-	2565	11060	2565	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 030317 COMPL. DATE 11/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6109 - 6125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY WELL #: 3 RRCID -> 151891 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6362 - 6370

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-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNAWAY WELL #: 9 RRCID -> 180021 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6008 - 6044

06	1830	N	1582	-0-	-248	-0-	115	1	1467	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1619	-0-	-117	-0-	102	1	1517	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1596	-0-	-47	-0-	127	1	1469	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	799	-0-	-791	-0-	48	1	751	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1545	-0-	-67	-0-	103	1	1442	2	N	-0-					-0-
11	0		1482	-0-	1482	1482	95	1	1387	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205735 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6121 - 6151

*12	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
*01	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
*02	1008	X	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-					-0-
*03	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
*04	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
*05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
*06	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
*07	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
*08	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
*09	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
*10	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
*11	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 216831 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6293 - 6601

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260216 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6610 - 6618

06	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	168	1	2151	2	N	-0-					-0-
07	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	161	1	2398	2	N	-0-					-0-
08	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	203	1	2342	2	N	-0-					-0-
09	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	166	1	2211	2	N	-0-					-0-
10	0		2408	-0-	2408	2408	186	1	2222	2	N	-0-					-0-
11	0		1739	-0-	1739	4147	132	1	1607	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
WIENER, W. B. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 260760 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6515 - 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
06	14B2 EXT		1153	-0-	1153	4676	83	1	1070	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1171	-0-	1171	5847	73	1	1098	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1150	-0-	1150	6997	91	1	1059	2	N	-0-					-0-
09	T. A.		1135	-0-	1135	8132	68	1	1067	2	N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2013

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 261371 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6513 - 6836

06	2490	X	1810	-0-	-680	-0-	129	1	1656	2	N	23					235
							25	9									
07	2387	X	1930	-0-	-457	-0-	119	1	1781	2	N	27					262
							30	9									
08	2077	N	1878	-0-	-199	-0-	147	1	1701	2	N	27					289
							30	9									
09	1800	N	1675	-0-	-125	-0-	115	1	1540	2	N	18	172	1			135
							20	9									
10	1922	N	1825	-0-	-97	-0-	139	1	1653	2	N	30					165
							33	9									
11	0		1540	-0-	1540	1540	115	1	1400	2	N	23					188
							25	9									

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266768 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 6144 - 6152

06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	112	1	1434	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1528	-0-	-301	-0-	96	1	1432	2	N	-0-					-0-
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	132	1	1520	2	N	-0-					-0-
09	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	110	1	1467	2	N	-0-					-0-
10	0		1282	-0-	1282	1282	99	1	1183	2	N	-0-					-0-
11	0		942	-0-	942	2224	71	1	871	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 292815 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6111 - 6115

06	0	W	426	-0-	426	8459	31	1	395	2	N	-0-					-0-
07	8910	X	451	-0-	-8459	-0-	28	1	423	2	N	-0-					-0-
08	2666	X	362	-0-	-2304	-0-	29	1	333	2	N	-0-					-0-
09	2580	X	344	-0-	-2236	-0-	23	1	321	2	N	-0-					-0-
10	0		200	-0-	200	200	15	1	185	2	N	-0-					-0-
11	0		149	-0-	149	349	11	1	138	2	N	-0-					-0-

WIENER, W. B. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 292942 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6762 - 6772

06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 293552 COMPL. DATE 10/13/2020 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6298 - 6308

12	0		6033	-0-	6033	163941	379	1	5654	2	N	-0-					-0-
01	0		8241	-0-	8241	172182	519	1	7722	2	N	-0-					-0-
02	0		6333	-0-	6333	178515	398	1	5935	2	N	-0-					-0-
03	0		5970	-0-	5970	184485	387	1	5583	2	N	-0-					-0-
04	0		6254	-0-	6254	190739	393	1	5861	2	N	-0-					-0-
05	0		5019	-0-	5019	195758	381	1	4638	2	N	-0-					-0-
06	0		5494	-0-	5494	201252	397	1	5097	2	N	-0-					-0-
07	0		4504	-0-	4504	205756	283	1	4221	2	N	-0-					-0-
08	0	W	3970	-0-	3970	209726	317	1	3653	2	N	-0-					-0-
09	0	W	929	-0-	929	210655	55	1	874	2	N	-0-					-0-
10	0	W	5829	-0-	5829	216484	390	1	5439	2	N	-0-					-0-
11	0	W	5185	-0-	5185	221669	332	1	4853	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
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1168	3	42	9	N	38					136
07	1240	N	1131	-0-	-109	-0-	1063	3	68	9	N	62	178	1			20
08	1209	N	253	-0-	-956	-0-	202	3	51	9	N	46					66
09	1200	N	301	-0-	-899	-0-	277	3	24	9	N	22					88
10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					88
11	0		1621	-0-	1621	1621	1503	3	118	9	N	107					195

COOKE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 263182 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6392 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	768	N	768	-0-	-0-	-0-	706	3	62	9	N	56	172	1			10
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	737	3	50	9	N	45					55
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	907	3	67	9	N	61					116
09	780	N	720	-0-	-60	-0-	712	3	8	9	N	7					123
10	775	N	384	-0-	-391	-0-	353	3	31	9	N	28					151
11	0		688	-0-	688	688	653	3	35	9	N	32					183

WERNER SMITH WELL #: 3 RRCID -> 280939 COMPL. DATE 08/14/2016 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 6252 - 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
06	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1681	3	20	9	N	18					120
07	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					120
08	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1852	3	7	9	N	6					126
09	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					126
10	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1770	3	37	9	N	34					160
11	0		1655	-0-	1655	1655	1601	3	54	9	N	49	163	1			46

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
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
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					39
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					39
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					39
09	0		30	-0-	30	30	30	2			N	-0-					39
10	58	N	28	-0-	-30	-0-	28	2			N	-0-					39
11	0		39	-0-	39	39	39	2			N	-0-					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
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					24
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					24
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					24
09	0		26	-0-	26	26	26	2			N	-0-					24
10	49	N	23	-0-	-26	-0-	23	2			N	-0-					24
11	0		21	-0-	21	21	21	2			N	-0-					24

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	121	1	1679	2	N	-0-					-0-
07	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	149	1	2387	2	N	-0-					-0-
08	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	246	1	3076	2	N	-0-					-0-
09	0		3517	-0-	3517	3517	220	1	3297	2	N	-0-					-0-
10	7253	X	3736	-0-	-3517	-0-	100	1	3636	2	N	-0-					-0-
*11	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	283	1	3838	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 231219 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7006 - 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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	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

06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	132	1	358	3	N	106					417
							117	9									
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	133	1	372	3	N	145	308	1			254
							160	9									
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	131	1	355	3	N	74					328
							81	9									
09	0		686	-0-	686	686	139	1	342	3	N	186	138	1			376
							205	9									
10	1470	N	784	-0-	-686	-0-	170	1	410	3	N	185	306	1			255
							204	9									
*11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	177	1	418	3	N	177					432
							195	9									

THOR WELL #: 2 RRCID -> 265097 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 6796 - 6864

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694
SEALEY-ALLEN WELL #: 1 T RRCID -> 030284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6385 - 6389

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 158073 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6561 - 7974

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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 4 F RRCID -> 160963 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/22/2022 - WELL PLUGGED 11/22/22

WERNER-LAGRONE WELL #: 7 C RRCID -> 217578 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8162 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, O.L. GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 231250 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6479 - 7118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/11/2022 - WELL PLUGGED11/11/22

POPE-MEDLIN WELL #: 1 RRCID -> 233004 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6513 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

POPE-MEDLIN WELL #: 2 RRCID -> 234491 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6620 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	95	1	1930	2	Y	-0-					-0-
07	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	95	1	1949	2	Y	-0-					-0-
08	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	106	1	2038	2	Y	-0-					-0-
09	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	100	1	1991	2	Y	-0-					-0-
10	0		2024	-0-	2024	2024	99	1	1925	2	Y	-0-					-0-
11	0		1861	-0-	1861	3885	83	1	1778	2	Y	-0-					-0-

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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 216103 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 6131 - 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
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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	48	1	969	2	Y	24	22	1			3
							26	9									
07	930	N	747	-0-	-183	-0-	33	1	699	2	Y	14	16	1			1
							15	9									
08	868	N	586	-0-	-282	-0-	29	1	544	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
09	900	N	611	-0-	-289	-0-	29	1	569	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
10	0		796	-0-	796	796	38	1	739	2	Y	17	16	1			2
							19	9									
11	0		571	-0-	571	1367	25	1	535	2	Y	10	11	1			1
							11	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC 704776
REED, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 030322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6872 PERF. 6738 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KNIGHT C WELL #: 1 RRCID -> 146637 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5174 - 5194

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 278038 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 6614 - 6750

06	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	0		15	-0-	15	15	15	2			N	-0-					-0-
10	0		11	-0-	11	26	11	2			N	-0-					-0-
*11	36	N	10	-0-	-26	-0-	10	2			N	-0-					-0-

BILL POWERS A WELL #: 7 RRCID -> 288292 COMPL. DATE 12/27/2019 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6568 - 6691

06	5670	X	4096	-0-	-1574	-0-	4051	2	45	9	N	41	78	1			42
07	5518	X	4564	-0-	-954	-0-	4503	2	61	9	N	55	40	1	1	8	56
08	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4452	2	46	9	N	42					98
09	0		4363	-0-	4363	4363	4302	2	61	9	N	55	98	1			55
10	0		3932	-0-	3932	8295	3871	2	61	9	N	55					110
*11	11969	X	3674	-0-	-8295	-0-	3600	2	74	9	N	67	50	1			127

BILL POWERS A WELL #: 6 RRCID -> 288323 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 6500 - 6668

06	2430	X	1481	-0-	-949	-0-	1402	2	79	9	N	72	203	1	1	8	100
07	2418	X	1495	-0-	-923	-0-	1386	2	109	9	N	99	97	1	4	8	98
08	2201	X	1420	-0-	-781	-0-	1337	2	83	9	N	75	1	8			172
09	0		2209	-0-	2209	2209	2101	2	108	9	N	98	172	1	1	8	97
10	0		2427	-0-	2427	4636	2320	2	107	9	N	97					194
*11	6704	X	2068	-0-	-4636	-0-	1939	2	129	9	N	117	88	1			223

REED ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 291178 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 6926 - 6938

06	5070	X	5	-0-	-5065	-0-	5	2			N	-0-					205
07	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					205
08	186	X	3	-0-	-183	-0-	3	2			N	-0-					205
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					205
*10	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					205
*11	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					205

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
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
06	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
07	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
08	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-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

06	5850	X	414	-0-	-5436	-0-	414	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	16	-0-	-6029	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	620	X	499	-0-	-121	-0-	499	2			N	-0-					-0-
09	0		16	-0-	16	16	16	2			N	-0-					-0-
10	0		8	-0-	8	24	8	2			N	-0-					-0-
*11	480	X	415	-0-	-65	-0-	415	2			N	-0-					-0-

REED ESTATE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 292408 COMPL. DATE 08/12/2021 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6694 - 6753

06	22970	X	22970	-0-	-0-	-0-	22808	2	162	9	N	147	4	8			333
07	22126	X	22126	-0-	-0-	-0-	21971	2	155	9	N	141	183	1	1	8	290
08	30535	X	20424	-0-	-10111	-0-	20296	2	128	9	N	116	185	1	1	8	220
09	0		17875	-0-	17875	17875	17766	2	109	9	N	99	178	1	3	8	138
10	0		17423	-0-	17423	35298	17300	2	123	9	N	112	190	1			60
*11	50935	X	15637	-0-	-35298	-0-	15532	2	105	9	N	95					155

REED ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 292474 COMPL. DATE 07/20/2021 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 6666 - 6747

06	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	7625	2	254	9	N	231	181	1	5	8	145
07	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	7914	2	260	9	N	236	188	1	3	8	190
08	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	7729	2	237	9	N	215	177	1	1	8	227
09	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	7330	2	244	9	N	222	182	1	4	8	263
10	0		10621	-0-	10621	10621	10283	2	338	9	N	307	358	1			212
*11	19502	X	8881	-0-	-10621	-0-	8449	2	432	9	N	393	375	1			230

REED ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 292576 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6790 - 6838

06	690	X	293	-0-	-397	-0-	188	2	105	9	N	95	186	1	1	8	358
07	713	X	270	-0-	-443	-0-	181	2	89	9	N	81	361	1			78
08	558	X	186	-0-	-372	-0-	99	2	87	9	N	79					157
09	0		197	-0-	197	197	41	2	156	9	N	142	1	8			298
10	0		251	-0-	251	448	28	2	223	9	N	203	359	1			142
*11	675	N	227	-0-	-448	-0-	29	2	198	9	N	180					322

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140730 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 6440 - 6978

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SELECT AGUA LIBRE MIDSTREAM, LLC 765601
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
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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MANGHAM WELL #: 1 L RRCID -> 030531 COMPL. DATE 07/00/1946 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	570	1	2821	2	Y	41	35	1			14
							45	9									
07	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	589	1	3008	2	Y	7	21	1			-0-
							8	9									
08	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	589	1	2977	2	Y	-0-					-0-
09	0		3498	-0-	3498	3498	570	1	2928	2	Y	-0-					-0-
10	0		3570	-0-	3570	7068	588	1	2982	2	Y	-0-					-0-
11	0		3507	-0-	3507	10575	570	1	2937	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 031727 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT -A- WELL #: A 7 L RRCID -> 033588 COMPL. DATE 05/02/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6236 - 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
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
10	0		111	-0-	111	111	111	2			Y	-0-					-0-
11	0		147	-0-	147	258	147	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 6 RRCID -> 040708 COMPL. DATE 11/07/1966 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 6462 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-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
MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088238 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6323 - 6329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 3 RRCID -> 088611 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6447

06	6150	X	4425	-0-	-1725	-0-	215	1	4179	2	Y	28	27	1	1	8	8
							31	9									
07	6355	X	3677	-0-	-2678	-0-	197	1	3450	2	Y	27	29	1	1	8	5
							30	9									
08	6603	X	6595	-0-	-8	-0-	477	1	6087	2	Y	28	29	1			4
							31	9									
09	0		3826	-0-	3826	3826	244	1	3546	2	Y	33	31	1	1	8	5
							36	9									
10	0		2508	-0-	2508	6334	280	1	2186	2	Y	38	38	1			5
							42	9									
11	0		4958	-0-	4958	11292	355	1	4574	2	Y	26	27	1	1	8	3
							29	9									

CAPPS WELL #: 1 C RRCID -> 090295 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6066 - 6081

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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

*04	450	N	314	-0-	-136	-0-	25	1	289	2	Y	-0-					-0-
*05	341	N	302	-0-	-39	-0-	25	1	277	2	Y	-0-					-0-
*06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	30	1	370	2	Y	-0-					-0-
*07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	30	1	365	2	Y	-0-					-0-
*08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	30	1	314	2	Y	-0-					-0-
*09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	20	1	293	2	Y	-0-					-0-
*10	248	N	181	-0-	-67	-0-	29	1	152	2	Y	-0-					-0-
*11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	29	1	251	2	Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 51 RRCID -> 144899 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6211 - 6226

06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	221	-0-	-120	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	203	-0-	-324	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
09	0		151	-0-	151	151	151	2			Y	-0-					-0-
10	0		78	-0-	78	229	78	2			Y	-0-					-0-
11	0		75	-0-	75	304	75	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 53 RRCID -> 145691 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6153 - 6158

06	900	N	718	-0-	-182	-0-	711	2	7	9	Y	6	5	1			2
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1055	2	7	9	Y	6	7	1			1
08	806	N	722	-0-	-84	-0-	715	2	7	9	Y	6	6	1			1
09	0		722	-0-	722	722	714	2	8	9	Y	7	7	1			1
10	0		414	-0-	414	1136	408	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	0		571	-0-	571	1707	567	2	4	9	Y	4	4	1			1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CHADWICK UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 161848 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6422 - 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-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-

HULL UNIT A WELL #: A 31 RRCID -> 164634 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6329 - 6335

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
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-

CHADWICK UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 171374 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6147 - 6412

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

CUMMINGS WELL #: 15 U RRCID -> 176192 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6612 - 6624

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

MANGHAM UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 177091 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6137 - 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

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

JERNIGAN, MATTI WELL #: 7 RRCID -> 183332 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6406 - 6414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	210 33	1 9	4085	2	Y	30	30	1			9
07	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	246 31	1 9	4309	2	Y	28	31	1	1	8	5
08	4433 X	3817	-0-	-616	-0-	227 34	1 9	3556	2	Y	31	32	1			4
09	0	3921	-0-	3921	3921	243 40	1 9	3638	2	Y	36	35	1			5
10	0	2163	-0-	2163	6084	240 47	1 9	1876	2	Y	43	42	1			6
11	0	3371	-0-	3371	9455	240 30	1 9	3101	2	Y	27	30	1			3

ROBERTS UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 184214 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6188 - 6278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150 N	94	-0-	-56	-0-	93	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
08	124 N	102	-0-	-22	-0-	100	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
10	0	94	-0-	94	94	93	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	0	84	-0-	84	178	83	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT A WELL #: A 17 RRCID -> 184800 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6180 - 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
06	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1645	2	10	9	Y	9	11	1			1
07	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1682	2	9	9	Y	8	7	1			2
08	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1708	2	8	9	Y	7	6	1			3
09	0		1547	-0-	1547	1547	1540	2	7	9	Y	6	7	1			2
10	0		1507	-0-	1507	3054	1501	2	6	9	Y	5	6	1			1
11	0		1541	-0-	1541	4595	1535	2	6	9	Y	5	4	1			2

HULL UNIT A WELL #: A 82 U RRCID -> 186530 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6048 - 6178

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-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

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-
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-

ALLISON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 190150 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6244 - 6292

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-
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-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 C RRCID -> 191659 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6484 - 6666

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 10 C RRCID -> 198333 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8174 - 8179

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-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-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

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-
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-

BLACK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 199757 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6179 - 6185

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-
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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200760 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6085 - 6111

06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	429	-0-	-81	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
10	0		469	-0-	469	469	469	2			Y	-0-					-0-
11	0		472	-0-	472	941	472	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201787 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6136 - 6144

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203924 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6157 - 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204364 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6205 - 6375

06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	300	1	1439	2	Y	14	23	1			4
							15	9									
07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	260	1	1521	2	Y	21	22	1			3
							23	9									
08	1333	N	1013	-0-	-320	-0-	993	2	20	9	Y	18					21
09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	223	1	1441	2	Y	16	23	1			14
							18	9									
10	0		1969	-0-	1969	1969	310	1	1642	2	Y	15	20	1			9
							17	9									
11	0		2005	-0-	2005	3974	300	1	1695	2	Y	9	14	1			4
							10	9									

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 206374 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6152 - 6172

06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
10	0		420	-0-	420	420	420	2			Y	-0-					-0-
11	0		423	-0-	423	843	423	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 207713 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6103 - 6195

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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	180	N	101	-0-	-79	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	26	1	465	2	Y	-0-					-0-
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	25	1	390	2	Y	-0-					-0-
09	0		274	-0-	274	274	17	1	257	2	Y	-0-					-0-
10	0		294	-0-	294	568	33	1	261	2	Y	-0-					-0-
11	0		818	-0-	818	1386	59	1	759	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	22	1	434	2	Y	-0-			-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	26	1	457	2	Y	-0-			-0-
08	403	N	333	-0-	-70	-0-	20	1	313	2	Y	-0-			-0-
09	0		487	-0-	487	487	30	1	457	2	Y	-0-			-0-
10	0		263	-0-	263	750	30	1	233	2	Y	-0-			-0-
11	0		405	-0-	405	1155	29	1	376	2	Y	-0-			-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 U RRCID -> 211754 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6222 - 6258

MO															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	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

MO															
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-
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-

ALLISON UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 213423 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6116 - 6121

MO															
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 213734 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6270 - 6275

MO															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

DAVIS, A.L. WELL #: 13 C RRCID -> 216194 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6226 - 6399

MO															
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-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	0		-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

MO															
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-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ALLISON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 224991 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6229 - 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
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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
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-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 37 C RRCID -> 228037 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6035 - 6045

06	33810 X	21498	-0-	-12312	-0-	21011	2	487	9	N	443	408	1			83
07	34937 X	19716	-0-	-15221	-0-	19398	2	318	9	N	289	339	1			33
08	34937 X	17560	-0-	-17377	-0-	17174	2	386	9	N	351	328	1			56
09	0	15415	-0-	15415	15415	15061	2	354	9	N	322	314	1			64
10	0	14551	-0-	14551	29966	14242	2	309	9	N	281	302	1			43
11	0	12961	-0-	12961	42927	12690	2	271	9	N	246	235	1			54

THOMPSON UNIT WELL #: 12L RRCID -> 228181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6082 - 6101

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
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-

THOMPSON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 228920 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 6110 - 6114

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-
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-

MAURITZEN, J.C. WELL #: 3 U RRCID -> 229693 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 6493

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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	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

CHADWICK UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 234566 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6116 - 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HULL UNIT B WELL #: B 10 U RRCID -> 244512 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6184 - 6189

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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265777 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6377 - 6384

06	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	546	2	674	9	N	613	530	1			107
07	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	478	2	660	9	N	600	524	1			183
08	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	580	2	677	9	N	615	655	1			143
09	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	498	2	651	9	N	592	659	1			76
10	0	1523	-0-	1523	1523	691	2	832	9	N	756	665	1			167
11	0	1535	-0-	1535	3058	700	2	835	9	N	759	825	1			101

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 266153 COMPL. DATE 11/23/2020 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6196 - 6736

06	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	4385	2	63	9	Y	57	51	1			12
07	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4538	2	45	9	Y	41	48	1			5
08	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4617	2	56	9	Y	51	47	1			9
09	0	4594	-0-	4594	4594	4538	2	56	9	Y	51	50	1			10
10	0	4703	-0-	4703	9297	4653	2	50	9	Y	45	48	1			7
11	0	4254	-0-	4254	13551	4210	2	44	9	Y	40	38	1			9

HULL UNIT A WELL #: A 85 RRCID -> 266932 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6264 - 6272

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266933 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6396 - 6519

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1564	2	74	9	Y	67	62	1			13
07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1334	2	48	9	Y	44	52	1			5
08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1613	2	62	9	Y	56	51	1			10
09	0		1535	-0-	1535	1535	1469	2	66	9	Y	60	58	1			12
10	0		1384	-0-	1384	2919	1327	2	57	9	Y	52	56	1			8
11	0		1230	-0-	1230	4149	1179	2	51	9	Y	46	44	1			10

WHITAKER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 267405 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6766 - 6772

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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

06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	589	2	3	9	Y	3	6	1			3
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	607	2	3	9	Y	3	4	1			2
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	600	2	3	9	Y	3	4	1			1
09	0		584	-0-	584	584	581	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	0		610	-0-	610	1194	604	2	6	9	Y	5	4	1			2
11	0		580	-0-	580	1774	579	2	1	9	Y	1	3	1			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 268312 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6234 - 6238

06	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3420	2	12	9	Y	11	10	1			2
07	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3163	2	8	9	Y	7	8	1			1
08	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2826	2	10	9	Y	9	8	1			2
09	0		1718	-0-	1718	1718	1708	2	10	9	Y	9	9	1			2
10	0		1811	-0-	1811	3529	1798	2	13	9	Y	12	12	1			2
11	0		2230	-0-	2230	5759	2219	2	11	9	Y	10	10	1			2

BRANNON WELL #: 8 RRCID -> 268887 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6442 - 6683

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-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271780 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6382 - 6394

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 271832 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6303 - 6311

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-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	0		-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
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
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-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2679	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	2790	N	1078	-0-	-1712	-0-	1076	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
08	2790	N	1811	-0-	-979	-0-	1809	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	0		1202	-0-	1202	1202	1200	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	0		2349	-0-	2349	3551	2343	2	6	9	Y	5	4	1			1
11	0		1276	-0-	1276	4827	1275	2	1	9	Y	1	2	1			-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
06	1020	N	818	-0-	-202	-0-	686	2	132	9	Y	120	141	1			18
07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	954	2	127	9	Y	115	97	1			36
08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1047	2	140	9	Y	127	145	1			18
09	0		843	-0-	843	843	740	2	103	9	Y	94	98	1			14
10	0		118	-0-	118	961	51	2	67	9	Y	61	74	1			1
11	0		-0-	-0-	-0-	961					Y	-0-	1	1			-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	600	N	448	-0-	-152	-0-	220	2	228	9	Y	207	214	1			41
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	229	2	252	9	Y	229	226	1			44
08	372	N	354	-0-	-18	-0-	287	2	67	9	Y	61	99	1			6
09	0		313	-0-	313	313	303	2	10	9	Y	9	14	1			1
10	0		292	-0-	292	605	270	2	22	9	Y	20	17	1			4
11	0		306	-0-	306	911	259	2	47	9	Y	43	41	1			6

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
06	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	1904	2	242	9	Y	220	197	1			69
07	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2103	2	256	9	Y	233	206	1			96
08	2325	N	2240	-0-	-85	-0-	1996	2	244	9	Y	222	207	1			111
09	2160	N	2114	-0-	-46	-0-	1894	2	220	9	Y	200	206	1			105
10	0		2163	-0-	2163	2163	1909	2	254	9	Y	231	213	1			123
11	0		1978	-0-	1978	4141	1770	2	208	9	Y	189	280	1			32

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
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	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

HULL UNIT A WELL #: A 48 RRCID -> 285331 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6212 - 6280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	2000	2	10	9	N	9	8	1			2
07	2077	X	1963	-0-	-114	-0-	1956	2	7	9	N	6	7	1			1
08	2077	N	2058	-0-	-19	-0-	2050	2	8	9	N	7	7	1			1
09	0		1835	-0-	1835	1835	1826	2	9	9	N	8	7	1			2
10	0		1967	-0-	1967	3802	1960	2	7	9	N	6	7	1			1
11	0		1785	-0-	1785	5587	1777	2	8	9	N	7	6	1			2

THOMAS, CHARLES WELL #: 7C RRCID -> 285674 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6390 - 6404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-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-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER SAWMILL WELL #: 2 RRCID -> 285675 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6224 - 6284

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
11	0		2	-0-	2	3	2	2			N	-0-					-0-

PAGE, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 285692 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6428 - 6662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	840	N	665	-0-	-175	-0-	653	2	12	9	Y	11	12	1			2
07	930	N	704	-0-	-226	-0-	690	2	14	9	Y	13	13	1			2
08	899	N	550	-0-	-349	-0-	533	2	17	9	Y	15	14	1			3
09	0		533	-0-	533	533	518	2	15	9	Y	14	15	1			2
10	0		460	-0-	460	993	441	2	19	9	Y	17	17	1			2
11	0		460	-0-	460	1453	443	2	17	9	Y	15	15	1			2

HULL A-21 UNIT WELL #: A 94 RRCID -> 285818 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6190 - 6248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3390	X	2775	-0-	-615	-0-	2541	2	234	9	N	213	196	1			40
07	3503	X	2672	-0-	-831	-0-	2516	2	156	9	N	142	166	1			16
08	3224	X	2953	-0-	-271	-0-	2756	2	197	9	N	179	164	1			31
09	0		2427	-0-	2427	2427	2264	2	163	9	N	148	145	1			34
10	0		2960	-0-	2960	5387	2787	2	173	9	N	157	167	1			24
11	0		2510	-0-	2510	7897	2369	2	141	9	N	128	125	1			27

BECKWORTH WELL #: 12 RRCID -> 286034 COMPL. DATE 01/29/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6073 - 6080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14250	X	6715	-0-	-7535	-0-	535	1	6152	2	N	25	19	1			8
							28	9									
*05	14725	X	6244	-0-	-8481	-0-	528	1	5692	2	N	22	25	1			5
							24	9									
*06	11700	X	5721	-0-	-5979	-0-	427	1	5271	2	N	21	19	1	1	8	6
							23	9									
*07	8246	X	5778	-0-	-2468	-0-	432	1	5326	2	N	18	20	1	1	8	3
							20	9									
*08	6944	X	4990	-0-	-1954	-0-	435	1	4533	2	N	20	20	1			3
							22	9									
*09	6720	X	4460	-0-	-2260	-0-	410	1	4027	2	N	21	21	1			3
							23	9									
*10	6231	X	2504	-0-	-3727	-0-	388	1	2086	2	N	27	26	1			4
							30	9									
*11	5730	X	3623	-0-	-2107	-0-	372	1	3232	2	N	17	19	1			2
							19	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
06	2070	X	2000	-0-	-70	-0-	1972	2	28	9	N	25	29	1			4
07	2015	X	1926	-0-	-89	-0-	1901	2	25	9	N	23	20	1			7
08	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1805	2	30	9	N	27	30	1			4
09	0		1575	-0-	1575	1575	1546	2	29	9	N	26	20	1			10
10	0		1307	-0-	1307	2882	1277	2	30	9	N	27	34	1			3
11	0		1789	-0-	1789	4671	1746	2	43	9	N	39	31	1			11

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 286825 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6176 - 6184

06	3360	X	2440	-0-	-920	-0-	181	1	2249	2	N	9	9	1			3
							10	9									
07	3317	X	1671	-0-	-1646	-0-	144	1	1519	2	N	7	8	1			2
							8	9									
08	3317	X	2347	-0-	-970	-0-	219	1	2119	2	N	8	9	1			1
							9	9									
09	0		2376	-0-	2376	2376	228	1	2136	2	N	11	10	1			2
							12	9									
10	0		1303	-0-	1303	3679	220	1	1070	2	N	12	12	1			2
							13	9									
11	0		2563	-0-	2563	6242	277	1	2277	2	N	8	9	1			1
							9	9									

FENDER, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 288254 COMPL. DATE 10/13/2019 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 6456 - 6465

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		20	-0-	20	20	20	2			Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-

MASON TP WELL #: 2 RRCID -> 288351 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6484 - 6551

06	1200	N	1009	-0-	-191	-0-	955	2	54	9	Y	49	50	1			10
07	1333	N	1109	-0-	-224	-0-	1056	2	53	9	Y	48	50	1			8
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1086	2	36	9	Y	33	35	1			6
09	0		1155	-0-	1155	1155	1119	2	36	9	Y	33	34	1			5
10	0		1179	-0-	1179	2334	1138	2	41	9	Y	37	37	1			5
11	0		1102	-0-	1102	3436	1065	2	37	9	Y	34	34	1			5

NEAL WELL #: 4 RRCID -> 288465 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6159 - 6170

06	300	N	21	-0-	-279	-0-	17	2	4	9	Y	4	12	1			1
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 4 RRCID -> 288890 COMPL. DATE 01/16/2020 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6455 - 6465

06	1230	N	947	-0-	-283	-0-	937	2	10	9	Y	9	9	1			2
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1005	2	10	9	Y	9	9	1			2
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	987	2	11	9	Y	10	10	1			2
09	0		885	-0-	885	885	875	2	10	9	Y	9	10	1			1
10	0		860	-0-	860	1745	847	2	13	9	Y	12	11	1			2
11	0		813	-0-	813	2558	802	2	11	9	Y	10	10	1			2

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
PAGE, L. E. WELL #: 4 RRCID -> 288999 COMPL. DATE 03/23/2020 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6589 - 6597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 16U RRCID -> 290603 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6256 - 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
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	300	1	6	2	N	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	310	1	22	2	N	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	310	1	24	2	N	-0-					-0-
09	0		331	-0-	331	331	331	2			N	-0-					-0-
10	0		334	-0-	334	665	10	1	324	2	N	-0-					-0-
*11	995	N	330	-0-	-665	-0-	324	2	6	9	N	5					5

HULL A-21 UNIT WELL #: A 21 RRCID -> 290737 COMPL. DATE 02/21/2021 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6258 - 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
06	1950	X	1442	-0-	-508	-0-	1413	2	29	9	N	26	24	1			5
07	1922	X	1264	-0-	-658	-0-	1245	2	19	9	N	17	20	1			2
08	1643	N	1227	-0-	-416	-0-	1203	2	24	9	N	22	20	1			4
09	0		1241	-0-	1241	1241	1223	2	18	9	N	16	17	1			3
10	0		1299	-0-	1299	2540	1286	2	13	9	N	12	13	1			2
11	0		1240	-0-	1240	3780	1229	2	11	9	N	10	10	1			2

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
06	1140	N	970	-0-	-170	-0-	896	2	74	9	N	67	69	1			14
07	1116	N	963	-0-	-153	-0-	885	2	78	9	N	71	71	1			14
08	1085	N	956	-0-	-129	-0-	876	2	80	9	N	73	74	1			13
09	0		933	-0-	933	933	853	2	80	9	N	73	75	1			11
10	0		950	-0-	950	1883	859	2	91	9	N	83	82	1			12
11	0		934	-0-	934	2817	850	2	84	9	N	76	77	1			11

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
06	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3203	2	34	9	Y	31	33	1			6
07	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3366	2	24	9	Y	22	24	1			4
08	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3176	2	25	9	Y	23	23	1			4
09	0		3292	-0-	3292	3292	3268	2	24	9	Y	22	23	1			3
10	0		3166	-0-	3166	6458	3140	2	26	9	Y	24	24	1			3
11	0		2887	-0-	2887	9345	2863	2	24	9	Y	22	22	1			3

DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 291428 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 6676 - 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
06	5520	X	2718	-0-	-2802	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	2482	-0-	-2323	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	1641	-0-	-2420	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1500	X	1390	-0-	-110	-0-	1338	2	52	9	N	47	54	1			25
07	1953	X	1227	-0-	-726	-0-	1185	2	42	9	N	38	49	1			14
08	1953	X	1155	-0-	-798	-0-	1124	2	31	9	N	28	27	1			15
09	0		1046	-0-	1046	1046	1011	2	35	9	N	32	32	1			15
10	0		800	-0-	800	1846	783	2	17	9	N	15	26	1			4
11	0		565	-0-	565	2411	553	2	12	9	N	11	11	1			4

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
06	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5509	2	12	9	N	11	12	1			2
07	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5393	2	13	9	N	12	12	1			2
08	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5137	2	12	9	N	11	11	1			2
09	0		4818	-0-	4818	4818	4806	2	12	9	N	11	11	1			2
10	0		4864	-0-	4864	9682	4851	2	13	9	N	12	12	1			2
11	0		4654	-0-	4654	14336	4645	2	9	9	N	8	9	1			1

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
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*11	DELQ PR		406	-0-	406	406	406	2			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
06	30690	X	22257	-0-	-8433	-0-	21533	2	724	9	N	658	643	1			107
07	31713	X	17349	-0-	-14364	-0-	16654	2	695	9	N	632	635	1			104
08	29109	X	12389	-0-	-16720	-0-	12106	2	283	9	N	257	293	1			68
09	28170	X	8787	-0-	-19383	-0-	8576	2	211	9	N	192	211	1			49
10	0		9313	-0-	9313	9313	8848	2	465	9	N	423	410	1			62
11	0		6659	-0-	6659	15972	6421	2	238	9	N	216	230	1			48

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
06	0		1263	-0-	1263	2511	1262	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	6856	X	4345	-0-	-2511	-0-	4344	2	1	9	N	1					1
08	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4657	2	6	9	N	5	3	1			3
09	0		5013	-0-	5013	5013	5003	2	10	9	N	9	8	1			4
10	0		5198	-0-	5198	10211	5190	2	8	9	N	7	8	1			3
11	0		4849	-0-	4849	15060	4839	2	10	9	N	9	9	1			3

LILLY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 293257 COMPL. DATE 06/24/2022 TOTAL DEPTH 9649 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
06	0		434	-0-	434	434	423	2	11	9	N	10					10
07	2335	X	1901	-0-	-434	-0-	1794	2	107	9	N	97	93	1			14
08	2945	X	1287	-0-	-1658	-0-	1200	2	87	9	N	79	48	1			45
09	0		325	-0-	325	325	308	2	17	9	N	15	60	1			-0-
10	0		32	-0-	32	357	32	2			N	-0-					-0-
11	0		6	-0-	6	363	6	2			N	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 293349 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 6312 - 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
09	SHUT IN		11	-0-	11	11	11	2			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		69	-0-	69	80	22	2	47	9	N	43	37	1			6
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	80					N	1	6	1			1

THOMPSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 293411 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6304 - 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
08	0	W	1750	-0-	1750	1750	1736	2	14	9	N	13	5	1			8
09	0	W	536	-0-	536	2286	534	2	2	9	N	2	9	1			1
10	0		1108	-0-	1108	3394	1093	2	15	9	N	14	12	1			3
11	0		474	-0-	474	3868	460	2	14	9	N	13	12	1			4

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC 786697
TAYLOR HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 268300 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 6845 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170

WEIR ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 286014 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 7088 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	2790	X	122	-0-	-2668	-0-	122	2			N	-0-					8
07	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					8
08	2883	X	77	-0-	-2806	-0-	77	2			N	-0-					8
09	0		92	-0-	92	92	92	2			N	-0-					8
10	0		58	-0-	58	150	58	2			N	-0-	8	1			-0-
11	0		51	-0-	51	201	51	2			N	-0-					-0-

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
06	1500	X	1424	-0-	-76	-0-	1412	2	12	9	N	11					40
07	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2194	2	15	9	N	14					54
08	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					54
09	0		1489	-0-	1489	1489	1480	2	9	9	N	8					62
10	0		1489	-0-	1489	2978	1476	2	13	9	N	12	37	1			37
11	0		1380	-0-	1380	4358	1376	2	4	9	N	4					41

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
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
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0		437	-0-	437	437	437	2			N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	437					N	-0-					42

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
06	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5369	2	29	9	N	26	1	8			135
07	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5462	2	36	9	N	33					168
08	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5394	2	4	9	N	4					172
09	0		5008	-0-	5008	5008	4983	2	25	9	N	23					195
10	0		4957	-0-	4957	9965	4929	2	28	9	N	25	8	8			212
*11	14581	X	4616	-0-	-9965	-0-	4609	2	7	9	N	6	78	1			140

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
06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					-0-
11	0		3	-0-	3	8	3	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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
06	2550	X	124	-0-	-2426	-0-	124	2			N	-0-					143
07	2635	X	137	-0-	-2498	-0-	137	2			N	-0-					143
08	341	X	126	-0-	-215	-0-	126	2			N	-0-					143
09	0		214	-0-	214	214	214	2			N	-0-					143
10	0		163	-0-	163	377	163	2			N	-0-					143
11	0		125	-0-	125	502	125	2			N	-0-					143

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

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
06	2970	N	522	-0-	-2448	-0-	480	2	42	9	N	38					134
07	3069	N	237	-0-	-2832	-0-	236	2	1	9	N	1	1	8			134
08	1333	N	255	-0-	-1078	-0-	255	2			N	-0-					134
09	0		491	-0-	491	491	462	2	29	9	N	26					160
10	0		949	-0-	949	1440	899	2	50	9	N	45	124	1	1	8	80
11	0		995	-0-	995	2435	981	2	14	9	N	13					93

WEIR ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 292288 COMPL. DATE 09/27/2021 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 7020 - 7028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					93
07	620	X	2	-0-	-618	-0-	2	2			N	-0-					93
08	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					93
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	0		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					93

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 292331 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 6906 - 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
06	268	N	-0-	-0-	-268	-0-					N	-0-					198
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					198
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198

H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 292412 COMPL. DATE 07/29/2021 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6870 - 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
06	5880	X	58	-0-	-5822	-0-	56	2	2	9	N	2					3
07	6076	X	100	-0-	-5976	-0-	100	2			N	-0-					3
08	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					3
09	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					3
10	0		77	-0-	77	77	74	2	3	9	N	3	3	1			3
11	0		70	-0-	70	147	70	2			N	-0-					3

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
DAVIS, VERA WELL #: 9 C RRCID -> 236112 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8338 - 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
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	12390	X	12186	-0-	-204	-0-	685	1	11432	2	Y	63	178	1			105
							69	9									
07	13603	X	13603	-0-	-0-	-0-	687	1	12830	2	Y	78					183
							86	9									
08	13765	X	13765	-0-	-0-	-0-	13666	2	99	9	Y	90	1	8			272
09	12801	X	12801	-0-	-0-	-0-	12714	2	87	9	Y	79	183	1	1	8	167
10	0		13480	-0-	13480	13480	13419	2	61	9	Y	55					222
11	0		12318	-0-	12318	25798	1359	1	10859	2	Y	91	195	1	1	8	117
							100	9									

BECKHAM WELL #: 7R RRCID -> 293622 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7169 - 7176

08	0		16116	-0-	16116	16116	15681	2	435	9	Y	395	281	1			114
*09	0		40113	-0-	40113	56229	39243	2	870	9	Y	791	719	1			184
*10	0		31579	-0-	31579	87808	31117	2	462	9	Y	420	387	1			217
*11	0		21720	-0-	21720	109528	1336	1	19981	2	Y	366	356	1			227
							403	9									

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 8 WELL #: 2 RRCID -> 069022 COMPL. DATE 09/28/1976 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6223 - 6230

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 126672 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6300 - 6466

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 31 WELL #: 2-C RRCID -> 135749 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6806 - 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
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-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 11 WELL #: 7-C RRCID -> 137366 COMPL. DATE 04/19/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6261 - 6266

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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT "A" WELL #: 5-C RRCID -> 140357 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6126 - 6132

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-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 140641 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6356 - 6366

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-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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 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
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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
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-

CGU 17 WELL #: 9 C RRCID -> 153374 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 6298 - 6314

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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 7-C RRCID -> 162153 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6242

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-
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-

CGU 28 WELL #: 8-C RRCID -> 163969 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 6670 - 6680

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-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 10 WELL #: 12-C RRCID -> 164327 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 6275 - 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
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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
11	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

06	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	9459	3			N	-0-					-0-
07	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
08	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	7852	3			N	-0-					-0-
09	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	7785	3			N	-0-					-0-
10	0		7890	-0-	7890	7890	7890	3			N	-0-					-0-
*11	12822	X	4932	-0-	-7890	-0-	4932	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 11 C RRCID -> 166137 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6199 - 6207

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-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 5 WELL #: 7 C RRCID -> 169295 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6274 - 6358

06	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
08	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
10	0		165	-0-	165	165	165	3			N	-0-					-0-
11	0		148	-0-	148	313	148	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 11 C RRCID -> 169720 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6250 - 6270

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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

CGU 29 WELL #: 9 C RRCID -> 169785 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 6750 - 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
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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 6 WELL #: 8 C RRCID -> 173626 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6260 - 6330

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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
06	870	X	757	-0-	-113	-0-	757	3			N	-0-					-0-
07	899	X	751	-0-	-148	-0-	751	3			N	-0-					-0-
08	806	X	776	-0-	-30	-0-	776	3			N	-0-					-0-
09	780	X	627	-0-	-153	-0-	627	3			N	-0-					-0-
10	0		349	-0-	349	349	349	3			N	-0-					-0-
*11	934	N	585	-0-	-349	-0-	585	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 8 C RRCID -> 179904 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6352 - 6360

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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 191038 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 6190 - 6314

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-
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-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 192293 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6602 - 6670

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-
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-

CGU 16 WELL #: 8 RRCID -> 203201 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 6138 - 6155

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-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		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 21 WELL #: 20 RRCID -> 218051 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6308 - 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
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
10	0		451	-0-	451	451	451	3			N	-0-					-0-
11	0		1138	-0-	1138	1589	1138	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 221114 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6349 - 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
06	4320	X	3412	-0-	-908	-0-	3412	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	3515	-0-	-949	-0-	3515	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	2656	-0-	-1560	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	120	-0-	-3480	-0-	120	3			N	-0-					-0-
10	0		180	-0-	180	180	180	3			N	-0-					-0-
11	0		166	-0-	166	346	166	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 11R RRCID -> 233761 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7016 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
10	0		338	-0-	338	338	338	3			N	-0-					-0-
11	0		327	-0-	327	665	327	3			N	-0-					-0-

LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 267162 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6410 - 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
06	4680	X	1971	-0-	-2709	-0-	1954	3	17	9	Y	15	21	1			14
07	4836	X	1728	-0-	-3108	-0-	1713	3	15	9	Y	14	16	1			12
08	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3898	3	29	9	Y	26	13	1			25
09	2670	X	2385	-0-	-285	-0-	2367	3	18	9	Y	16	33	1			8
10	0		1878	-0-	1878	1878	1861	3	17	9	Y	15	13	1			10
11	0		5591	-0-	5591	7469	5537	3	54	9	Y	49	30	1			29

GARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267194 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6440 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
10	0		202	-0-	202	202	202	3			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	202					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
06	6480	X	6038	-0-	-442	-0-	6038	3			N	-0-					-0-
07	6696	X	5673	-0-	-1023	-0-	5673	3			N	-0-					-0-
08	6696	X	6145	-0-	-551	-0-	6145	3			N	-0-					-0-
09	6180	X	5913	-0-	-267	-0-	5913	3			N	-0-					-0-
10	0		5032	-0-	5032	5032	5032	3			N	-0-					-0-
11	0		2772	-0-	2772	7804	2772	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
06	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	3			N	-0-					-0-
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
10	0		546	-0-	546	546	546	3			N	-0-					-0-
11	0		525	-0-	525	1071	525	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
06	480	N	383	-0-	-97	-0-	383	3			N	-0-					-0-
07	496	N	417	-0-	-79	-0-	417	3			N	-0-					-0-
08	465	N	408	-0-	-57	-0-	408	3			N	-0-					-0-
09	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	3			N	-0-					-0-
10	0		407	-0-	407	407	407	3			N	-0-					-0-
11	0		446	-0-	446	853	446	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
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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	0		38	-0-	38	38	38	3			N	-0-					-0-
11	0		14	-0-	14	52	14	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SMITH, ELLA UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 275914 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6247 - 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
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
10	0		1058	-0-	1058	1058	1058	3			N	-0-					-0-
11	0		718	-0-	718	1776	718	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 11 RRCID -> 285423 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6711 - 6726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		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

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

CGU 10 WELL #: 10TP RRCID -> 291743 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6160 - 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
06	13493	X	13493	-0-	-0-	-0-	13493	3			N	-0-					-0-
07	14570	X	13542	-0-	-1028	-0-	13542	3			N	-0-					-0-
08	14570	X	13245	-0-	-1325	-0-	13245	3			N	-0-					-0-
09	14100	X	12666	-0-	-1434	-0-	12666	3			N	-0-					-0-
10	0		12866	-0-	12866	12866	12866	3			N	-0-					-0-
11	0		12235	-0-	12235	25101	12235	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 8TP RRCID -> 292627 COMPL. DATE 11/22/2021 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 6309 - 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
06	0	W	556	-0-	556	2442	556	3			N	-0-					-0-
07	0	W	552	-0-	552	2994	552	3			N	-0-					-0-
08	3374	X	380	-0-	-2994	-0-	380	3			N	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	3			N	-0-					174
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					174
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					174
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					174
10	0		190	-0-	190	190	190	3			N	-0-					174
11	0		175	-0-	175	365	175	3			N	-0-					174

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BANKS, W. R. WELL #: 7-U RRCID -> 155528 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6550 - 6563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	144	-0-	-126	-0-	4 8	1 9	132	2	Y	7	6	1			2
07	248	N	178	-0-	-70	-0-	5 9	1 9	164	2	Y	8	8	1			2
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	5 8	1 9	156	2	Y	7	8	1			1
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	6 11	1 9	183	2	Y	10	8	1			3
10	0		205	-0-	205	205	6 10	1 9	189	2	Y	9	9	1			3
11	0		100	-0-	100	305	3 4	1 9	93	2	Y	4	6	1			1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 7-U RRCID -> 156030 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6357 - 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
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-
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-

PIRKLE, L. H. C WELL #: 8-U RRCID -> 156200 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6222 - 6256

06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	13	1	416	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
07	403	N	300	-0-	-103	-0-	9	1	283	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	372	N	340	-0-	-32	-0-	10	1	323	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
09	420	N	300	-0-	-120	-0-	9	1	283	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
10	0		333	-0-	333	333	10	1	315	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
11	0		253	-0-	253	586	8	1	238	2	Y	6	6	1			2
							7	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-U RRCID -> 157178 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6213

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

OWENS, A.H. WELL #: 8 U RRCID -> 157568 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7318 - 7331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 7-U RRCID -> 159860 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6117 - 6221

06	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	8	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	5	2	3	9	Y	3	3	1			1
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	13	N	12	-0-	-1	-0-	1	1	7	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	0		10	-0-	10	10	1	1	5	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	0		4	-0-	4	14	3	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

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
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-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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
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-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3289	2	6	9	N	5					79
07	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3345	2	36	9	N	33					112
08	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3112	2	12	9	N	11					123
09	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3062	2	13	9	N	12					135
10	0		2825	-0-	2825	2825	2728	2	97	9	N	88	168	1			55
11	0		2520	-0-	2520	5345	2485	2	35	9	N	32					87

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	295	1	1426	2	Y	11	13	1			3
							12	9									
07	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	356	1	1765	2	Y	16	15	1			4
							18	9									
08	2325	N	723	-0-	-1602	-0-	133	1	586	2	Y	4	7	1			1
							4	9									
09	1740	N	248	-0-	-1492	-0-	47	1	200	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	0		840	-0-	840	840	162	1	671	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
11	0		772	-0-	772	1612	138	1	627	2	Y	6	6	1			2
							7	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		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
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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	1230	N	691	-0-	-539	-0-	20 40	1 9	631	2	Y	36	45	1			10
07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	37 89	1 9	1212	2	Y	81	69	1			22
08	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	64 123	1 9	2042	2	Y	112	112	1			22
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	37 80	1 9	1184	2	Y	73	74	1			21
10	0		1135	-0-	1135	1135	33 69	1 9	1033	2	Y	63	66	1			18
11	0		969	-0-	969	2104	29 64	1 9	876	2	Y	58	60	1			16

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
06	930	N	410	-0-	-520	-0-	11 28	1 9	371	2	Y	25					166
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	11 54	1 9	429	2	Y	49	167	1			48
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	12 34	1 9	417	2	Y	31					79
09	420	N	278	-0-	-142	-0-	8	1	270	2	Y	-0-					79
10	0		423	-0-	423	423	9 110	1 9	304	2	Y	100	142	1			37
11	0		377	-0-	377	800	11 4	1 9	362	2	Y	4					41

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
06	300	N	273	-0-	-27	-0-	22 18	1 9	233	2	Y	16	16	1			5
07	279	N	206	-0-	-73	-0-	16 19	1 9	171	2	Y	17	19	1			3
08	279	N	153	-0-	-126	-0-	12 12	1 9	129	2	Y	11	12	1			2
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	33 25	1 9	349	2	Y	23	18	1			7
10	0		299	-0-	299	299	24 24	1 9	251	2	Y	22	24	1			5
11	0		238	-0-	238	537	21 15	1 9	202	2	Y	14	16	1			3

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
10	0		20	-0-	20	20	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
11	0		24	-0-	24	44	2	1	22	2	Y	-0-					-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

06	0	W	428	-0-	428	14334	31	1	397	2	N	-0-					-0-
07	0	W	269	-0-	269	14603	17	1	252	2	N	-0-					-0-
08	15279	X	676	-0-	-14603	-0-	53	1	623	2	N	-0-					-0-
09	472	X	472	-0-	-0-	-0-	32	1	440	2	N	-0-					-0-
10	0		399	-0-	399	399	31	1	368	2	N	-0-					-0-
11	0		550	-0-	550	949	42	1	508	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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	3810	X	3415	-0-	-395	-0-	3398	2	17	9	Y	15	10	1			8
07	3937	X	3295	-0-	-642	-0-	3278	2	17	9	Y	15	20	1			3
08	3937	X	3491	-0-	-446	-0-	3476	2	15	9	Y	14	9	1			8
09	0		3191	-0-	3191	3191	3176	2	15	9	Y	14	21	1			1
10	0		2772	-0-	2772	5963	2757	2	15	9	Y	14	9	1			6
11	0		2954	-0-	2954	8917	2942	2	12	9	Y	11	10	1			7

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) //CONT.// 16032 820 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CUMMINGS WELL #: 16-U RRCID -> 178344 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6490 - 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
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-
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-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 6 WELL #: 9-C RRCID -> 149484 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 6116 - 6342

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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-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

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BLUE) //CONT.// 16032 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
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-

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

06	150	N	133	-0-	-17	B	-0-	4	1	129	2	Y	-0-				-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	B	-0-	4	1	134	2	Y	-0-				-0-
08	124	N	123	-0-	-1	B	-0-	4	1	119	2	Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	134	N	134	-0-	-0-	B	-0-	4	1	130	2	Y	-0-				-0-
10	0		160	-0-	160	B	160	5	1	155	2	Y	-0-				-0-
11	0		156	-0-	156	B	316	5	1	151	2	Y	-0-				-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

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY 085408
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 132726 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6070 - 6165

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137027 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6090 - 6916

*06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
*07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
06	1590	N	893	-0-	-697	-0-	893	3			Y	-0-					-0-
07	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-
08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			Y	-0-					-0-
09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EC PRODUCTION LLC 100180
ROBERTS GU WELL #: 5 RRCID -> 211292 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6150 - 6222

06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	356					Y	-0-					22
07	DLQ G-10		5	-0-	5	361	5	2			Y	-0-					22
08	0		6	-0-	6	367	6	1			Y	-0-	22	1			-0-
09	0		6	-0-	6	373	6	2			Y	-0-					-0-
10	0		24	-0-	24	397	24	1			Y	-0-					-0-
*11	397	N	-0-	-0-	-397	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS GU WELL #: 4 RRCID -> 211677 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6234 - 6326

06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	330					Y	-0-					22
07	DLQ G-10		5	-0-	5	335	5	2			Y	-0-					22
08	0		6	-0-	6	341	6	1			Y	-0-	22	1			-0-
09	0		6	-0-	6	347	6	2			Y	-0-					-0-
10	0		24	-0-	24	371	24	1			Y	-0-					-0-
*11	371	N	-0-	-0-	-371	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS GU WELL #: 2 RRCID -> 212133 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6232 - 6394

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-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	317					Y	-0-					22
07	DLQ G-10		5	-0-	5	322	5	2			Y	-0-					22
08	0		8	-0-	8	330	8	1			Y	-0-	22	1			-0-
09	0		7	-0-	7	337	7	2			Y	-0-					-0-
10	0		24	-0-	24	361	24	1			Y	-0-					-0-
*11	361	N	-0-	-0-	-361	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 213704 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6372 - 6380

06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	241					Y	-0-					22
07	DLQ G-10		5	-0-	5	246	5	2			Y	-0-					22
08	0		6	-0-	6	252	6	1			Y	-0-	22	1			-0-
09	0		6	-0-	6	258	6	2			Y	-0-					-0-
10	0		24	-0-	24	282	24	1			Y	-0-					-0-
*11	282	N	-0-	-0-	-282	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EC PRODUCTION LLC //CONT.// 100180
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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	355					Y	-0-					22
07	DLQ G-10		5	-0-	5	360	5	2			Y	-0-					22
08	0		6	-0-	6	366	6	1			Y	-0-	22	1			-0-
09	0		6	-0-	6	372	6	2			Y	-0-					-0-
10	0		24	-0-	24	396	24	1			Y	-0-					-0-
*11	396	N	-0-	-0-	-396	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
BIRD G.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 292964 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6210 - 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
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	810	N	641	-0-	-169	-0-	630	3	11	9	N	10					127
07	868	N	712	-0-	-156	-0-	626	3	86	9	N	78					205
08	775	N	770	-0-	-5	-0-	729	3	41	9	N	37	161	1			81
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	686	3	23	9	N	21					102
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	707	3	25	9	N	23					125
11	0		646	-0-	646	646	643	3	3	9	N	3					128

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 238188 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6786 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1 RRCID -> 166997 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 6494 - 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
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					341
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					341
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					341
09	600	N	540	-0-	-60	-0-	540	2			N	-0-					341
10	0		511	-0-	511	511	511	2			N	-0-					341
11	0		337	-0-	337	848	337	2			N	-0-					341

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	71	1	1434	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1500	-0-	-50	-0-	70	1	1430	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1543	-0-	-7	-0-	76	1	1467	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1174	-0-	-326	-0-	56	1	1118	2	Y	-0-					-0-
10	0		1090	-0-	1090	1090	53	1	1037	2	Y	-0-					-0-
11	0		1035	-0-	1035	2125	47	1	988	2	Y	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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
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-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	1410	N	334	-0-	-1076	-0-	290	1	44	9	Y	40	40	1			6
07	620	N	320	-0-	-300	-0-	270	1	50	9	Y	45	36	1			15
08	372	N	142	-0-	-230	-0-	66	2	76	9	Y	69	78	1			6
09	330	N	123	-0-	-207	-0-	73	1	50	9	Y	45	35	1			16
10	0		129	-0-	129	129	62	2	67	9	Y	61	68	1			9
11	0		131	-0-	131	260	67	2	64	9	Y	58	38	1			29

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
06	540	N	469	-0-	-71	-0-	23	1	445	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	589	N	528	-0-	-61	-0-	28	1	499	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	39	1	616	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	0		529	-0-	529	529	33	1	494	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	0		286	-0-	286	815	32	1	252	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	0		429	-0-	429	1244	31	1	396	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "F" WELL #: 2 RRCID -> 131178 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6613 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/28/2022

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	480	N	377	-0-	-103	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	139	-0-	-264	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
08	465	N	89	-0-	-376	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			Y	-0-					-0-
10	0		1382	-0-	1382	1382	1382	3			Y	-0-					-0-
11	0		955	-0-	955	2337	955	3			Y	-0-					-0-

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
06	1920	N	1825	-0-	-95	-0-	1823	3	2	9	N	2	3	1			1
07	1984	N	1952	-0-	-32	-0-	1951	3	1	9	N	1	1	1			1
08	1953	N	1514	-0-	-439	-0-	1513	3	1	9	N	1	1	1			1
09	1920	N	1741	-0-	-179	-0-	1740	3	1	9	N	1	1	1			1
10	0		1658	-0-	1658	1658	1657	3	1	9	N	1	2	1			-0-
11	0		1423	-0-	1423	3081	1420	3	3	9	N	3	2	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HALL) //CONT.// 16032 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
HUNT WELL #: 5 U RRCID -> 189508 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6195 - 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
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-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
CAMERON UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 088502 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 6236 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2023

CARTHAGE (TRAVIS PEAK, LOWER) //CONT.// 16032 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 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
06	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	120	1	2475	2	Y	19	18	1			2
							21	9									
07	2666	X	2659	-0-	-7	-0-	122	1	2519	2	Y	16	17	1			1
							18	9									
08	2666	X	2624	-0-	-42	-0-	128	1	2477	2	Y	17	16	1			2
							19	9									
09	2580	X	2460	-0-	-120	-0-	117	1	2326	2	Y	15	16	1			1
							17	9									
10	0		2802	-0-	2802	2802	135	1	2645	2	Y	20	18	1			3
							22	9									
11	0		2521	-0-	2521	5323	112	1	2387	2	Y	20	21	1			2
							22	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

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-POSS) 16032 897 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY G.U. WELL #: 8 RRCID -> 292045 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6443 - 6449

06	10230		-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 16 RRCID -> 213094 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6724 - 6826

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STERRETT WELL #: 5 RRCID -> 256417 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6592 - 10050

06	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	43	1	1742	2	Y	37	34	1			15
							41	9									
07	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	48	1	1876	2	Y	36	35	1			16
							40	9									
08	2015	N	1248	-0-	-767	-0-	27	1	1191	2	Y	27	37	1			6
							30	9									
09	0		1551	-0-	1551	1551	36	1	1481	2	Y	31	27	1			10
							34	9									
10	0		1546	-0-	1546	3097	36	1	1473	2	Y	34	29	1			15
							37	9									
11	0		1749	-0-	1749	4846	37	1	1670	2	Y	38	42	1			11
							42	9									

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
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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-REED) 16032 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY 085408
REED, W.M. WELL #: 7 RRCID -> 136850 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6704 - 6747

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
POWERS, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 152329 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6734 - 6746

*01	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5893	3			N	-0-					-0-
02	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	3			N	-0-					-0-
03	5394	X	3642	-0-	-1752	-0-	3642	3			N	-0-					-0-
04	5370	X	3825	-0-	-1545	-0-	3825	3			N	-0-					-0-
05	5549	X	5072	-0-	-477	-0-	5072	3			N	-0-					-0-
06	5370	X	4335	-0-	-1035	-0-	4335	3			N	-0-					-0-
07	5549	X	4289	-0-	-1260	-0-	4289	3			N	-0-					-0-
08	5084	X	3497	-0-	-1587	-0-	3497	3			N	-0-					-0-
*09	4920	X	4242	-0-	-678	-0-	4242	3			N	-0-					-0-
10	5084	X	4222	-0-	-862	-0-	4222	3			N	-0-					-0-
11	0		4180	-0-	4180	4180	4180	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SP) 16032 902 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY G.U. WELL #: 8 RRCID -> 291618 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6210 - 6218

06	3930	#	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					-0-
07	4061	#	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
08	3968	#	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2018

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 10 WELL #: 7 C RRCID -> 159075 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6199 - 6209

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-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SP) //CONT.// 16032 902 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 13 WELL #: 9 C RRCID -> 210331 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6200 - 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
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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 162198 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6700 - 6758

06	T. A.		3134	-0-	3134	3134	3112	2	22	9	Y	20					20
07	T. A.		6860	-0-	6860	9994	6813	2	47	9	Y	43	35	1			28
08	17197	X	7203	-0-	-9994	-0-	7171	2	32	9	Y	29	49	1			8
09	0		6288	-0-	6288	6288	6221	2	67	9	Y	61	48	1			21
10	0		6577	-0-	6577	12865	6518	2	59	9	Y	54	52	1			23
11	0		5679	-0-	5679	18544	5639	2	40	9	Y	36	52	1			7

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 172886 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6651 - 6684

06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
09	0		34	-0-	34	34	34	2			Y	-0-					-0-
10	0		29	-0-	29	63	29	2			Y	-0-					-0-
11	0		2	-0-	2	65	2	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 173225 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6545 - 6692

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 193080 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6705 - 6717

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11-C RRCID -> 222196 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9600 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
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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRIFFITH WELL #: 4 C RRCID -> 284514 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6694 - 6704

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 11 WELL #: 7-C RRCID -> 136192 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6705 - 6715

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH) //CONT.// 16032 905 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 19 WELL #: 6 C RRCID -> 176948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6374 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		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
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					178
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					178
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					178
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					178
10	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					178
11	0		3637	-0-	3637	3637	3637	3			N	-0-					178

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
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	420	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	434	N	432	-0-	-2	-0-	431	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	434	N	426	-0-	-8	-0-	425	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	0		401	-0-	401	401	400	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	0		391	-0-	391	792	390	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	0		409	-0-	409	1201	409	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
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	915	2	2	9	Y	2	3	1			1
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	925	2	3	9	Y	3	3	1			1
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	907	2	4	9	Y	4	3	1			2
09	0		895	-0-	895	895	892	2	3	9	Y	3	3	1			2
10	0		885	-0-	885	1780	883	2	2	9	Y	2	3	1			1
11	0		901	-0-	901	2681	898	2	3	9	Y	3	3	1			1

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
11	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
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-

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

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

ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201312 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6302 - 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
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-
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-

ROBERTS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 203338 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6256 - 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
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	12	1			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 2 C RRCID -> 203621 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6256 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	295	1	1259	2	Y	47	49	1			9
							52	9									
07	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	310	1	1534	2	Y	57	54	1			12
							63	9									
08	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	301	1	1802	2	Y	68	68	1			12
							75	9									
09	0		2183	-0-	2183	2183	300	1	1806	2	Y	70	72	1			10
							77	9									
10	0		2062	-0-	2062	4245	310	1	1664	2	Y	80	79	1			11
							88	9									
11	0		1886	-0-	1886	6131	285	1	1520	2	Y	74	74	1			11
							81	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14 L RRCID -> 204129 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6286 - 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
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-
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-

WILLIAMSON WELL #: 11 U RRCID -> 204338 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6204 - 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
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-
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-

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
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20				Y	NO RPT			-0-
11	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

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-
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-

THOMPSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 215672 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6304 - 6314

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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/03/2022

HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 222615 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 6282 - 9292

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

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-
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-

LILLY UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 226923 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6315 - 6322

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	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

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL UNIT A WELL #: A 44 RRCID -> 286314 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6069 - 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
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	49	2	42	9	N	38	43	1			4
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	49	2	69	9	N	63	47	1			20
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	32	2	111	9	N	101	79	1			42
09	0		131	-0-	131	131	39	2	92	9	N	84	98	1			28
10	0		42	-0-	42	173	42	2			N	-0-	28	1			-0-
11	0		29	-0-	29	202	29	2			N	-0-					-0-

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
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1256	2	61	9	Y	55	57	1			11
07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1263	2	67	9	Y	61	60	1			12
08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1288	2	68	9	Y	62	63	1			11
09	0		1309	-0-	1309	1309	1240	2	69	9	Y	63	65	1			9
10	0		1293	-0-	1293	2602	1214	2	79	9	Y	72	71	1			10
11	0		1246	-0-	1246	3848	1177	2	69	9	Y	63	64	1			9

XTO ENERGY INC. 945936
GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-U RRCID -> 152800 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6118 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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
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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 246178 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7887 - 7958

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/05/2022

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
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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WERNER SAWMILL WELL #: 1 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
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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2021

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6310) //CONT.// 16032 918 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
06	4230	X	3968	-0-	-262	-0-	193	1	3764	2	Y	10	9	1	1	8	3
							11	9									
07	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	235	1	4129	2	Y	10	10	1	1	8	2
							11	9									
08	4433	X	3865	-0-	-568	-0-	232	1	3623	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
09	0		3363	-0-	3363	3363	209	1	3140	2	Y	13	11	1	1	8	2
							14	9									
10	0		1563	-0-	1563	4926	176	1	1374	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
11	0		2612	-0-	2612	7538	187	1	2415	2	Y	9	9	1	1	8	1
							10	9									

CUMMINGS WELL #: 14U RRCID -> 284773 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6312 - 9594

06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	N	-0-					-0-
09	210	N	115	-0-	-95	-0-	7	1	108	2	N	-0-					-0-
10	0		77	-0-	77	77	9	1	68	2	N	-0-					-0-
11	0		106	-0-	106	183	8	1	98	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY 085408
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 126787 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6186 - 6224

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT #10 WELL #: 9 U RRCID -> 170036 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6381 - 6387

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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BLANKENSHIP UNIT WELL #: 10 F RRCID -> 159876 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6570 - 6578

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2022

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL, W. F. "A" WELL #: 16 RRCID -> 250355 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 6416 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250374 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6583 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWERS, E.C. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 270368 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6500 - 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
*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-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWERS, E.C. UNIT WELL #: 28 RRCID -> 271670 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6706 - 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
*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-
*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-

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
06	5550	X	3965	-0-	-1585	-0-	3962	3	3	9	N	3	4	1			1
07	5673	X	4078	-0-	-1595	-0-	4076	3	2	9	N	2	2	1			1
08	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4084	3	1	9	N	1	1	1			1
09	4170	X	3860	-0-	-310	-0-	3859	3	1	9	N	1	1	1			1
10	0		3744	-0-	3744	3744	3742	3	2	9	N	2	2	1			1
11	0		1808	-0-	1808	5552	1806	3	2	9	N	2	2	1			1

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
06	240	N	77	-0-	-163	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	248	N	79	-0-	-169	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*09	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
11	0		195	-0-	195	195	195	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 268274 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6463 - 6478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2022 - WELL PLUGGED 12/16/22

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173143 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6373 - 6396

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

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-
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-

CHADWICK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 191080 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6355 - 6391

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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
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-

MOORE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 194084 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6372 - 6379

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

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 195765 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6328 - 6408

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

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 198846 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6340 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	599	-0-	-91	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	414	-0-	-268	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	537	-0-	-145	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
09	0		599	-0-	599	599	599	2			Y	-0-					-0-
10	0		622	-0-	622	1221	622	2			Y	-0-					-0-
11	0		599	-0-	599	1820	599	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203133 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			Y	-0-					-0-
07	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-
08	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			Y	-0-					-0-
09	0		1642	-0-	1642	1642	1642	2			Y	-0-					-0-
10	0		1791	-0-	1791	3433	1791	2			Y	-0-					-0-
11	0		1708	-0-	1708	5141	1708	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 203669 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6434 - 6449

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

FITE WELL #: 17 U RRCID -> 206602 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 6375 - 6385

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HEBERT WELL #: 9 C RRCID -> 208675 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 218455 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6432 - 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
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-
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-

MASON TP 6400 WELL #: 6 C RRCID -> 219585 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6352 - 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
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-
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-

WHITAKER UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 219765 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6416 - 6967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 232853 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6432 - 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262058 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6328 - 6450

06	8100	X	7521	-0-	-579	-0-	7514	2	7	9	Y	6	4	1			3
07	7967	X	7858	-0-	-109	-0-	7851	2	7	9	Y	6	8	1			1
08	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	7849	2	7	9	Y	6	4	1			3
09	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	7423	2	7	9	Y	6	8	1			1
10	0		7452	-0-	7452	7452	7446	2	6	9	Y	5	4	1			2
11	0		7236	-0-	7236	14688	7227	2	9	9	Y	8	4	1			6

HULL UNIT A WELL #: A 13 RRCID -> 267428 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6608 - 6808

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-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2022

HULL A-16 UNIT WELL #: A 39 RRCID -> 268874 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6391 - 6399

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-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/11/2022 - WELL PLUGGED 11/11/22

SOUTHLAND PAPER CO WELL #: 21 RRCID -> 271905 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 6406 - 6482

06	SWR	10	7628	-0-	7628	166519	7628	2			Y	-0-					-0-
07	SWR	10	7099	-0-	7099	173618	7099	2			Y	-0-					-0-
08	SWR	10	6774	-0-	6774	180392	6774	2			Y	-0-					-0-
09	SWR	10	6448	-0-	6448	186840	6448	2			Y	-0-					-0-
10	SWR	10	6630	-0-	6630	193470	6630	2			Y	-0-					-0-
11	SWR	10	7006	-0-	7006	200476	7006	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 271977 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6955 - 6987

06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1008	2	37	9	Y	34	35	1			7
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1168	2	41	9	Y	37	37	1			7
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1144	2	39	9	Y	35	36	1			6
09	0		1179	-0-	1179	1179	1140	2	39	9	Y	35	36	1			5
10	0		1258	-0-	1258	2437	1213	2	45	9	Y	41	40	1			6
11	0		1160	-0-	1160	3597	1120	2	40	9	Y	36	37	1			5

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT A WELL #: A 89 RRCID -> 274180 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6740 - 6748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1170	N	995	-0-	-175	-0-	989	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	1178	N	1044	-0-	-134	-0-	1044	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	1178	N	251	-0-	-927	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
09	0		829	-0-	829	829	829	2			Y	-0-					-0-
10	0		1123	-0-	1123	1952	1051	2	72	9	Y	65	46	1			19
11	0		1118	-0-	1118	3070	993	2	125	9	Y	114	108	1			25

MCRAE, BLANCHE WELL #: 3 RRCID -> 275566 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6616 - 6622

MO																	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	566	N	566	-0-	-0-	-0-	300	1	266	9	Y	242	247	1			49
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	310	1	217	9	Y	197	221	1			25
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	310	1	14	9	Y	13	36	1			2
09	0		314	-0-	314	314	300	1	14	9	Y	13	13	1			2
10	0		228	-0-	228	542	216	1	12	9	Y	11	12	1			1
11	0		58	-0-	58	600	57	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 279940 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 7908 - 7918

MO																	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 6 RRCID -> 281530 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6468 - 6685

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1890	N	1260	-0-	-630	-0-	287	1	967	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
07	2015	N	508	-0-	-1507	-0-	171	1	330	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	1519	N	69	-0-	-1450	-0-	42	1	23	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	0		282	-0-	282	282	275	1	7	9	Y	6	6	1			1
10	0		295	-0-	295	577	230	1	57	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	0		361	-0-	361	938	125	1	229	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

NEAL WELL #: 7 RRCID -> 282535 COMPL. DATE 02/25/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6396 - 6404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8040	X	7279	-0-	-761	-0-	7276	2	3	9	Y	3	2	1			1
07	8122	X	7454	-0-	-668	-0-	7452	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	8122	X	7241	-0-	-881	-0-	7239	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	0		7239	-0-	7239	7239	7237	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	0		7139	-0-	7139	14378	7137	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	0		7263	-0-	7263	21641	7263	2			Y	-0-	1	1			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-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
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		93	-0-	93	93	93	2			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	93					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
06	2280	X	2051	-0-	-229	-0-	2047	2	4	9	N	4	4	1			1
07	2263	X	2069	-0-	-194	-0-	2065	2	4	9	N	4	4	1			1
08	2170	N	2080	-0-	-90	-0-	2077	2	3	9	N	3	3	1			1
09	0		1936	-0-	1936	1936	1934	2	2	9	N	2	3	1			-0-
10	0		1971	-0-	1971	3907	1965	2	6	9	N	5	4	1			1
11	0		1919	-0-	1919	5826	1917	2	2	9	N	2	3	1			-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
06	1710	N	1625	-0-	-85	-0-	1537	2	88	9	Y	80	82	1			16
07	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1725	2	92	9	Y	84	84	1			16
08	1705	N	1556	-0-	-149	-0-	1475	2	81	9	Y	74	77	1			13
09	0		1809	-0-	1809	1809	1724	2	85	9	Y	77	79	1			11
10	0		1785	-0-	1785	3594	1686	2	99	9	Y	90	89	1			12
11	0		1658	-0-	1658	5252	1567	2	91	9	Y	83	83	1			12

HULL UNIT A WELL #: A 47 RRCID -> 286082 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6238 - 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
06	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3216	2	7	9	N	6	6	1			1
07	3410	X	3277	-0-	-133	-0-	3273	2	4	9	N	4	5	1			-0-
08	3410	X	3117	-0-	-293	-0-	3110	2	7	9	N	6	5	1			1
09	0		3247	-0-	3247	3247	3241	2	6	9	N	5	5	1			1
10	0		3133	-0-	3133	6380	3127	2	6	9	N	5	5	1			1
11	0		2956	-0-	2956	9336	2952	2	4	9	N	4	4	1			1

DUNLAP UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 286246 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6382 - 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
06	6840	X	5379	-0-	-1461	-0-	5365	2	14	9	N	13	14	1			4
07	7068	X	2723	-0-	-4345	-0-	2717	2	6	9	N	5	8	1			1
08	5177	X	2721	-0-	-2456	-0-	2710	2	11	9	N	10	7	1			4
09	0		2697	-0-	2697	2697	2688	2	9	9	N	8	11	1			1
10	0		7764	-0-	7764	10461	7753	2	11	9	N	10	10	1			1
11	0		8160	-0-	8160	18621	8150	2	10	9	N	9	6	1			4

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HANCOCK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 286820 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 6116 - 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
06	780	N	704	-0-	-76	-0-	45	1	644	2	N	14	12	1			4
							15	9									
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	64	1	797	2	N	11	11	1			4
							12	9									
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	63	1	738	2	N	12	11	1			5
							13	9									
09	0		675	-0-	675	675	52	1	613	2	N	9	13	1			1
							10	9									
10	0		790	-0-	790	1465	58	1	718	2	N	13	12	1			2
							14	9									
11	0		663	-0-	663	2128	50	1	602	2	N	10	8	1			4
							11	9									

CAPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 288123 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6114 - 6132

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SOUTHLAND PAPER WELL #: 2 RRCID -> 288333 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6740 - 6818

06	90	N	23	-0-	-67	-0-	22	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	2	1	1			1
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	15	1			3
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	19	1			3
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	18	1			3

HEBERT WELL #: 8 RRCID -> 288350 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6483 - 6643

06	2160	N	1974	-0-	-186	-0-	1930	2	44	9	Y	40	41	1			8
07	2139	N	1827	-0-	-312	-0-	1785	2	42	9	Y	38	39	1			7
08	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2268	2	43	9	Y	39	39	1			7
09	0		2257	-0-	2257	2257	2214	2	43	9	Y	39	40	1			6
10	0		2328	-0-	2328	4585	2280	2	48	9	Y	44	44	1			6
11	0		2224	-0-	2224	6809	2179	2	45	9	Y	41	41	1			6

PAGE, L. E. WELL #: 10 RRCID -> 291990 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6969 - 6997

06	7080	X	1064	-0-	-6016	-0-	978	2	86	9	N	78	77	1			16
07	3348	X	706	-0-	-2642	-0-	618	2	88	9	N	80	80	1			16
08	2449	X	852	-0-	-1597	-0-	796	2	56	9	N	51	60	1			7
09	2040	X	912	-0-	-1128	-0-	889	2	23	9	N	21	25	1			3
10	0		821	-0-	821	821	793	2	28	9	N	25	25	1			3
11	0		496	-0-	496	1317	484	2	12	9	N	11	13	1			1

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271769 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
06	390	N	267	-0-	-123	-0-	5	1	262	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	234	-0-	-262	-0-	5	1	229	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	128	-0-	-337	-0-	2	1	126	2	Y	-0-					-0-
09	0		140	-0-	140	140	2	1	138	2	Y	-0-					-0-
10	0		127	-0-	127	267	2	1	125	2	Y	-0-					-0-
11	0		76	-0-	76	343	2	1	74	2	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	92	1	2574	3	Y	9	7	1			2
							10	9									
07	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	76	1	2474	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
08	3038	X	2140	-0-	-898	-0-	59	1	2069	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
09	0		2224	-0-	2224	2224	61	1	2152	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
10	0		1834	-0-	1834	4058	7	1	1817	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
11	0		2199	-0-	2199	6257	132	1	2056	3	Y	10	9	1			3
							11	9									

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
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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		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 #: 202 RRCID -> 160801 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6321 - 6333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 72 D RRCID -> 166226 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6292 - 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
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139927 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6206 - 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
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT CO. WELL #: 6 RRCID -> 149326 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6357 - 6413

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2020

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 161972 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6035 - 6098

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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

06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	85 17	1 9	1055	2	Y	15	16	1	1	8	3
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	81 18	1 9	853	2	Y	16	15	1	1	8	3
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	79 18	1 9	764	2	Y	16	17	1			2
09	0		872	-0-	872	872	82 23	1 9	767	2	Y	21	19	1	1	8	3
10	0		1060	-0-	1060	1932	176 25	1 9	859	2	Y	23	23	1			3
11	0		821	-0-	821	2753	88 13	1 9	720	2	Y	12	13	1	1	8	1

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 143795 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6363 - 6556

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MULLINS WELL #: 4 RRCID -> 145842 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6467 - 6477

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	2	Y	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	13	1	136	2	Y	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	14	1	137	2	Y	-0-					-0-
09	0		116	-0-	116	116	11	1	105	2	Y	-0-					-0-
10	0		71	-0-	71	187	12	1	59	2	Y	-0-					-0-
11	0		170	-0-	170	357	18	1	152	2	Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 192281 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6455 - 6492

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-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	840	N	778	-0-	-62	-0-	774	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	930	N	776	-0-	-154	-0-	772	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	899	N	868	-0-	-31	-0-	864	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	0		730	-0-	730	730	727	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	0		713	-0-	713	1443	709	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	0		841	-0-	841	2284	835	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 195500 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6454 - 6466

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 9 C RRCID -> 198637 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6480 - 6614

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-
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-

BECKWORTH WELL #: 9 U RRCID -> 198848 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 6442

06	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	43	1	763	2	Y	-0-					-0-
08	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	174	1	2722	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	0		2980	-0-	2980	2980	186	1	2787	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	0		1564	-0-	1564	4544	177	1	1379	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	0		2242	-0-	2242	6786	161	1	2075	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
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-
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-

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
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-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	630	N	615	-0-	-15	-0-	300 1 112 9		203	2	Y	102	104	1			21
07	651	N	603	-0-	-48	-0-	310 1 73 9		220	2	Y	66	76	1			11
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	310 1 51 9		313	2	Y	46	49	1			8
09	0		707	-0-	707	707	300 1 52 9		355	2	Y	47	48	1			7
10	0		630	-0-	630	1337	310 1 57 9		263	2	Y	52	52	1			7
11	0		643	-0-	643	1980	285 1 54 9		304	2	Y	49	49	1			7

MAURITZEN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 215299 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 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
06	8	N	7	-0-	-1	-0-	7 2				Y	-0-					-0-
07	9	N	8	-0-	-1	-0-	8 2				Y	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	8 2		10	9	Y	9	5	1			4
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	6	1			-0-
10	0		9	-0-	9	9	9 2				Y	-0-					-0-
11	0		7	-0-	7	16	7 2				Y	-0-					-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 216218 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400 2				Y	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370 2				Y	-0-					-0-
08	403	N	305	-0-	-98	-0-	304 2		1	9	Y	1	1	1			-0-
09	0		424	-0-	424	424	418 2		6	9	Y	5	4	1			1
10	0		379	-0-	379	803	373 2		6	9	Y	5	5	1			1
11	0		384	-0-	384	1187	380 2		4	9	Y	4	4	1			1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WILLIAMSON WELL #: 3 RRCID -> 220889 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6410 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	N	1352	-0-	-508	-0-	289	1	1050	2	Y	12	13	1			2
							13	9									
07	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	310	1	1512	2	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	1860	N	1074	-0-	-786	-0-	310	1	750	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
09	0		1504	-0-	1504	1504	300	1	1191	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
10	0		1487	-0-	1487	2991	310	1	1163	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
11	0		1261	-0-	1261	4252	300	1	948	2	Y	12	12	1			2
							13	9									

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 C RRCID -> 221304 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 6506

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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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

06	4 X	-0-	-0-	-4	-0-						Y	-0-					-0-
07	4 X	-0-	-0-	-4	-0-						Y	-0-					-0-
08	4 X	-0-	-0-	-4	-0-						Y	-0-					-0-
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-

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

*12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*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-
*09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820) //CONT.// 16032 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CLEMENTS WELL #: 3 RRCID -> 177338 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6818 - 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 16-L RRCID -> 178345 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6752 - 6800

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	49	-0-	49	49	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	42	-0-	42	91	5	1	37	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	51	-0-	51	142	4	1	47	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 214425 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6802 - 6806

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-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, M.L. WELL #: 1 RRCID -> 222786 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6814 - 6824

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/03/2022

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960) 16032 963 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY 085408
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 9 RRCID -> 159007 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 6420 - 7526

06	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					-0-
07	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	-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

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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960) //CONT.// 16032 963 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 U RRCID -> 170699 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7725 - 7733

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1860	N	1750	-0-	-110	-0-	126	1	1624	2	N	-0-					-0-
07	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	113	1	1686	2	N	-0-					-0-
08	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	151	1	1739	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1642	-0-	-98	-0-	115	1	1527	2	N	-0-					-0-
10	0		1744	-0-	1744	1744	135	1	1609	2	N	-0-					-0-
11	0		1953	-0-	1953	3697	149	1	1804	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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	3090	X	2662	-0-	-428	-0-	90	1	2572	3	Y	-0-					-0-
07	3193	X	2648	-0-	-545	-0-	78	1	2570	3	Y	-0-					-0-
08	3069	X	2524	-0-	-545	-0-	70	1	2454	3	Y	-0-					-0-
09	0		1786	-0-	1786	1786	49	1	1737	3	Y	-0-					-0-
10	0		2208	-0-	2208	3994	8	1	2200	3	Y	-0-					-0-
11	0		2809	-0-	2809	6803	170	1	2639	3	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 106-F RRCID -> 157927 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6608 - 6828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 182-F RRCID -> 158099 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 6554 - 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 F RRCID -> 158627 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6764 - 6771

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
11	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	643	N	643	-0-	-0-	-0-	22	1	621	3	N	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	13	1	425	3	N	-0-					-0-
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	17	1	598	3	N	-0-					-0-
09	0		615	-0-	615	615	17	1	598	3	N	-0-					-0-
10	0		644	-0-	644	1259	2	1	642	3	N	-0-					-0-
11	0		628	-0-	628	1887	38	1	590	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 91 D RRCID -> 165639 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 6520 - 6550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	443	N	443	-0-	-0-	-0-	15	1	408	3	Y	18	16	1			4
							20	9									
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	11	1	368	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	12	1	416	3	Y	22	21	1			4
							24	9									
09	0		181	-0-	181	181	5	1	162	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
10	0		249	-0-	249	430	1	1	227	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
11	0		68	-0-	68	498	4	1	57	3	Y	6	8	1			2
							7	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 140 D RRCID -> 168887 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6792 - 6804

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 D RRCID -> 172508 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6876 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNT WELL #: 118 D RRCID -> 172950 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6816 - 6824

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BPX OPERATING COMPANY 085408
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 8-U RRCID -> 146251 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6902 - 6908

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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 10 U RRCID -> 168860 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6716 - 6912

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-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

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

PANOLA DEVELOPMENT CO. WELL #: 12 RRCID -> 292229 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 7034 - 7040

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2020

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

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

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 189538 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6943 - 6963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4200	X	2997	-0-	-1203	-0-	2997	2			Y	-0-					-0-
07	4340	X	3038	-0-	-1302	-0-	3038	2			Y	-0-					-0-
08	4340	X	3072	-0-	-1268	-0-	3072	2			Y	-0-					-0-
09	0		2950	-0-	2950	2950	2950	2			Y	-0-					-0-
10	0		3009	-0-	3009	5959	3009	2			Y	-0-					-0-
11	0		2918	-0-	2918	8877	2918	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-

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
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	310	N	65	-0-	-245	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
09	0		262	-0-	262	262	262	3			N	-0-					-0-
10	0		179	-0-	179	441	179	3			N	-0-					-0-
11	0		105	-0-	105	546	105	3			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 2 RRCID -> 173640 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8560 - 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
06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
09	0		1060	-0-	1060	1060	1060	3			N	-0-					-0-
10	0		1011	-0-	1011	2071	1011	3			N	-0-					-0-
11	0		945	-0-	945	3016	945	3			N	-0-					-0-

GALES WELL #: 2 RRCID -> 181231 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8548 - 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
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	0		18	-0-	18	18	18	3			N	-0-					-0-
10	0		15	-0-	15	33	15	3			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 6 RRCID -> 181710 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8600 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219054 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8432 - 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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219055 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8448 - 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
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
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

SINCLAIR-WESTMORELAND CV WELL #: 1 RRCID -> 242431 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9632 - 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
06	1620	N	1083	-0-	-537	-0-	1083	3			N	-0-					37
07	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1452	3	20	9	N	18					55
08	1178	N	1135	-0-	-43	-0-	1135	3			N	-0-					55
09	0		1357	-0-	1357	1357	1338	3	19	9	N	17					72
10	0		1173	-0-	1173	2530	1173	3			N	-0-					72
11	0		1027	-0-	1027	3557	1027	3			N	-0-					72

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		487	-0-	487	487	486	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	14B2 EXT		8892	-0-	8892	9379	8885	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
09	0		3631	-0-	3631	13010	3623	3	8	9	Y	7	3	1			4
10	0		3051	-0-	3051	16061	3045	3	6	9	Y	5	5	1			4
11	0		2494	-0-	2494	18555	2490	3	4	9	Y	4	8	1			-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		2811	-0-	2811	2811	2800	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
09	14B2 EXT		9730	-0-	9730	12541	9634	3	96	9	Y	87	38	1	1	8	48
10	0		4786	-0-	4786	17327	4743	3	43	9	Y	39	56	1			31
11	0		3759	-0-	3759	21086	3719	3	40	9	Y	36	42	1	2	8	23

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		9023	-0-	9023	9023	8483	3	540	9	Y	491	169	1			322
08	14B2 EXT		5725	-0-	5725	14748	5369	3	356	9	Y	324	329	1	2	8	315
09	0		5467	-0-	5467	20215	5039	3	428	9	Y	389	486	1	2	8	216
10	0		6710	-0-	6710	26925	6410	3	300	9	Y	273	272	1			217
11	0		6561	-0-	6561	33486	6301	3	260	9	Y	236	287	1	11	8	155

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
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1236	2	12	9	N	11	1	8			80
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					80
08	1240	N	1041	-0-	-199	-0-	1041	2			N	-0-					80
09	1200	N	914	-0-	-286	-0-	914	2			N	-0-					80
10	0		905	-0-	905	905	905	2			N	-0-					80
11	0		960	-0-	960	1865	960	2			N	-0-					80

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
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
06	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2522	2	13	9	N	12					100
07	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2748	2	1	9	N	1	1	8			100
08	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					100
09	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					100
10	0		3217	-0-	3217	3217	3217	2			N	-0-					100
11	0		2686	-0-	2686	5903	2680	2	6	9	N	5					105

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
06	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3046	2	8	9	N	7					82
07	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-					82
08	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					82
09	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					82
10	0		2937	-0-	2937	2937	2937	2			N	-0-					82
11	0		3064	-0-	3064	6001	3064	2			N	-0-					82

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-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-

JOHNSON, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 179735 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9200 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-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-

MORELOCK WELL #: 2 RRCID -> 180630 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9240 - 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
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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 195570 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8456 - 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
06	2100	N	1838	-0-	-262	-0-	1819	2	19	9	N	17	77	1			57
07	2046	N	1786	-0-	-260	-0-	1786	2			N	-0-					57
08	1860	N	1773	-0-	-87	-0-	1734	2	39	9	N	35					92
09	1830	N	1357	-0-	-473	-0-	1355	2	2	9	N	2					94
10	0		1526	-0-	1526	1526	1518	2	8	9	N	7					101
11	0		1492	-0-	1492	3018	1467	2	25	9	N	23					124

JOHNSON, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 196078 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8624 - 9638

06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					75
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					75
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	49	1	547	2	N	30					105
							33	9									
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	637	2	13	9	N	12					117
10	0		576	-0-	576	576	40	1	536	2	N	-0-	98	1			19
11	0		624	-0-	624	1200	25	1	591	2	N	7					26
							8	9									

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 196579 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8462 - 9740

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-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-

MORELOCK WELL #: 5 RRCID -> 196707 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8398 - 9615

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-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-

NORTH SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 197164 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8396 - 9574

06	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	2			N	-0-					94
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	62	2	6	9	N	5					99
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	144	2	9	9	N	8	80	1			27
09	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	2			N	-0-					27
10	0		57	-0-	57	57	57	2			N	-0-					27
11	0		13	-0-	13	70	13	2			N	-0-					27

SEMPRA WELL #: 2 RRCID -> 197999 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8460 - 9688

06	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2070	2	22	9	N	20	104	1			26
07	2139	N	1948	-0-	-191	-0-	1947	2	1	9	N	1					27
08	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2086	2	17	9	N	15					42
09	2100	N	1969	-0-	-131	-0-	1962	2	7	9	N	6					48
10	0		2021	-0-	2021	2021	2018	2	3	9	N	3					51
11	0		1950	-0-	1950	3971	1911	2	39	9	N	35					86

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	130	1	1472	2	N	17					37
							19	9									
09	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1694	2	43	9	N	39					76
10	0		1668	-0-	1668	1668	115	1	1553	2	N	-0-					76
11	0		1364	-0-	1364	3032	54	1	1310	2	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
06	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					37
07	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					37
08	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					37
09	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					37
10	0		2219	-0-	2219	2219	2219	2			N	-0-					37
11	0		1997	-0-	1997	4216	1997	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
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					119
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					119
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					119
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					119
10	0		1013	-0-	1013	1013	1013	2			N	-0-					119
11	0		986	-0-	986	1999	986	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
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					94
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					94
08	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					94
09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					94
10	0		1402	-0-	1402	1402	1402	2			N	-0-					94
11	0		1306	-0-	1306	2708	1306	2			N	-0-					94

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
06	600	N	555	-0-	-45	-0-	555	2			N	-0-					48
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					48
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					48
09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					48
10	0		1531	-0-	1531	1531	1531	2			N	-0-					48
11	0		1245	-0-	1245	2776	1245	2			N	-0-					48

BURNETT WELL #: 5 RRCID -> 204889 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8499 - 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
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					56
07	434	N	245	-0-	-189	-0-	245	2			N	-0-					56
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					56
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					56
10	0		749	-0-	749	749	749	2			N	-0-					56
11	0		682	-0-	682	1431	682	2			N	-0-					56

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211070 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9750 - 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
06	2250	N	2248	-0-	-2	-0-	2248	2			N	-0-					193
07	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					193
08	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					193
09	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					193
10	0		2384	-0-	2384	2384	2384	2			N	-0-					193
11	0		1982	-0-	1982	4366	1982	2			N	-0-					193

NORTH SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211904 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9615

06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					120
07	1488	N	1440	-0-	-48	-0-	1440	2			N	-0-					120
08	1550	N	1481	-0-	-69	-0-	1481	2			N	-0-					120
09	1470	N	1398	-0-	-72	-0-	1398	2			N	-0-					120
10	0		1354	-0-	1354	1354	1354	2			N	-0-					120
11	0		1309	-0-	1309	2663	1309	2			N	-0-					120

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ST JOHN BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 239234 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8450 - 9140

06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	2	86	9	N	78					208
07	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	2			N	-0-					208
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					208
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					208
10	0		6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					208
11	0		3	-0-	3	9	3	2			N	-0-					208

WEISER, SUSANNA KEY WELL #: 2 RRCID -> 250067 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9402 - 9410

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					138
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					138
10	0		167	-0-	167	167	167	2			N	-0-					138
11	0		143	-0-	143	310	143	2			N	-0-					138

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
MARGIE WELL #: 1 T RRCID -> 203331 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 9796

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204127 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8267 - 9880

06	120	N	95	-0-	-25	-0-	4	1	24	3	Y	61	25	1			50
							67	9									
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	20	1	71	3	Y	-0-					50
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	23	1	27	3	Y	1	1	1			50
							1	9									
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	19	1	105	3	Y	-0-					50
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					50
*11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	Y	-0-	1	1			49

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
06	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3			Y	-0-					2
07	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-					2
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					3
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					3
*11	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			Y	-0-	1	1			2

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 T RRCID -> 206310 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 9126 - 9818

06	180	N	136	-0-	-44	-0-	18	1	117	3	Y	1	1	8			14
							1	9									
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	32	1	114	3	Y	-0-					14
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	81	1	96	3	Y	3	1	1	1	8	15
							3	9									
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	27	1	148	3	Y	-0-					15
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	6	1	96	3	Y	11					26
							12	9									
11	0		193	-0-	193	193	12	1	181	3	Y	-0-					26

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206320 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9624 - 9910

06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	51	3	Y	12	18	1			5
							13	9									
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	12	1	44	3	Y	-0-					5
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	21	1	25	3	Y	2	1	1			6
							2	9									
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	14	1	78	3	Y	1					7
							1	9									
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	3	Y	-0-	2	1			5
11	0		95	-0-	95	95	6	1	89	3	Y	-0-					5

RAINS WELL #: 1 RRCID -> 206321 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9622 - 9866

06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	60	3	Y	22	23	1			11
							24	9									
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	13	1	48	3	Y	-0-					11
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	26	1	30	3	Y	2	1	1			12
							2	9									
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	13	1	73	3	Y	1					13
							1	9									
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-	2	1			11
11	0		53	-0-	53	53	3	1	50	3	Y	-0-					11

BRYANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206322 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9692 - 9931

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206323 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8341 - 9915

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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 #: 2 RRCID -> 207880 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8553 - 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
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	46	1	295	3	Y	11	15	1			5
							12	9									
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	76	1	271	3	Y	-0-					5
08	372	N	342	-0-	-30	-0-	156	1	184	3	Y	2	1	1			6
							2	9									
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	56	1	308	3	Y	1					7
							1	9									
10	341	N	255	-0-	-86	-0-	15	1	240	3	Y	-0-	2	1			5
11	0		363	-0-	363	363	22	1	341	3	Y	-0-					5

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 208940 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9584 - 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
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	90	1	579	3	Y	-0-					22
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	152	1	542	3	Y	-0-					22
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	309	1	364	3	Y	4	1	1	1	8	24
							4	9									
09	570	N	558	-0-	-12	-0-	86	1	472	3	Y	-0-					24
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	37	1	603	3	Y	17					41
							19	9									
11	0		637	-0-	637	637	39	1	598	3	Y	-0-					41

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11		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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	152	N	152	-0-	-0-	-0-	18	1	114	3	Y	18	52	1			27
							20	9									
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	24	1	84	3	Y	-0-					27
08	124	N	65	-0-	-59	-0-	29	1	34	3	Y	2	1	1			28
							2	9									
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	22	1	120	3	Y	-0-					28
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	Y	-0-	1	1			27
11	0		68	-0-	68	68	4	1	64	3	Y	-0-					27

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1	1			-0-
11		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 #: 3 RRCID -> 209794 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8266 - 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
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	22	35	1			27
							24	9									
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	4					31
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	12	1	14	3	Y	2	1	1			32
							2	9									
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	3	1	16	3	Y	-0-					32
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	Y	-0-	2	1			30
*11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	Y	1					31
							1	9									

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 209925 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8952 - 9850

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	23	3	Y	18	32	1			24
							20	9									
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					24
08	62	N	25	-0-	-37	-0-	10	1	12	3	Y	3	1	1			26
							3	9									
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	7	1	40	3	Y	-0-					26
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	2	1			24
11	0		103	-0-	103	103	6	1	97	3	Y	-0-					24

MARGIE WELL #: 3 RRCID -> 212946 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8269 - 9857

06	90	N	60	-0-	-30	-0-	8	1	52	3	Y	-0-	7	1			6
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	27	1	96	3	Y	-0-					6
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	53	1	62	3	Y	2	1	1			7
							2	9									
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	15	1	83	3	Y	-0-					7
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	4	1	61	3	Y	3	7	1			3
							3	9									
11	0		64	-0-	64	64	4	1	58	3	Y	2					5
							2	9									

KEYS, PATSY WELL #: 4 RRCID -> 213224 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8340 - 9844

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 3 RRCID -> 213229 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8486 - 9823

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	17	1	110	3	Y	-0-					15
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	22	1	79	3	Y	-0-					15
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	50	1	59	3	Y	3	1	1			17
							3	9									
09	120	N	7	-0-	-113	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					17
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	Y	11					28
							12	9									
11	0		86	-0-	86	86	5	1	81	3	Y	-0-					28

KEYS, PATSY WELL #: 5 RRCID -> 213231 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8256 - 9799

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	Y	-0-					24
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	7	1	24	3	Y	-0-					24
08	93	N	52	-0-	-41	-0-	23	1	27	3	Y	2	1	1			25
							2	9									
09	60	N	26	-0-	-34	-0-	4	1	21	3	Y	1					26
							1	9									
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	-0-	2	1			24
11	0		50	-0-	50	50	3	1	47	3	Y	-0-					24

MARGIE WELL #: 2 RRCID -> 213907 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8180 - 9826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	6	1			3
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					5

KEYS, PATSY WELL #: 2 RRCID -> 213908 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8230 - 9781

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	173	N	173	-0-	-0-	-0-	23	1	150	3	Y	-0-					52
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	64	1	229	3	Y	-0-					52
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	133	1	157	3	Y	2	1	1			53
							2	9									
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	44	1	240	3	Y	1					54
							1	9									
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	Y	-0-	2	1			52
11	0		210	-0-	210	210	13	1	197	3	Y	-0-					52

KEYS, PATSY WELL #: 6 RRCID -> 214826 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8269 - 9785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	3			Y	-0-					3
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	4	1	13	3	Y	-0-					3
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	14	1	16	3	Y	2	1	1			4
							2	9									
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	1					5
							1	9									
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-	2	1			3
11	0		23	-0-	23	23	1	1	22	3	Y	-0-					3

RAINS WELL #: 4 RRCID -> 214967 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8325 - 9895

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
RAINS WELL #: 3 RRCID -> 214971 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8322 - 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
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	Y	22	27	1			11
							24	9									
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	13	1	45	3	Y	-0-					11
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	22	1	26	3	Y	2	1	1			12
							2	9									
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	11	1	62	3	Y	1					13
							1	9									
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	3	Y	-0-	2	1			11
11	0		28	-0-	28	28	2	1	26	3	Y	-0-					11

RAINS WELL #: 5 RRCID -> 215149 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8315 - 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
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	35	3	Y	22	20	1			11
							24	9									
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	13	1	45	3	Y	-0-					11
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	28	1	32	3	Y	2	1	1			12
							2	9									
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	13	1	68	3	Y	1					13
							1	9									
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	3	Y	-0-	2	1			11
11	0		36	-0-	36	36	2	1	34	3	Y	-0-					11

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216041 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8598 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390	N	346	-0-	-44	-0-	54	1	290	3	Y	2	6	1			2
							2	9									
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	50	1	350	3	Y	12	9	1			5
							13	9									
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	44	1	332	3	Y	-0-					5
09	0		366	-0-	366	366	47	1	319	3	Y	-0-	5	1			-0-
10	0		364	-0-	364	730	48	1	316	3	Y	-0-					-0-
11	0		349	-0-	349	1079	32	1	317	3	Y	-0-					-0-

HERRIN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 216092 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8452 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 216093 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8458 - 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
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	10	1	61	3	Y	-0-					11
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	23	1	83	3	Y	-0-					11
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	34	1	40	3	Y	2	1	1			12
							2	9									
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	16	1	89	3	Y	1					13
							1	9									
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	3	Y	-0-	12	1			1
11	0		144	-0-	144	144	8	1	128	3	Y	7					8
							8	9									

RAINS WELL #: 6 RRCID -> 217305 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8386 - 9976

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MARGIE WELL #: 5 RRCID -> 218038 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8241 - 9806

06	12	N	7	-0-	-5	-0-	1	1	6	3	Y	-0-	7	1			6
07	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					6
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	Y	2	1	1			7
							2	9									
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					7
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	5	3	3	9	Y	3	7	1			3
11	0		20	-0-	20	20	1	1	17	3	Y	2					5
							2	9									

RAINS WELL #: 7 RRCID -> 218039 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8297 - 9850

06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	14	1	92	3	Y	21	24	1			11
							23	9									
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	22	1	78	3	Y	-0-					11
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	45	1	53	3	Y	2	1	1			12
							2	9									
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	20	1	109	3	Y	-0-					12
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	3	Y	-0-	1	1			11
11	0		85	-0-	85	85	5	1	80	3	Y	-0-					11

KEYS, PATSY WELL #: 7 RRCID -> 218042 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8252 - 9782

06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					5
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					5
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	Y	2	1	1			6
							2	9									
09	13	N	4	-0-	-9	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					6
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-	1	1			5
11	0		9	-0-	9	9	1	1	8	3	Y	-0-					5

MARGIE WELL #: 4 RRCID -> 218057 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8295 - 9856

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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 1 WELL #: 1 RRCID -> 218349 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9570 - 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
06	180	N	155	-0-	-25	-0-	21	1	134	3	Y	-0-					9
07	217	N	128	-0-	-89	-0-	28	1	100	3	Y	-0-					9
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	177	1	208	3	Y	3	1	1			11
							3	9									
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	69	1	378	3	Y	-0-	2	1			9
10	0		141	-0-	141	141	8	1	133	3	Y	-0-					9
*11	141	N	-0-	-0-	-141	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2022														

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	180	N	71	-0-	-109	-0-	11	1	60	3	Y	-0-	5	1			-0-
07	186	N	66	-0-	-120	-0-	7	1	46	3	Y	12	7	1			5
							13	9									
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	14	1	108	3	Y	5					10
							6	9									
09	0		113	-0-	113	113	11	1	74	3	Y	25	18	1			17
							28	9									
10	0		156	-0-	156	269	20	1	136	3	Y	-0-					17
11	0		190	-0-	190	459	17	1	173	3	Y	-0-					17

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
06	120	N	97	-0-	-23	-0-	15	1	82	3	Y	-0-	5	1			-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	17	1	115	3	Y	12	7	1			5
							13	9									
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	18	1	135	3	Y	-0-					5
09	0		129	-0-	129	129	17	1	112	3	Y	-0-	5	1			-0-
10	0		124	-0-	124	253	16	1	108	3	Y	-0-					-0-
11	0		113	-0-	113	366	10	1	103	3	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
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	62	1	338	3	Y	6	12	1			6
							7	9									
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	176	1	1220	3	Y	61	41	1			26
							67	9									
08	341	N	278	-0-	-63	-0-	33	1	245	3	Y	-0-					26
09	0		337	-0-	337	337	43	1	294	3	Y	-0-	26	1			-0-
10	0		413	-0-	413	750	54	1	359	3	Y	-0-					-0-
11	0		456	-0-	456	1206	42	1	414	3	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 #: 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
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	210	1	1346	3	Y	62	78	1	1	8	49
							68	9									
07	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	420	1	1494	3	Y	8	8	8			49
							9	9									
08	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	754	1	889	3	Y	4	1	1	2	8	50
							4	9									
09	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	300	1	1641	3	Y	-0-	1	1			49
10	0		1298	-0-	1298	1298	74	1	1224	3	Y	-0-					49
11	0		1495	-0-	1495	2793	91	1	1402	3	Y	2	2	8			49
							2	9									

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
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	17	1	110	3	Y	-0-					15
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	27	1	95	3	Y	-0-					15
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	62	1	73	3	Y	2	1	1			16
							2	9									
09	0		150	-0-	150	150	23	1	126	3	Y	1					17
							1	9									
10	0		154	-0-	154	304	9	1	145	3	Y	-0-					17
11	0		135	-0-	135	439	8	1	127	3	Y	-0-					17

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	67	3	Y	12	15	1			5
							13	9									
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	10	1	36	3	Y	-0-					5
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	14	1	16	3	Y	2	1	1			6
							2	9									
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	15	1	80	3	Y	-0-	1	1			5
10	0		98	-0-	98	98	6	1	92	3	Y	-0-					5
11	0		97	-0-	97	195	6	1	91	3	Y	-0-					5

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
06	690	N	545	-0-	-145	-0-	85	1	459	3	Y	1	33	1			2
							1	9									
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	90	1	625	3	Y	35	22	1			15
							39	9									
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	139	1	1044	3	Y	7					22
							8	9									
09	0		863	-0-	863	863	106	1	722	3	Y	32	33	1			21
							35	9									
10	0		945	-0-	945	1808	122	1	811	3	Y	11					32
							12	9									
11	0		3835	-0-	3835	5643	345	1	3437	3	Y	48	2	8			78
							53	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	25	1	157	3	Y	-0-					22
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	60	1	214	3	Y	20					42
							22	9									
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	109	1	129	3	Y	3	1	1	1	8	43
							3	9									
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	30	1	164	3	Y	6					49
							7	9									
10	0		251	-0-	251	251	14	1	237	3	Y	-0-					49
11	0		201	-0-	201	452	12	1	189	3	Y	-0-					49

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
06	2070	N	1887	-0-	-183	-0-	287	1	1553	3	Y	43	110	1			46
							47	9									
07	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	308	1	2136	3	Y	73	88	1			31
							80	9									
08	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	300	1	2249	3	Y	7					38
							8	9									
09	0		2003	-0-	2003	2003	240	1	1627	3	Y	124	79	1			83
							136	9									
10	0		2183	-0-	2183	4186	279	1	1851	3	Y	48					131
							53	9									
11	0		1746	-0-	1746	5932	157	1	1566	3	Y	21	1	8			151
							23	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
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
11	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
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					3
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	3	Y	-0-					3
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	13	1	15	3	Y	2	1	1			4
							2	9									
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	132	1	719	3	Y	-0-	1	1			3
10	0		220	-0-	220	220	13	1	207	3	Y	-0-					3
11	0		86	-0-	86	306	5	1	75	3	Y	5	5	8			3
							6	9									

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	9	1	61	3	Y	12	15	1			5
							13	9									
07	62	N	18	-0-	-44	-0-	4	1	14	3	Y	-0-					5
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	9	1	11	3	Y	2	1	1			6
							2	9									
09	60	N	10	-0-	-50	-0-	2	1	8	3	Y	-0-	1	1			5
10	0		4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					5
11	0		5	-0-	5	9	5	3			Y	-0-					5

LANCASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222655 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9827 - 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
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			Y	-0-					46
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			Y	-0-					46
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	866	3	1	9	Y	1	1	1			46
09	0		784	-0-	784	784	755	3	29	9	Y	26					72
10	0		231	-0-	231	1015	231	3			Y	-0-					72
11	0		248	-0-	248	1263	248	3			Y	-0-					72

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 224919 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8606 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	67	3	1	9	Y	1					66
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					66
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	47	3	1	9	Y	1	1	1			66
09	0		50	-0-	50	50	50	3			Y	-0-					66
10	0		65	-0-	65	115	63	3	2	9	Y	2					68
11	0		58	-0-	58	173	58	3			Y	-0-					68

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	77	-0-	-43	-0-		11	1	62	3	Y	4					25
								4	9									
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-		24	1	169	3	Y	27	43	1			9
								30	9									
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-		14	1	109	3	Y	1					10
								1	9									
09	0		126	-0-	126	126		15	1	102	3	Y	8					18
								9	9									
10	0		144	-0-	144	270		18	1	118	3	Y	7					25
								8	9									
11	0		1129	-0-	1129	1399		97	1	971	3	Y	55	54	1	1	8	25
								61	9									

WESTMORELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225240 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12045 PERF. 8338 - 10008

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
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					65
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					65
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					65

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 225458 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8502 - 9828

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
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-		44	1	284	3	Y	3					11
								3	9									
07	248	N	213	-0-	-35	-0-		47	1	166	3	Y	-0-					11
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-		192	1	226	3	Y	3	1	1			13
								3	9									
09	3000	N	3769	-0-	769	769		583	1	3186	3	Y	-0-	2	1			11
10	0		4318	-0-	4318	5087		247	1	4071	3	Y	-0-					11
11	0		3745	-0-	3745	8832		228	1	3507	3	Y	9	9	8			11
								10	9									

ROSEHAVEN WELL #: 1 RRCID -> 225485 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8670 - 9928

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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

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
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-		111	1	603	3	Y	3	5	1			3
								3	9									
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-		74	1	516	3	Y	10	9	1			4
								11	9									
08	372	N	368	-0-	-4	-0-		43	1	325	3	Y	-0-					4
09	360	N	98	-0-	-262	-0-		13	1	85	3	Y	-0-	4	1			-0-
10	0		18	-0-	18	18		2	1	16	3	Y	-0-					-0-
11	0		76	-0-	76	94		7	1	69	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225580 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8624 - 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
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	17	1	107	3	Y	-0-					19
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	29	1	102	3	Y	-0-					19
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	264	1	312	3	Y	2	1	1			20
							2	9									
09	0		411	-0-	411	411	63	1	347	3	Y	1					21
							1	9									
10	0		157	-0-	157	568	9	1	148	3	Y	-0-					21
11	0		79	-0-	79	647	5	1	74	3	Y	-0-					21

MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 225702 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8692 - 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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1320	N	1283	-0-	-37	-0-	173	1	1110	3	Y	-0-					38
07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	321	1	1143	3	Y	1	1	8			38
							1	9									
08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	669	1	789	3	Y	2	1	1			39
							2	9									
09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	218	1	1189	3	Y	-0-	1	1			38
10	0		1140	-0-	1140	1140	65	1	1075	3	Y	-0-	34	1			4
11	0		1168	-0-	1168	2308	70	1	1070	3	Y	25					29
							28	9									

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 225749 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8953 - 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
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	17	1	93	3	Y	-0-					177
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	37	1	258	3	Y	-0-					177
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	37	1	279	3	Y	-0-					177
09	0		200	-0-	200	200	26	1	174	3	Y	-0-					177
10	0		191	-0-	191	391	25	1	166	3	Y	-0-					177
11	0		206	-0-	206	597	19	1	186	3	Y	1	1	8			177
							1	9									

HERRIN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 226090 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8478 - 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
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	16	18	1			25
							18	9									
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					25
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	23	1	28	3	Y	2	1	1			26
							2	9									
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	3	Y	-0-	1	1			25
10	0		164	-0-	164	164	9	1	155	3	Y	-0-					25
11	0		326	-0-	326	490	20	1	305	3	Y	1	1	8			25
							1	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 226506 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8676 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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 WELL #: 4 RRCID -> 226507 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8285 - 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
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	15	1	98	3	Y	-0-	11	1			3
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	43	1	153	3	Y	-0-					3
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	164	1	193	3	Y	3	1	1			5
							3	9									
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	79	1	433	3	Y	-0-	5	1			-0-
10	0		516	-0-	516	516	30	1	486	3	Y	-0-					-0-
11	0		712	-0-	712	1228	42	1	651	3	Y	17	2	8			15
							19	9									

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
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	130	1	831	3	Y	1	56	1	1	8	43
							1	9									
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	223	1	795	3	Y	3	3	8			43
							3	9									
08	992	N	960	-0-	-32	-0-	439	1	518	3	Y	3	1	1	1	8	44
							3	9									
09	960	N	846	-0-	-114	-0-	131	1	715	3	Y	-0-	1	1			43
10	0		835	-0-	835	835	46	1	756	3	Y	30	48	1			25
							33	9									
11	0		884	-0-	884	1719	53	1	818	3	Y	12	1	8			36
							13	9									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 226509 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8574 - 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
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					7
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					7
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	12	1	15	3	Y	2	1	1			8
							2	9									
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	3	Y	-0-	1	1			7
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 5 RRCID -> 226514 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9500 - 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
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	43	1	277	3	Y	-0-					11
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	70	1	249	3	Y	-0-					11
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	145	1	171	3	Y	2	1	1			12
							2	9									
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	49	1	265	3	Y	-0-	1	1			11
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	16	1	272	3	Y	-0-	10	1			1
11	0		338	-0-	338	338	20	1	310	3	Y	7					8
							8	9									

ABNEY WELL #: 1 RRCID -> 226526 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8266 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ROSEHAVEN WELL #: 2 RRCID -> 226528 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8518 - 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
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	44	1	285	3	Y	1	11	1	1	8	3
							1	9									
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	68	1	242	3	Y	2	1	8			4
							2	9									
08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	525	1	620	3	Y	40	1	1	8	8	35
							44	9									
09	0		2004	-0-	2004	2004	309	1	1687	3	Y	7	38	1			4
							8	9									
10	0		1599	-0-	1599	3603	91	1	1508	3	Y	-0-					4
11	0		1281	-0-	1281	4884	77	1	1182	3	Y	20	2	8			22
							22	9									

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
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	11	1	71	3	N	1	1	8			117
							1	9									
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	21	1	76	3	N	-0-					117
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	41	1	48	3	N	38	1	1	1	8	153
							42	9									
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	13	1	71	3	N	-0-	1	1			152
10	0		54	-0-	54	54	3	1	51	3	N	-0-					152
11	0		109	-0-	109	163	7	1	102	3	N	-0-					152

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 226532 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8568 - 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
06	390	N	328	-0-	-62	-0-	50	1	272	3	Y	5					45
							6	9									
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	58	1	403	3	Y	33	67	1			11
							36	9									
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	43	1	326	3	Y	9					20
							10	9									
09	0		405	-0-	405	405	51	1	343	3	Y	10					30
							11	9									
10	0		374	-0-	374	779	48	1	319	3	Y	6					36
							7	9									
11	0		2873	-0-	2873	3652	249	1	2482	3	Y	129	105	1	2	8	58
							142	9									

HERRIN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 226533 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9562 - 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
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	71	1	455	3	Y	17	21	1	1	8	26
							19	9									
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	115	1	408	3	Y	-0-					26
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	252	1	298	3	Y	2	1	1			27
							2	9									
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	82	1	449	3	Y	-0-	1	1			26
10	0		879	-0-	879	879	50	1	829	3	Y	-0-					26
11	0		1571	-0-	1571	2450	96	1	1469	3	Y	5	5	8			26
							6	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MARGIE WELL #: 6 RRCID -> 226730 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8624 - 9860

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
06	360	N	314	-0-	-46	-0-	42	1	272	3	Y	-0-	7	1			6
07	310	N	263	-0-	-47	-0-	58	1	205	3	Y	-0-					6
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	147	1	173	3	Y	2	1	1			7
							2	9									
09	300	N	273	-0-	-27	-0-	42	1	231	3	Y	-0-	1	1			6
10	0		241	-0-	241	241	14	1	224	3	Y	3	6	1			3
							3	9									
11	0		310	-0-	310	551	19	1	289	3	Y	2					5
							2	9									

ROSEHAVEN WELL #: 3 RRCID -> 226962 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8622 - 9939

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 226964 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8792 - 10000

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
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	29	1	158	3	Y	3					31
							3	9									
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	28	1	193	3	Y	15	41	1			5
							17	9									
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	26	1	195	3	Y	9					14
							10	9									
09	0		234	-0-	234	234	29	1	195	3	Y	9					23
							10	9									
10	0		223	-0-	223	457	29	1	192	3	Y	2					25
							2	9									
11	0		292	-0-	292	749	25	1	245	3	Y	20	36	1			9
							22	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 226966 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8630 - 9978

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
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	42	1	226	3	Y	4					36
							4	9									
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	39	1	274	3	Y	28	55	1			9
							31	9									
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	31	1	233	3	Y	9					18
							10	9									
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	34	1	232	3	Y	6					24
							7	9									
10	0		266	-0-	266	266	34	1	228	3	Y	4					28
							4	9									
11	0		307	-0-	307	573	27	1	265	3	Y	14	35	1			7
							15	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 226967 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2022

RICHARDSON WELL #: 5 RRCID -> 226970 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8582 - 9874

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	21	1	132	3	Y	-0-					50
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	30	1	105	3	Y	1					51
							1	9									
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	161	1	190	3	Y	28	1	1	1	8	77
							31	9									
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	179	1	976	3	Y	-0-	1	1			76
10	0		937	-0-	937	937	54	1	883	3	Y	-0-					76
11	0		1097	-0-	1097	2034	66	1	1017	3	Y	13	71	1	1	8	17
							14	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 227212 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8702 - 10038

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLACK WELL #: 2 RRCID -> 227213 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8068 - 9868

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
TJT WELL #: 1 RRCID -> 228002 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8528 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	39	3	2	9	Y	2					108
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					108
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	36	3	1	9	Y	1	1	1			108
09	0		30	-0-	30	30	30	3			Y	-0-					108
10	0		40	-0-	40	70	38	3	2	9	Y	2					110
11	0		45	-0-	45	115	45	3			Y	-0-					110

SLACK WELL #: 1 RRCID -> 228003 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8472 - 9807

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	1	1	1			61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					61
11	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

06	90	N	9	-0-	-81	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					11
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1	1	8			11
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	2	1	1			12
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	15	1	82	3	Y	-0-	1	1			11
10	0		518	-0-	518	518	30	1	488	3	Y	-0-					11
11	0		706	-0-	706	1224	43	1	661	3	Y	2	10	1	1	8	2
							2	9									

MCCLENDON GU WELL #: 1 RRCID -> 228007 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 9304 - 10085

06	300	N	275	-0-	-25	-0-	42	1	227	3	Y	5					18
							6	9									
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	43	1	296	3	Y	2					20
							2	9									
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	39	1	289	3	Y	4					24
							4	9									
09	0		283	-0-	283	283	35	1	238	3	Y	9	20	1			13
							10	9									
10	0		356	-0-	356	639	46	1	303	3	Y	6					19
							7	9									
11	0		475	-0-	475	1114	43	1	432	3	Y	-0-					19

ROSEHAVEN WELL #: 7 RRCID -> 228008 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8622 - 9898

06	1860	N	1318	-0-	-542	-0-	178	1	1138	3	Y	2	21	1	1	8	7
							2	9									
07	1736	N	1557	-0-	-179	-0-	325	1	1155	3	Y	70	8	8			69
							77	9									
08	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	1214	1	1432	3	Y	24	1	1	6	8	86
							26	9									
09	0		5164	-0-	5164	5164	794	1	4339	3	Y	28	100	1			14
							31	9									
10	0		6196	-0-	6196	11360	354	1	5842	3	Y	-0-					14
11	0		6811	-0-	6811	18171	411	1	6315	3	Y	77	8	8			83
							85	9									

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	300	N	244	-0-	-56	-0-	36	1	197	3	Y	10					23
							11	9									
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	40	1	279	3	Y	2					25
							2	9									
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	50	1	372	3	Y	5					30
							6	9									
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	41	1	275	3	Y	8	24	1			14
							9	9									
10	0		374	-0-	374	374	48	1	320	3	Y	5					19
							6	9									
11	0		403	-0-	403	777	37	1	366	3	Y	-0-					19

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	99	1	636	3	Y	18	31	1	2	8	30
							20	9									
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	113	1	401	3	Y	-0-					30
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	233	1	275	3	Y	3	1	1			32
							3	9									
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	96	1	524	3	Y	-0-	2	1			30
10	0		506	-0-	506	506	29	1	477	3	Y	-0-					30
11	0		938	-0-	938	1444	57	1	879	3	Y	2	2	8			30
							2	9									

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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 #: 4 RRCID -> 228207 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 10029 PERF. 9802 - 9846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	19	1	121	3	Y	23	33	1	1	8	27
							25	9									
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	35	1	123	3	Y	4					31
							4	9									
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	68	1	81	3	Y	2	1	1			32
							2	9									
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	25	1	138	3	Y	-0-	1	1			31
10	0		106	-0-	106	106	6	1	100	3	Y	-0-					31
11	0		145	-0-	145	251	9	1	136	3	Y	-0-					31

MCCLENDON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 228484 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8717 - 10062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	37	1	198	3	Y	12					49
							13	9									
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	30	1	210	3	Y	4					53
							4	9									
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	22	1	167	3	Y	10					63
							11	9									
09	0		202	-0-	202	202	24	1	166	3	Y	11	52	1			22
							12	9									
10	0		200	-0-	200	402	26	1	174	3	Y	-0-					22
11	0		222	-0-	222	624	20	1	198	3	Y	4					26
							4	9									

MCCLENDON GU WELL #: 3 RRCID -> 228485 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8696 - 10037

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	6	1	35	3	Y	1					27
							1	9									
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	9	1	60	3	Y	4					31
							4	9									
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	9	1	70	3	Y	-0-					31
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	78	3	Y	6	25	1			12
							7	9									
10	0		97	-0-	97	97	12	1	78	3	Y	6					18
							7	9									
11	0		131	-0-	131	228	12	1	115	3	Y	4					22
							4	9									

TJT WELL #: 6 RRCID -> 228580 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8512 - 9988

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228909 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 8322 - 9846

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2022

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	36	1	230	3	Y	-0-					8
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	47	1	166	3	Y	-0-					8
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	225	1	265	3	Y	17	1	1			24
							19	9									
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	68	1	370	3	Y	-0-	1	1			23
10	0		295	-0-	295	295	17	1	278	3	Y	-0-					23
11	0		489	-0-	489	784	30	1	459	3	Y	-0-					23

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
06	270	N	239	-0-	-31	-0-	32	1	207	3	Y	-0-	11	1			3
07	279	N	254	-0-	-25	-0-	56	1	198	3	Y	-0-					3
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	135	1	159	3	Y	3	1	1			5
							3	9									
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	77	1	420	3	Y	-0-	4	1			1
10	0		794	-0-	794	794	45	1	749	3	Y	-0-					1
11	0		1422	-0-	1422	2216	85	1	1308	3	Y	26	3	8			24
							29	9									

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59

LANCASTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229195 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8536 - 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
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
JONES, PENNY WELL #: 1 RRCID -> 229745 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9133 - 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
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	70	3	9	9	Y	8	24	1			62
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			Y	-0-					62
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	73	3	1	9	Y	1	1	1			62
09	0		74	-0-	74	74	74	3			Y	-0-					62
10	0		69	-0-	69	143	69	3			Y	-0-					62
11	0		57	-0-	57	200	57	3			Y	-0-					62

SPENCER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229747 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8120 - 9724

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					102
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	6					108
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1	1	1			108
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108

EOG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230277 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 8426 - 9980

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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
06	780	N	270	-0-	-510	-0-	42	1	228	3	Y	-0-					16
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	138	1	964	3	Y	28	1	8			43
							31	9									
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	116	1	877	3	Y	38					81
							42	9									
09	0		16	-0-	16	16	2	1	14	3	Y	-0-					81
10	0		-0-	-0-	-0-	16					Y	1	71	1			11
11	0		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					11

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
06	120	N	43	-0-	-77	-0-	7	1	36	3	Y	-0-					16
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	15	1	104	3	Y	-0-					16
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	28	1	211	3	Y	-0-					16
09	0		2781	-0-	2781	2781	345	1	2339	3	Y	88	1	8			103
							97	9									
10	0		3107	-0-	3107	5888	396	1	2633	3	Y	71	89	1	3	8	82
							78	9									
11	0		685	-0-	685	6573	62	1	616	3	Y	6	1	8			87
							7	9									

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
06	240	N	195	-0-	-45	-0-	30	1	165	3	Y	-0-					16
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	30	1	208	3	Y	-0-					16
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	25	1	192	3	Y	-0-					16
09	0		198	-0-	198	198	25	1	173	3	Y	-0-					16
10	0		213	-0-	213	411	28	1	185	3	Y	-0-	14	1			2
11	0		191	-0-	191	602	17	1	174	3	Y	-0-					2

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
06	180	N	134	-0-	-46	-0-	16	1	104	3	Y	13	15	1	1	8	5
							14	9									
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	38	1	134	3	Y	-0-					5
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	93	1	109	3	Y	2	1	1			6
							2	9									
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	31	1	170	3	Y	-0-	1	1			5
10	0		5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					5
11	0		216	-0-	216	221	13	1	203	3	Y	-0-					5

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 230792 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8716 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
11	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, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 231026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9607 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	1			7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

JONES, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 231027 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9648 - 10027

06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	52	3	17	9	Y	15					94
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	46	3	7	9	Y	6	74	1			26
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	54	3	3	9	Y	3	1	1			28
09	0		54	-0-	54	54	54	3			Y	-0-					28
10	0		51	-0-	51	105	51	3			Y	-0-					28
11	0		52	-0-	52	157	52	3			Y	-0-					28

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231028 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 8418 - 10021

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

RHOADES, LAWLESS WELL #: 4 RRCID -> 231029 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8658 - 10004

06	210	N	192	-0-	-18	-0-	30	1	162	3	Y	-0-					16
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	30	1	206	3	Y	-0-					16
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	27	1	201	3	Y	-0-					16
09	0		237	-0-	237	237	30	1	207	3	Y	-0-					16
10	0		272	-0-	272	509	36	1	236	3	Y	-0-	14	1			2
11	0		248	-0-	248	757	23	1	225	3	Y	-0-					2

ABNEY WELL #: 7 RRCID -> 231030 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8530 - 9860

06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	37	1	238	3	Y	-0-					17
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	76	1	270	3	Y	1					18
							1	9									
08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	786	1	927	3	Y	69	1	1	5	8	81
							76	9									
09	3000	N	6876	-0-	3876	3876	1064	1	5812	3	Y	-0-	1	1			80
10	0		5851	-0-	5851	9727	335	1	5516	3	Y	-0-					80
11	0		5159	-0-	5159	14886	314	1	4824	3	Y	19	75	1	6	8	18
							21	9									

MCJIMSEY WELL #: 7 RRCID -> 231031 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9774 - 9983

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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, 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					38
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					38
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	226	3	1	9	Y	1	1	1			38
09	0		130	-0-	130	130	130	3			Y	-0-					38
10	0		32	-0-	32	162	32	3			Y	-0-					38
11	0		50	-0-	50	212	50	3			Y	-0-					38

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
11	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					55
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	3	8	9	Y	7	44	1			18
08	14	N	7	-0-	-7	-0-	6	3	1	9	Y	1	1	1			18
09	0		8	-0-	8	8	8	3			Y	-0-					18
10	0		5	-0-	5	13	5	3			Y	-0-					18
11	0		7	-0-	7	20	7	3			Y	-0-					18

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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
06	1500	X	906	-0-	-594	-0-	140	1	757	3	Y	8					88
							9	9									
07	1550	X	1309	-0-	-241	-0-	163	1	1133	3	Y	12					100
							13	9									
08	1364	N	1283	-0-	-81	-0-	147	1	1104	3	Y	29					129
							32	9									
09	0		1632	-0-	1632	1632	206	1	1396	3	Y	27					156
							30	9									
10	0		2000	-0-	2000	3632	255	1	1691	3	Y	49	148	1			57
							54	9									
11	0		2621	-0-	2621	6253	238	1	2369	3	Y	13					70
							14	9									

MCJIMSEY WELL #: 4 RRCID -> 232209 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9852 - 10036

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232354 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 9478 - 9736

06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	48	1	308	3	Y	34	27	1			16
							37	9									
07	310	N	280	-0-	-30	-0-	61	1	219	3	Y	-0-					16
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	175	1	206	3	Y	2	1	1			17
							2	9									
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	64	1	348	3	Y	-0-	1	1			16
10	0		275	-0-	275	275	15	1	254	3	Y	5	21	1			-0-
							6	9									
11	0		403	-0-	403	678	24	1	362	3	Y	15					15
							17	9									

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232438 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9502 - 9728

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	2	1	1			1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 232664 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9323 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	24	1	129	3	Y	1					19
							1	9									
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	20	1	137	3	Y	16	30	1			5
							18	9									
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	17	1	127	3	Y	5					10
							6	9									
09	0		173	-0-	173	173	22	1	149	3	Y	2					12
							2	9									
10	0		208	-0-	208	381	27	1	180	3	Y	1					13
							1	9									
11	0		961	-0-	961	1342	85	1	850	3	Y	24	26	1			11
							26	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 13 RRCID -> 232830 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8644 - 10024

06	240	N	220	-0-	-20	-0-	34	1	186	3	Y	-0-					18
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	39	1	274	3	Y	4	14	1			8
							4	9									
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	29	1	217	3	Y	-0-					8
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	32	1	216	3	Y	-0-					8
10	0		249	-0-	249	249	33	1	216	3	Y	-0-					8
11	0		263	-0-	263	512	24	1	239	3	Y	-0-					8

ABNEY WELL #: 8 RRCID -> 232831 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8591 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	216	1	1383	3	Y	37	28	1	3	8	16
							41	9									
07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	248	1	882	3	Y	1	1	8			16
							1	9									
08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	728	1	858	3	Y	5	1	1	3	8	17
							6	9									
09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	160	1	874	3	Y	-0-	1	1			16
10	0		1285	-0-	1285	1285	73	1	1206	3	Y	5	21	1			-0-
							6	9									
11	0		1453	-0-	1453	2738	88	1	1347	3	Y	16	1	8			15
							18	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232932 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8604 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330	N	319	-0-	-11	-0-	50	1	269	3	Y	-0-					32
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	47	1	325	3	Y	-0-					32
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	42	1	315	3	Y	-0-					32
09	0		358	-0-	358	358	46	1	312	3	Y	-0-					32
10	0		1133	-0-	1133	1491	144	1	959	3	Y	27					59
							30	9									
11	0		989	-0-	989	2480	90	1	899	3	Y	-0-					59

ABNEY WELL #: 9 RRCID -> 232937 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8525 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS, J.F. WELL #: 1 RRCID -> 232938 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 8686 - 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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

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
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	30	1	163	3	Y	-0-					13
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	30	1	205	3	Y	4	10	1			7
							4	9									
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	23	1	173	3	Y	-0-					7
09	0		127	-0-	127	127	16	1	111	3	Y	-0-					7
10	0		211	-0-	211	338	28	1	183	3	Y	-0-					7
11	0		143	-0-	143	481	13	1	130	3	Y	-0-					7

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
06	390	N	337	-0-	-53	-0-	51	1	277	3	Y	8					44
							9	9									
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	51	1	353	3	Y	31	65	1			10
							34	9									
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	46	1	343	3	Y	12					22
							13	9									
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	53	1	356	3	Y	15					37
							17	9									
10	0		424	-0-	424	424	54	1	356	3	Y	13					50
							14	9									
11	0		434	-0-	434	858	38	1	375	3	Y	19	60	1			9
							21	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	191	1	1032	3	Y	14					46
							15	9									
07	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	139	1	963	3	Y	6					52
							7	9									
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	142	1	1069	3	Y	4					56
							4	9									
09	0		1209	-0-	1209	1209	154	1	1041	3	Y	13	46	1			23
							14	9									
10	0		1414	-0-	1414	2623	184	1	1220	3	Y	9					32
							10	9									
11	0		2709	-0-	2709	5332	238	1	2371	3	Y	91	2	8			121
							100	9									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 233831 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8560 - 9867

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, PENNY WELL #: 4 RRCID -> 234242 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9715 - 9996

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	18	1	117	3	Y	12	12	1			10
							13	9									
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	56	1	201	3	Y	-0-					10
08	155	N	107	-0-	-48	-0-	48	1	57	3	Y	2	1	1			11
							2	9									
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	30	1	167	3	Y	-0-	1	1			10
10	0		204	-0-	204	204	12	1	192	3	Y	-0-					10
11	0		140	-0-	140	344	8	1	124	3	Y	7					17
							8	9									

SPENCER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234350 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8496 - 9751

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	12	1			11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			10
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					17

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9507 - 9730

06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	74	1	472	3	Y	35	27	1	1	8	16
							39	9									
07	527	N	425	-0-	-102	-0-	93	1	332	3	Y	-0-					16
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	381	1	450	3	Y	2	1	1			17
							2	9									
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	94	1	512	3	Y	-0-	1	1			16
10	0		412	-0-	412	412	23	1	383	3	Y	5	21	1			-0-
							6	9									
11	0		554	-0-	554	966	33	1	504	3	Y	15					15
							17	9									

ROSEHAVEN WELL #: 8 RRCID -> 234367 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9620 - 9874

06	240	N	236	-0-	-4	-0-	32	1	204	3	Y	-0-	11	1			3
07	248	N	206	-0-	-42	-0-	45	1	161	3	Y	-0-					3
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	102	1	120	3	Y	3	1	1			5
							3	9									
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	72	1	395	3	Y	-0-	5	1			-0-
10	0		891	-0-	891	891	51	1	840	3	Y	-0-					-0-
11	0		1074	-0-	1074	1965	66	1	1008	3	Y	-0-					-0-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234370 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9560 - 9782

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
TIMMINS B WELL #: 1 RRCID -> 235162 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 8698 - 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
06	300	N	266	-0-	-34	-0-	1	1	265	3	N	-0-					66
07	403	N	402	-0-	-1	-0-	1	1	401	3	N	-0-					66
08	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					66
09	270	N	171	-0-	-99	-0-	3	1	168	3	N	-0-					66
10	0		303	-0-	303	303	8	1	295	3	N	-0-					66
11	0		1110	-0-	1110	1413	14	1	1095	3	N	1	1	8			66
							1	9									

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235474 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9774 - 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
06	450	N	392	-0-	-58	-0-	61	1	331	3	Y	-0-					29
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	57	1	398	3	Y	-0-					29
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	53	1	396	3	Y	-0-					29
09	0		451	-0-	451	451	58	1	393	3	Y	-0-					29
10	0		552	-0-	552	1003	72	1	480	3	Y	-0-					29
11	0		528	-0-	528	1531	48	1	480	3	Y	-0-					29

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 235476 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 9606 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	690	N	541	-0-	-149	-0-	73	1	468	3	Y	-0-					46
07	682	N	457	-0-	-225	-0-	99	1	352	3	Y	5					51
							6	9									
08	589	N	515	-0-	-74	-0-	235	1	277	3	Y	3	1	1			53
							3	9									
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	103	1	562	3	Y	-0-	2	1			51
10	0		649	-0-	649	649	37	1	612	3	Y	-0-					51
11	0		1084	-0-	1084	1733	66	1	1018	3	Y	-0-					51

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
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	33	1	178	3	Y	4					27
							4	9									
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	32	1	220	3	Y	24	43	1			8
							26	9									
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	20	1	151	3	Y	5					13
							6	9									
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	24	1	166	3	Y	7					20
							8	9									
10	0		185	-0-	185	185	24	1	158	3	Y	3					23
							3	9									
11	0		530	-0-	530	715	46	1	458	3	Y	24	36	1			11
							26	9									

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
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	2	1	845	3	Y	-0-					28
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	2	1	624	3	Y	-0-					28
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1	1	1145	3	Y	-0-					28
09	0		410	-0-	410	410	6	1	404	3	Y	-0-					28
10	0		206	-0-	206	616	6	1	200	3	Y	-0-					28
11	0		871	-0-	871	1487	11	1	860	3	Y	-0-					28

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	36	1	234	3	Y	8	53	1			34
							9	9									
07	279	N	250	-0-	-29	-0-	55	1	195	3	Y	-0-					34
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	153	1	180	3	Y	3	1	1			36
							3	9									
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	43	1	237	3	Y	-0-	2	1			34
10	0		105	-0-	105	105	6	1	99	3	Y	-0-					34
11	0		307	-0-	307	412	19	1	288	3	Y	-0-					34

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235994 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9542 - 9809

06	90	N	67	-0-	-23	-0-	9	1	58	3	Y	-0-					20
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	22	1	79	3	Y	-0-					20
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	55	1	65	3	Y	3	1	1			22
							3	9									
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	20	1	108	3	Y	-0-	2	1			20
10	0		529	-0-	529	529	30	1	499	3	Y	-0-					20
11	0		588	-0-	588	1117	36	1	552	3	Y	-0-					20

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236137 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8430 - 9740

06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	14	1	87	3	Y	34	27	1			16
							37	9									
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	9	1	32	3	Y	-0-					16
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	68	1	80	3	Y	2	1	1			17
							2	9									
09	150	N	82	-0-	-68	-0-	13	1	69	3	Y	-0-	1	1			16
10	0		66	-0-	66	66	3	1	57	3	Y	5	21	1			-0-
							6	9									
11	0		153	-0-	153	219	8	1	128	3	Y	15					15
							17	9									

ROBERTS, J.F. WELL #: 3 RRCID -> 236208 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8658 - 10020

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
RHOADES, LAWLESS WELL #: 15 RRCID -> 236230 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9786 - 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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

ABNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237093 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8496 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ABNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237094 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 9552 - 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
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2021

ROSEHAVEN WELL #: 10 RRCID -> 237191 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9626 - 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
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	33	1	213	3	Y	-0-	11	1			3
07	248	N	196	-0-	-52	-0-	43	1	153	3	Y	-0-					3
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	181	1	213	3	Y	6	1	1	1	8	7
							7	9									
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	119	1	648	3	Y	-0-	7	1			-0-
10		0	649	-0-	649	649	37	1	612	3	Y	-0-					-0-
11		0	853	-0-	853	1502	52	1	794	3	Y	6	1	8			5
							7	9									

THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 238658 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9626 - 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
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	43	1	274	3	Y	-0-	16	1			6
07	310	N	292	-0-	-18	-0-	62	1	220	3	Y	9	1	8			14
							10	9									
08	248	N	222	-0-	-26	-0-	101	1	119	3	Y	2	1	1			15
							2	9									
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	81	1	442	3	Y	-0-	1	1			14
10		0	1114	-0-	1114	1114	64	1	1050	3	Y	-0-					14
11		0	1134	-0-	1134	2248	69	1	1064	3	Y	1	1	8			14
							1	9									

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 7 RRCID -> 239815 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9507 - 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
06	690	N	541	-0-	-149	-0-	73	1	468	3	Y	-0-					13
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	148	1	527	3	Y	-0-					13
08	558	N	520	-0-	-38	-0-	238	1	280	3	Y	2	1	1			14
							2	9									
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	93	1	509	3	Y	-0-	1	1			13
10	0		507	-0-	507	507	29	1	478	3	Y	-0-	12	1			1
11	0		554	-0-	554	1061	33	1	511	3	Y	9					10
							10	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 239870 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8618 - 9930

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
11	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

06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	60	1	385	3	N	5	5	8			55
							6	9									
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	66	1	234	3	N	12	12	8			55
							13	9									
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	68	1	80	3	N	3	1	1	1	8	56
							3	9									
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	65	1	354	3	N	-0-	1	1			55
10	0		277	-0-	277	277	16	1	261	3	N	-0-					55
11	0		292	-0-	292	569	18	1	273	3	N	1	1	8			55
							1	9									

FOSTER WELL #: 6 RRCID -> 239962 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9326 - 10113

06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	156	1	844	3	Y	24					82
							26	9									
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	81	1	562	3	Y	4					86
							4	9									
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	66	1	497	3	Y	-0-					86
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	60	1	408	3	Y	-0-	73	1			13
10	0		469	-0-	469	469	61	1	408	3	Y	-0-					13
11	0		1704	-0-	1704	2173	149	1	1480	3	Y	68	1	8			80
							75	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
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	20	1	125	3	Y	-0-					11
07	186	N	134	-0-	-52	-0-	29	1	105	3	Y	-0-					11
08	124	N	80	-0-	-44	-0-	36	1	42	3	Y	2	1	1			12
							2	9									
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	25	1	135	3	Y	-0-	1	1			11
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	6	1	100	3	Y	-0-	10	1			1
11	0		274	-0-	274	274	16	1	250	3	Y	7					8
							8	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
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	53	3	Y	-0-	55	1			22
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	11	1	41	3	Y	20					42
							22	9									
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	25	1	30	3	Y	25	1	1			66
							28	9									
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	3	Y	-0-	1	1			65
10	0		117	-0-	117	117	7	1	110	3	Y	-0-					65
11	0		142	-0-	142	259	9	1	133	3	Y	-0-					65

RHOADES, LAWLESS WELL #: 14 RRCID -> 240442 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8598 - 9946

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2023

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	29	1	183	3	Y	1	11	1	1	8	3
							1	9									
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	38	1	133	3	Y	-0-					3
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	240	1	283	3	Y	3	1	1			5
							3	9									
09	0		1320	-0-	1320	1320	204	1	1115	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
10	0		1661	-0-	1661	2981	95	1	1566	3	Y	-0-					1
11	0		1555	-0-	1555	4536	94	1	1439	3	Y	20	2	8			19
							22	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 241334 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9334 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	227	1	1228	3	Y	13					61
							14	9									
07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	206	1	1428	3	Y	28					89
							31	9									
08	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	195	1	1465	3	Y	15					104
							17	9									
09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	210	1	1421	3	Y	20	88	1			36
							22	9									
10	0		1864	-0-	1864	1864	240	1	1595	3	Y	26	1	8			61
							29	9									
11	0		2375	-0-	2375	4239	211	1	2102	3	Y	56	2	8			115
							62	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 18 RRCID -> 241389 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8709 - 9992

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 241996 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9612 - 9870

06	870	N	851	-0-	-19	-0-	115	1	735	3	Y	1	14	1	1	8	6
							1	9									
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	231	1	821	3	Y	4	4	8			6
							4	9									
08	899	N	896	-0-	-3	-0-	406	1	478	3	Y	11	1	1	1	8	15
							12	9									
09	840	N	839	-0-	-1	-0-	130	1	709	3	Y	-0-	1	1			14
10	0		660	-0-	660	660	38	1	622	3	Y	-0-					14
11	0		991	-0-	991	1651	60	1	930	3	Y	1	1	8			14
							1	9									

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 242059 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8502 - 9821

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	18	1	96	3	Y	-0-					8
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	17	1	119	3	Y	2					10
							2	9									
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	12	1	93	3	Y	-0-					10
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	12	1	80	3	Y	1	9	1			2
							1	9									
10	0		109	-0-	109	109	14	1	95	3	Y	-0-					2
11	0		124	-0-	124	233	11	1	113	3	Y	-0-					2

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SPENCER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242133 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9548 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	12	1			10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			10
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					17

SPENCER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242134 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9524 - 9772

06	330	N	120	-0-	-210	-0-	14	1	93	3	Y	12	12	1			10
							13	9									
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	75	1	266	3	Y	-0-					10
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	131	1	155	3	Y	2	1	1			11
							2	9									
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	36	1	197	3	Y	-0-	1	1			10
10	0		273	-0-	273	273	16	1	257	3	Y	-0-					10
11	0		233	-0-	233	506	14	1	211	3	Y	7					17
							8	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242388 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8704 - 10014

06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	15	1	83	3	Y	-0-	5	1			-0-
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	15	1	103	3	Y	10	6	1			4
							11	9									
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	14	1	104	3	Y	-0-					4
09	0		99	-0-	99	99	13	1	86	3	Y	-0-	4	1			-0-
10	0		112	-0-	112	211	15	1	97	3	Y	-0-					-0-
11	0		95	-0-	95	306	9	1	86	3	Y	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 9 RRCID -> 242450 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 9370 - 10150

06	90	N	7	-0-	-83	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					6
07	93	N	15	-0-	-78	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					6
08	62	N	34	-0-	-28	-0-	4	1	30	3	Y	-0-					6
09	0		30	-0-	30	30	4	1	26	3	Y	-0-	5	1			1
10	0		18	-0-	18	48	2	1	16	3	Y	-0-					1
11	0		23	-0-	23	71	2	1	21	3	Y	-0-					1

FOSTER WELL #: 4 RRCID -> 242451 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9358 - 10114

06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	38	1	205	3	Y	-0-					1
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	33	1	227	3	Y	1					2
							1	9									
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	30	1	228	3	Y	-0-					2
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	32	1	218	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	0		267	-0-	267	267	35	1	232	3	Y	-0-					-0-
11	0		236	-0-	236	503	22	1	214	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ABNEY WELL #: 13 RRCID -> 242452 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11394 PERF. 9566 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	17	1	108	3	Y	-0-					12
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	22	1	80	3	Y	-0-					12
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	96	1	113	3	Y	4	1	1	2	8	13
							4	9									
09	3000	N	4723	-0-	1723	1723	731	1	3992	3	Y	-0-	1	1			12
10	0		1049	-0-	1049	2772	60	1	989	3	Y	-0-					12
11	0		406	-0-	406	3178	24	1	376	3	Y	5	11	1	3	8	3
							6	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 242513 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8682 - 10002

06	330	N	188	-0-	-142	-0-	29	1	159	3	Y	-0-					35
07	341	N	199	-0-	-142	-0-	25	1	171	3	Y	3	26	1			12
							3	9									
08	310	N	169	-0-	-141	-0-	20	1	149	3	Y	-0-					12
09	0		397	-0-	397	397	48	1	327	3	Y	20					32
							22	9									
10	0		304	-0-	304	701	37	1	244	3	Y	21					53
							23	9									
11	0		1051	-0-	1051	1752	94	1	934	3	Y	21					74
							23	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 16 RRCID -> 242517 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9790 - 9998

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 242543 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9568 - 9826

06	60	N	46	-0-	-14	-0-	6	1	40	3	Y	-0-	15	1			6
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	10	1	37	3	Y	8					14
							9	9									
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	24	1	28	3	Y	12	1	1			25
							13	9									
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	6	1	35	3	Y	-0-	1	1			24
10	0		65	-0-	65	65	4	1	61	3	Y	-0-					24
11	0		40	-0-	40	105	2	1	38	3	Y	-0-					24

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 2 RRCID -> 242566 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9534 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	524	-0-	-136	-0-	69	1	443	3	Y	11	48	1	2	8	32
							12	9									
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	155	1	550	3	Y	-0-					32
08	620	N	613	-0-	-7	-0-	280	1	330	3	Y	3	1	1	1	8	33
							3	9									
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	95	1	517	3	Y	-0-	1	1			32
10	0		480	-0-	480	480	27	1	453	3	Y	-0-					32
11	0		633	-0-	633	1113	39	1	593	3	Y	1	1	8			32
							1	9									

JONES, PENNY WELL #: 3 RRCID -> 242693 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8702 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					4
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					4
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	11	3	1	9	Y	1	1	1			4
09	0		6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					4
10	0		8	-0-	8	14	8	3			Y	-0-					4
11	0		12	-0-	12	26	12	3			Y	-0-					4

FOSTER WELL #: 5 RRCID -> 242776 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9926 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	57	1	310	3	Y	-0-					1
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	58	1	404	3	Y	1					2
							1	9									
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	52	1	387	3	Y	-0-					2
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	51	1	343	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	0		334	-0-	334	334	44	1	290	3	Y	-0-					-0-
11	0		200	-0-	200	534	18	1	182	3	Y	-0-					-0-

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
06	660	N	504	-0-	-156	-0-	78	1	420	3	Y	5					22
							6	9									
07	682	N	596	-0-	-86	-0-	74	1	514	3	Y	7					29
							8	9									
08	2201	N	595	-0-	-1606	-0-	70	1	524	3	Y	1					30
							1	9									
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	75	1	507	3	Y	4					34
							4	9									
10	0		713	-0-	713	713	93	1	614	3	Y	5	32	1			7
							6	9									
11	0		1000	-0-	1000	1713	90	1	901	3	Y	8					15
							9	9									

FOSTER WELL #: 7 RRCID -> 242778 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9336 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	18	1	98	3	Y	-0-					5
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	24	1	170	3	Y	-0-					5
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	18	1	135	3	Y	-0-					5
09	0		110	-0-	110	110	14	1	96	3	Y	-0-	4	1			1
10	0		104	-0-	104	214	14	1	90	3	Y	-0-					1
11	0		161	-0-	161	375	15	1	146	3	Y	-0-					1

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
TJT WELL #: 5 RRCID -> 242884 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9601 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					20
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-					20
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	136	3	1	9	Y	1	1	1			20
09	0		138	-0-	138	138	138	3			Y	-0-					20
10	0		165	-0-	165	303	165	3			Y	-0-					20
11	0		178	-0-	178	481	178	3			Y	-0-					20

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 242915 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9386 - 9626

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	6					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19

CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 243162 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9355 - 10100

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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

06	630	N	552	-0-	-78	-0-	87	1	457	3	Y	7					25
							8	9									
07	651	N	553	-0-	-98	-0-	59	1	484	3	Y	9					34
							10	9									
08	589	N	422	-0-	-167	-0-	23	1	393	3	Y	5					39
							6	9									
09	0		1234	-0-	1234	1234	77	1	1068	3	Y	81	58	1			62
							89	9									
10	0		676	-0-	676	1910	70	1	605	3	Y	1					63
							1	9									
11	0		668	-0-	668	2578	51	1	611	3	Y	5	64	1			4
							6	9									

SPENCER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243194 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9474 - 11074

06	30	N	15	-0-	-15	-0-	2	3	13	9	Y	12	12	1			11
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					11
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	Y	2	2	1			11
							2	9									
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	Y	-0-	1	1			10
10	0		5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					10
11	0		14	-0-	14	19	6	3	8	9	Y	7					17

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 3 RRCID -> 243211 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8486 - 9797

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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
MARSH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243297 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 9306 - 10040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	429	N	429	-0-	-0-	-0-	1	1	409	3	N	17					167
							19	9									
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	1	1	482	3	N	6					173
							7	9									
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	855	3	10	9	N	9					182
09	0		539	-0-	539	539	8	1	524	3	N	6					188
							7	9									
10	0		458	-0-	458	997	12	1	442	3	N	4					192
							4	9									
11	0		720	-0-	720	1717	9	1	693	3	N	16					208
							18	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 243331 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8684 - 10057

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	497	N	497	-0-	-0-	-0-	68	1	367	3	Y	56					126
							62	9									
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	54	1	374	3	Y	48	95	1			79
							53	9									
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	47	1	349	3	Y	53					132
							58	9									
09	330	N	204	-0-	-126	-0-	24	1	162	3	Y	16					148
							18	9									
10	0		113	-0-	113	113	15	1	98	3	Y	-0-					148
11	0		355	-0-	355	468	31	1	311	3	Y	12					160
							13	9									

CRAWFORD WELL #: 4 RRCID -> 244202 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9345 - 10090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	51	1	267	3	Y	-0-					6
07	341	N	326	-0-	-15	-0-	36	1	290	3	Y	-0-					6
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	17	1	289	3	Y	-0-					6
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	25	1	352	3	Y	29	13	1			22
							32	9									
10	0		376	-0-	376	376	39	1	337	3	Y	-0-					22
11	0		360	-0-	360	736	28	1	332	3	Y	-0-	22	1			-0-

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 244203 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9495 - 10106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	243	1	1281	3	Y	5					35
							6	9									
07	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	170	1	1383	3	Y	10					45
							11	9									
08	1426	N	338	-0-	-1088	-0-	19	1	319	3	Y	-0-					45
09	0		155	-0-	155	155	9	1	127	3	Y	17	49	1			13
							19	9									
10	0		134	-0-	134	289	14	1	120	3	Y	-0-					13
11	0		701	-0-	701	990	53	1	633	3	Y	14	16	1			11
							15	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 17 RRCID -> 244702 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8634 - 9988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	10

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FURRH, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244835 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 9792 - 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
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	1	1	358	3	N	-0-					118
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	1	1	295	3	N	-0-					118
08	186	N	101	-0-	-85	-0-	100	3	1	9	N	1	1	1			118
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	14	1	950	3	N	-0-					118
10	0		421	-0-	421	421	11	1	410	3	N	-0-					118
11	0		397	-0-	397	818	5	1	392	3	N	-0-					118

MCJIMSEY GAS UNIT NO. 1 SWD WELL #: 1 RRCID -> 244967 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5338 - 5397

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	90	N	56	-0-	-34	-0-	8	1	42	3	Y	5					30
							6	9									
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	13	1	90	3	Y	7	23	1			14
							8	9									
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83	3	Y	-0-					14
09	0		91	-0-	91	91	11	1	74	3	Y	5					19
							6	9									
10	0		68	-0-	68	159	7	1	46	3	Y	14					33
							15	9									
11	0		111	-0-	111	270	10	1	101	3	Y	-0-					33

STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 245157 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9375 - 9449

06	750	N	532	-0-	-218	-0-	83	1	449	3	Y	-0-					53
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	110	1	766	3	Y	-0-					53
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	124	1	930	3	Y	-0-					53
09	0		1198	-0-	1198	1198	154	1	1044	3	Y	-0-					53
10	0		441	-0-	441	1639	58	1	383	3	Y	-0-					53
11	0		-0-	-0-	-0-	1639					Y	-0-					53

CRAWFORD WELL #: 7 RRCID -> 245158 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9355 - 10048

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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

06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	58	1	305	3	Y	16					30
							18	9									
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	29	1	240	3	Y	-0-					30
08	279	N	100	-0-	-179	-0-	6	1	94	3	Y	-0-					30
09	0		351	-0-	351	351	21	1	291	3	Y	35	38	1			27
							39	9									
10	0		1087	-0-	1087	1438	107	1	934	3	Y	42					69
							46	9									
11	0		1500	-0-	1500	2938	112	1	1335	3	Y	48	78	1	1	8	38
							53	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245576 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9900 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	9	1	49	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	0		69	-0-	69	69	4	1	61	3	Y	4	1	1			3
							4	9									
10	0		148	-0-	148	217	15	1	133	3	Y	-0-					3
11	0		217	-0-	217	434	17	1	200	3	Y	-0-	3	1			-0-

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 245756 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8472 - 9787

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 245840 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 9782

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	4	1			1

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FURRH, JAMES MADISON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 247488 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10900 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	359	N	359	-0-	-0-	-0-	1 4	1 9	354	3	Y	4					86
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	1 1	1 9	314	3	Y	1					87
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	411	3	2	9	Y	2					89
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	3	1	211	3	Y	-0-					89
10	0		211	-0-	211	211	6	1	205	3	Y	-0-					89
11	0		120	-0-	120	331	2	1	118	3	Y	-0-					89

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257456 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 1539 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MCCLENDON GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259248 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9930 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
FOREMAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260935 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9950 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	291	-0-	-99	-0-	1	1	266	3	Y	22					65
							24	9									
07	434	N	427	-0-	-7	-0-	1	1	408	3	Y	16					81
							18	9									
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					81
09	0		315	-0-	315	315	5	1	310	3	Y	-0-					81
10	0		546	-0-	546	861	15	1	528	3	Y	3					84
							3	9									
11	0		271	-0-	271	1132	3	1	253	3	Y	14					98
							15	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 261419 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9914 PERF.10415 - 13884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7260	X	6652	-0-	-608	-0-	1038	1	5614	3	Y	-0-					-0-
07	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	961	1	6671	3	Y	-0-					-0-
08	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	914	1	6856	3	Y	-0-					-0-
09	0		7645	-0-	7645	7645	982	1	6663	3	Y	-0-					-0-
10	0		7843	-0-	7843	15488	1026	1	6816	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	0		7337	-0-	7337	22825	669	1	6666	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

FURRH, BO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261571 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9665 - 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
06	840	N	547	-0-	-293	-0-	2	1	545	3	N	-0-					10
07	620	N	220	-0-	-400	-0-	1	1	219	3	N	-0-					10
08	620	N	132	-0-	-488	-0-	131	3	1	9	N	1	1	1			10
09	0		88	-0-	88	88	1	1	87	3	N	-0-					10
10	0		390	-0-	390	478	11	1	379	3	N	-0-					10
11	0		389	-0-	389	867	5	1	384	3	N	-0-					10

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
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
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

KARNACK -A- WELL #: 3 RRCID -> 235005 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8182 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1944	N	921	-0-	-1023	-0-	913	2	8	9	Y	7					123
07	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	2			Y	-0-					123
08	217	N	80	-0-	-137	-0-	78	2	2	9	Y	2					125
09	210	N	30	-0-	-180	-0-	30	2			Y	-0-					125
10	0		534	-0-	534	534	523	2	11	9	Y	10					135
11	0		70	-0-	70	604	70	2			Y	-0-					135

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

TJT MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 235147 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 10143 PERF. 9742 - 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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TJT MINERALS WELL #: 7 RRCID -> 236099 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 9783 - 9788

06	210	N	100	-0-	-110	-0-	99	2	1	9	N	1					73
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	130	2	2	9	N	2					75
08	217	N	206	-0-	-11	-0-	203	2	3	9	N	3					78
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	307	2	4	9	N	4					82
10	0		237	-0-	237	237	236	2	1	9	N	1					83
11	0		237	-0-	237	474	233	2	4	9	N	4					87

TJT MINERALS WELL #: 6 RRCID -> 236100 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9524 - 9787

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KARNACK-STATE WELL #: 2 RRCID -> 236109 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9388 - 9518

06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	663	2	10	9	N	9					51
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					51
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	84	2	2	9	N	2					53
09	300	N	47	-0-	-253	-0-	47	2			N	-0-					53
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0		34	-0-	34	34	34	2			N	-0-					53

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239128 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF.10044 - 12051

06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239201 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8375 - 9651

06	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4412	2	25	9	N	23					56
07	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5599	2	103	9	N	94					150
08	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5174	2	15	9	N	14	6	8			158
09	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5179	2	73	9	N	66	178	1			46
10	0		4184	-0-	4184	4184	4165	2	19	9	N	17					63
11	0		2816	-0-	2816	7000	2803	2	13	9	N	12					75

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					6
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			Y	-0-					6
08	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			Y	-0-					6
09	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	2			Y	-0-					6
10	0		190	-0-	190	190	190	2			Y	-0-					6
11	0		187	-0-	187	377	187	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
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0		-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
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	115	2	1	9	Y	1					7
07	217	N	54	-0-	-163	-0-	53	2	1	9	Y	1					8
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	57	2	2	9	Y	2					10
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	152	2	3	9	Y	3					13
10	0		78	-0-	78	78	77	2	1	9	Y	1					14
11	0		2	-0-	2	80	2	2			Y	-0-					14

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
06	90	N	56	-0-	-34	-0-	54	2	2	9	N	2					54
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	164	2	3	9	N	3					57
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	60	2	2	9	N	2					59
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	115	2	2	9	N	2					61
10	0		101	-0-	101	101	100	2	1	9	N	1					62
11	0		142	-0-	142	243	140	2	2	9	N	2					64

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
10	0		104	-0-	104	104	104	2			Y	-0-					67
11	0		-0-	-0-	-0-	104					Y	-0-					67

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
06	3000	N	1424	-0-	-1576	3689	1420	2	4	9	Y	4					35
07	3100	N	1672	-0-	-1428	2261	1663	2	9	9	Y	8					43
08	3100	N	1536	-0-	-1564	697	1529	2	7	9	Y	6					49
09	2186	N	1489	-0-	-697	-0-	1483	2	6	9	Y	5					54
10	0		1541	-0-	1541	1541	1537	2	4	9	Y	4					58
11	0		1699	-0-	1699	3240	1678	2	21	9	Y	19					77

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
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	460	2	9	9	N	8					103
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	598	2	4	9	N	4					107
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	518	2	12	9	N	11	5	8			113
09	480	N	466	-0-	-14	-0-	460	2	6	9	N	5					118
10	0		491	-0-	491	491	487	2	4	9	N	4					122
11	0		607	-0-	607	1098	601	2	6	9	N	5					127

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
BLOCKER WARE (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 103479 COMPL. DATE 07/31/1982 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9937 - 9948

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
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-

MCINTOSH WELL #: 1 L RRCID -> 188825 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6268 - 9888

06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	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

06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	126	2	3	9	N	3					24
09	0	129	-0-	129	129	126	2	3	9	N	3					27
10	0	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					27
11	0	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					27

SANDERS-MOORE WELL #: 3 RRCID -> 203193 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9622 - 9872

06	1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	1139	2	25	9	N	23					171
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
08	490 X	490	-0-	-0-	-0-	479	2	11	9	N	10					181
09	0	490	-0-	490	490	479	2	11	9	N	10					191
10	0	-0-	-0-	-0-	490					N	-0-					191
11	0	-0-	-0-	-0-	490					N	-0-					191

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 216999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8342 - 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
06	14B DENY	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	334					N	-0-					75
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	334					N	-0-					75
11	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

06	14B DENY	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	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

06	14B DENY	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

BOSH WELL #: 1A RRCID -> 219732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8708 - 9970

06	14B DENY	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	14B2 EXT	1167	-0-	1167	1167	1142	2	25	9	N	23					99

BLOCKER WARE WELL #: 4A RRCID -> 219925 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10193 PERF. 8627 - 9970

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	194 X	194	-0-	-0-	-0-	190	2	4	9	N	4					71
09	0	194	-0-	194	194	190	2	4	9	N	4					75
10	0	-0-	-0-	-0-	194					N	-0-					75
11	0	-0-	-0-	-0-	194					N	-0-					75

K WELL #: 1 RRCID -> 220371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8662 - 9284

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
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

BALDWIN WELL #: 2A RRCID -> 221429 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 9684 - 9832

06	14B DENY	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
SANDERS-MOORE WELL #: 4 RRCID -> 221434 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9712 - 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
06	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4648	2	102	9	N	93					603
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	139	1			464
08	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	1310	2	29	9	N	26	98	1			392
09	0		1339	-0-	1339	1339	1310	2	29	9	N	26					418
10	0		1644	-0-	1644	2983	1609	2	35	9	N	32					450
11	0		3865	-0-	3865	6848	3781	2	84	9	N	76					526

UNDERWOOD WELL #: 4 RRCID -> 222366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11407 PERF. 8639 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	819	X	819	-0-	-0-	-0-	801	2	18	9	N	16	70	1			100
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	204	X	204	-0-	-0-	-0-	200	2	4	9	N	4					104
09	0		204	-0-	204	204	200	2	4	9	N	4					108
10	0		-0-	-0-	-0-	204					N	-0-					108
11	0		2084	-0-	2084	2288	2039	2	45	9	N	41					149

UNDERWOOD WELL #: 2 RRCID -> 222538 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11797 PERF. 9782 - 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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	0		245	-0-	245	245	239	2	6	9	N	5					78
11	0		5435	-0-	5435	5680	5318	2	117	9	N	106					184

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
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B DENY		-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
06	115	X	115	-0-	-0-	-0-	113	2	2	9	N	2					113
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	0		101	-0-	101	101	99	2	2	9	N	2					115
11	0		253	-0-	253	354	247	2	6	9	N	5					120

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
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					216
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					216
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					216
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					216
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					216
11	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					216

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
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
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

HERRIN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 226529 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8171 - 9802

06	14B DENY	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B DENY	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	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

06	14B DENY	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

BALDWIN WELL #: 5H RRCID -> 226956 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10310 - 11759

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
10	14B DENY	13	-0-	13	13	13	2			Y	-0-					60
11	14B2 EXT	14	-0-	14	27	14	2			Y	-0-					60

HEISMAN WELL #: 1 RRCID -> 228311 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9822 - 9939

06	14B DENY	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	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

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
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	0	1034	-0-	1034	1034	1012	2	22	9	N	20					137

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
BLOCKER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 228313 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 9780 - 9917

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	147	X	147	-0-	-0-	-0-	144	2	3	9	Y	3					43
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	0		1533	-0-	1533	1533	1500	2	33	9	Y	30					73
11	0		-0-	-0-	-0-	1533					Y	-0-					73

CADENHEAD, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 228314 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9701 - 9875

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	377	X	377	-0-	-0-	-0-	369	2	8	9	N	7					48
09	0		377	-0-	377	377	369	2	8	9	N	7					55
10	0		-0-	-0-	-0-	377					N	-0-					55
11	0		-0-	-0-	-0-	377					N	-0-					55

CADENHEAD, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 229323 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 9891 PERF. 9844 - 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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106

GILL, H.H. WELL #: 6 RRCID -> 229753 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9828 - 9945

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY		-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

BRADLEY WELL #: 2 RRCID -> 229754 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8290 - 9843

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					266
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	45	1			221
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					221
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	103	1			118
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
11	T. A.		616	-0-	616	616	603	2	13	9	Y	12					130

GILL, H.H. WELL #: 4 RRCID -> 230596 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9765 - 9883

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1037
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	102	1			935
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					935
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					935
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					935
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					935

BOSH WELL #: 3 RRCID -> 231096 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9840 - 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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
11	0		386	-0-	386	386	377	2	9	9	N	8					199

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992

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
06	14B	DENY	-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	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

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190

UNDERWOOD WELL #: 5 RRCID -> 231101 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9636 - 9828

06	14B	DENY	-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	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

06	14B	DENY	-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	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

06	0	W	427	-0-	427	4408	418	2	9	9	Y	8					20
07	0	W	-0-	-0-	-0-	4408					Y	-0-					20
08	0	W	-0-	-0-	-0-	4408					Y	-0-					20
09	0		-0-	-0-	-0-	4408					Y	-0-					20
10	0		19	-0-	19	4427	19	2			Y	-0-					20
11	0		97	-0-	97	4524	95	2	2	9	Y	2					22

GILL, H.H. WELL #: 7D RRCID -> 232281 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8590 - 9904

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	0	W	4	-0-	4	566	4	2			Y	-0-					52
07	0	W	-0-	-0-	-0-	566					Y	-0-					52
08	0	W	-0-	-0-	-0-	566					Y	-0-					52
09	0		-0-	-0-	-0-	566					Y	-0-					52
10	0		-0-	-0-	-0-	566					Y	-0-					52
11	0		-0-	-0-	-0-	566					Y	-0-					52

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992

SCOTT, JO ANN WELL #: 9 RRCID -> 232286 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9881 - 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
06	870	N	502	-0-	-368	-0-	491	2	11	9	N	10					299
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	104	1			195
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
11	0		1058	-0-	1058	1058	1035	2	23	9	N	21					216

BOSH WELL #: 7 RRCID -> 232291 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9984 - 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
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					120
07	661	X	661	-0-	-0-	-0-	647	2	14	9	Y	13					133
08	51	X	51	-0-	-0-	-0-	50	2	1	9	Y	1					134
09	0		661	-0-	661	661	647	2	14	9	Y	13					147
10	0		661	-0-	661	1322	647	2	14	9	Y	13					160
11	0		661	-0-	661	1983	647	2	14	9	Y	13					173

SCOTT, JO ANN WELL #: 7 RRCID -> 232294 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9672 - 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
06	14B DENY		-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

SCOTT, JO ANN WELL #: 4 RRCID -> 232295 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9746 - 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
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
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

NOLTE, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 232296 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8174 - 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
06	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4453	2	98	9	Y	89	56	1			70
07	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3486	2	77	9	Y	70	29	1			111
08	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3814	2	84	9	Y	76	38	1			149
09	0		3898	-0-	3898	3898	3814	2	84	9	Y	76					225
10	0		2630	-0-	2630	6528	2574	2	56	9	Y	51					276
11	0		360	-0-	360	6888	352	2	8	9	Y	7	17	1			266

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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER WARE WELL #: 7 RRCID -> 234226 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9752 - 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
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
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	0		4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					81

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992

BRADLEY WELL #: 7 RRCID -> 234227 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9851 - 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
06	35	X	35	-0-	-0-	-0-	34	2	1	9	N	1					145
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	93	1			52
11	0		1713	-0-	1713	1713	1676	2	37	9	N	34					86

NOLTE, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 234228 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9516 - 9765

06	0	W	1868	-0-	1868	10886	1827	2	41	9	Y	37					56
07	0	W	1413	-0-	1413	12299	1382	2	31	9	Y	28	14	1			70
08	0	W	1034	-0-	1034	13333	1012	2	22	9	Y	20	38	1			52
09	0		1034	-0-	1034	14367	1012	2	22	9	Y	20					72
10	0		1241	-0-	1241	15608	1215	2	26	9	Y	24					96
11	0		982	-0-	982	16590	961	2	21	9	Y	19	34	1			81

CADENHEAD, JAMES WELL #: 9H RRCID -> 234775 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 9790 - 12245

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

BRADLEY WELL #: 11D RRCID -> 234804 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9694 - 69930

06	0	W	277	-0-	277	4894	271	2	6	9	Y	5					15
07	0	W	-0-	-0-	-0-	4894					Y	-0-					15
08	0	W	-0-	-0-	-0-	4894					Y	-0-					15
09	0		-0-	-0-	-0-	4894					Y	-0-					15
10	0		-0-	-0-	-0-	4894					Y	-0-					15
11	0		1573	-0-	1573	6467	1539	2	34	9	Y	31					46

HEISMAN WELL #: 4 RRCID -> 234805 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 6522 - 9914

06	14B DENY		-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

SCOTT, JO ANN WELL #: 5 RRCID -> 235387 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9846 - 9854

06	14B DENY		-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

NOLTE, ELLA WELL #: 8D RRCID -> 235389 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8265 - 9810

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	4339					Y	-0-					14
07	4963	X	624	-0-	-4339	-0-	624	2			Y	-0-	3	1			11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992

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
06	0	W	-0-	-0-	-0-	1416					Y	-0-					7
07	0	W	975	-0-	975	2391	954	2	21	9	Y	19	6	1			20
08	0	W	-0-	-0-	-0-	2391					Y	-0-					20
09	0		-0-	-0-	-0-	2391					Y	-0-					20
10	0		497	-0-	497	2888	486	2	11	9	Y	10					30
11	0		264	-0-	264	3152	258	2	6	9	Y	5	17	1			18

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
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					73
07	442	X	442	-0-	-0-	-0-	432	2	10	9	Y	9					82
08	34	X	34	-0-	-0-	-0-	33	2	1	9	Y	1					83
09	0		442	-0-	442	442	432	2	10	9	Y	9					92
10	0		442	-0-	442	884	432	2	10	9	Y	9					101
11	0		442	-0-	442	1326	432	2	10	9	Y	9					110

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
06	14B	DENY	-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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
06	0	W	-0-	-0-	-0-	2458					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	2458					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	2458					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	2458					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	2458					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	2458					Y	-0-					-0-

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
06	0	W	-0-	-0-	-0-	3980					Y	-0-					22
07	0	W	642	-0-	642	4622	628	2	14	9	Y	13	5	1			29
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	4622					Y	-0-					29
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	4622					Y	-0-					29
10	T. A.		423	-0-	423	5045	414	2	9	9	Y	8					37
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	5045					Y	-0-	17	1			20

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
06	716	X	716	-0-	-0-	-0-	701	2	15	9	N	14	82	1			174
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
08	61	X	61	-0-	-0-	-0-	60	2	1	9	N	1					175
09	0		61	-0-	61	61	60	2	1	9	N	1					176
10	0		82	-0-	82	143	80	2	2	9	N	2					178
11	0		919	-0-	919	1062	899	2	20	9	N	18					196

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
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992

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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NOLTE, ELLA WELL #: 7D RRCID -> 235412 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8534 - 8548

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

NOLTE, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 235421 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8438 - 9720

06	0	W	993	-0-	993	25362	972	2	21	9	Y	19					93
07	0	W	544	-0-	544	25906	532	2	12	9	Y	11	5	1			98
08	0	W	1935	-0-	1935	27841	1893	2	42	9	Y	38	38	1			98
09	0		1935	-0-	1935	29776	1893	2	42	9	Y	38					136
10	0		1753	-0-	1753	31529	1716	2	37	9	Y	34					170
11	0		1331	-0-	1331	32860	1302	2	29	9	Y	26	17	1			179

NOLTE, ELLA WELL #: 11D RRCID -> 235434 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8228 - 9708

06	T. A.		13508	-0-	13508	15145	13218	2	290	9	Y	264	120	1			183
07	28541	X	13396	-0-	-15145	-0-	13108	2	288	9	Y	262	113	1			332
08	3100	N	12459	-0-	9359	9359	12191	2	268	9	Y	244	57	1			519
09	0		12459	-0-	12459	21818	12191	2	268	9	Y	244					763
10	0		-0-	-0-	-0-	21818					Y	-0-					763
11	0		-0-	-0-	-0-	21818					Y	-0-	51	1			712

BLOCKER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235464 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9927 - 9934

06	35	X	35	-0-	-0-	-0-	34	2	1	9	Y	1					24
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	0		1194	-0-	1194	1194	1169	2	25	9	Y	23					47

CALLISON WELL #: 2R RRCID -> 235465 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9710 - 9860

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	325					Y	-0-					215
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	325					Y	-0-					215
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	325					Y	-0-					215
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	325					Y	-0-					215
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	325					Y	-0-					215
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	325					Y	-0-					215

BALDWIN WELL #: 8D RRCID -> 235685 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9772 - 9900

06	14B DENY		-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-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
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
06	299	X	299	-0-	-0-	-0-	292	2	7	9	N	6					90
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	201	X	201	-0-	-0-	-0-	197	2	4	9	N	4	81	1			13
09	0		201	-0-	201	201	197	2	4	9	N	4					17
10	0		-0-	-0-	-0-	201					N	-0-					17
11	0		132	-0-	132	333	129	2	3	9	N	3					20

K WELL #: 2 RRCID -> 235870 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9817 - 9954

06	14B DENY		-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	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

06	14B DENY		-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	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

06	14B DENY		-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

BLOCKER WARE WELL #: 5 RRCID -> 235876 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9932 - 9940

06	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1215	2	26	9	N	24					94
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	0		1452	-0-	1452	1452	1421	2	31	9	N	28					122

CALLISON WELL #: 5D RRCID -> 236458 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9778 - 9943

06	0	W	-0-	-0-	-0-	1052					Y	-0-					63
07	0	W	-0-	-0-	-0-	1052					Y	-0-					63
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1052					Y	-0-					63
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1052					Y	-0-					63
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1052					Y	-0-					63
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1052					Y	-0-					63

BALDWIN WELL #: 9 RRCID -> 236679 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9664 - 9818

06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					169
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
11	0		1361	-0-	1361	1361	1331	2	30	9	N	27					196

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
BLOCKER HEIRS WELL #: 28D RRCID -> 237042 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9860 - 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
06	0	W	517	-0-	517	4645	506	2	11	9	Y	10					259
07	0	W	-0-	-0-	-0-	4645					Y	-0-					259
08	0	W	-0-	-0-	-0-	4645					Y	-0-					259
09	0		-0-	-0-	-0-	4645					Y	-0-					259
10	0		145	-0-	145	4790	142	2	3	9	Y	3					262
11	0		1492	-0-	1492	6282	1460	2	32	9	Y	29					291

BLOCKER HEIRS WELL #: 11D RRCID -> 237723 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9974 - 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
06	0	W	158	-0-	158	3971	155	2	3	9	Y	3					3
07	0	W	-0-	-0-	-0-	3971					Y	-0-					3
08	0	W	-0-	-0-	-0-	3971					Y	-0-					3
09	0		-0-	-0-	-0-	3971					Y	-0-					3
10	0		284	-0-	284	4255	277	2	7	9	Y	6					9
11	0		2143	-0-	2143	6398	2097	2	46	9	Y	42					51

BALDWIN WELL #: 11 RRCID -> 238054 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9644 - 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
06	256	X	256	-0-	-0-	-0-	250	2	6	9	N	5					232
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112	1			120
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	0		34	-0-	34	34	33	2	1	9	N	1					121
11	0		1310	-0-	1310	1344	1281	2	29	9	N	26					147

CALLISON WELL #: 3 RRCID -> 238291 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9728 - 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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 15D RRCID -> 239114 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9897 - 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
06	123	X	123	-0-	-0-	-0-	121	2	2	9	N	2					35
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0		68	-0-	68	68	67	2	1	9	N	1					36
11	0		995	-0-	995	1063	974	2	21	9	N	19					55

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
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERCER WELL #: 1 RRCID -> 239264 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9654 - 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
06	284	X	284	-0-	-0-	-0-	277	2	7	9	N	6					38
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992

BALDWIN WELL #: 12 RRCID -> 239265 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9660 - 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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
11	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

06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

CALLISON WELL #: 8D RRCID -> 242014 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9796 - 9958

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 30D RRCID -> 242145 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9876 - 10021

06	0	W	474	-0-	474	3552	464	2	10	9	Y	9					17
07	0	W	-0-	-0-	-0-	3552					Y	-0-					17
08	0	W	94	-0-	94	3646	92	2	2	9	Y	2					19
09	0		94	-0-	94	3740	92	2	2	9	Y	2					21
10	0		26	-0-	26	3766	25	2	1	9	Y	1					22
11	0		51	-0-	51	3817	50	2	1	9	Y	1					23

MERCER WELL #: 7D RRCID -> 242446 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9698 - 9853

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	62	1			74
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74

BALDWIN WELL #: 10 RRCID -> 242904 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9650 - 9806

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	104	1			76

CADENHEAD WELL #: 12 RRCID -> 242906 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 9841 - 9965

06	0	W	1192	-0-	1192	17346	1167	2	25	9	N	23					295
07	0	W	-0-	-0-	-0-	17346					N	-0-					295
08	0	W	-0-	-0-	-0-	17346					N	-0-					295
09	0		-0-	-0-	-0-	17346					N	-0-					295
10	0		460	-0-	460	17806	450	2	10	9	N	9					304
11	0		2515	-0-	2515	20321	2461	2	54	9	N	49					353

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992

HEISMAN WELL #: 6 RRCID -> 242907 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8779 - 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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251

MERCER WELL #: 4 RRCID -> 243195 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9692 - 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
06	145	X	145	-0-	-0-	-0-	142	2	3	9	N	3					320
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					320
08	190	X	190	-0-	-0-	-0-	186	2	4	9	N	4					324
09	0		190	-0-	190	190	186	2	4	9	N	4					328
10	0		-0-	-0-	-0-	190					N	-0-					328
11	0		-0-	-0-	-0-	190					N	-0-					328

CADENHEAD WELL #: 15 RRCID -> 243196 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9805 - 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
06	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	1958	2	43	9	N	39					227
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68	1			159
08	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	1384	2	31	9	N	28					187
09	0		1415	-0-	1415	1415	1384	2	31	9	N	28					215
10	0		1937	-0-	1937	3352	1895	2	42	9	N	38					253
11	0		2810	-0-	2810	6162	2749	2	61	9	N	55	70	1			238

CADENHEAD WELL #: 14D RRCID -> 243197 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 9825 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERCER WELL #: 10 RRCID -> 243291 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9700 - 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
06	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					119
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
10	0		41	-0-	41	41	40	2	1	9	N	1					120
11	0		368	-0-	368	409	360	2	8	9	N	7					127

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
06	0	W	-0-	-0-	-0-	6236					N	-0-					157
07	0	W	846	-0-	846	7082	827	2	19	9	N	17					174
08	0	W	733	-0-	733	7815	718	2	15	9	N	14					188
09	0		733	-0-	733	8548	718	2	15	9	N	14					202
10	0		102	-0-	102	8650	100	2	2	9	N	2					204
11	0		-0-	-0-	-0-	8650					N	-0-					204

GERRY WELL #: 1 RRCID -> 243335 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9818 - 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
06	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1123	2	24	9	N	22					214
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
08	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	1311	2	29	9	N	26					240
09	0		1340	-0-	1340	1340	1311	2	29	9	N	26					266
10	0		-0-	-0-	-0-	1340					N	-0-					266
11	0		-0-	-0-	-0-	1340					N	-0-					266

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
MERCER WELL #: 5 RRCID -> 243384 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9695 - 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
06	0	W	2214	-0-	2214	15617	2167	2	47	9	Y	43					395
07	0	W	-0-	-0-	-0-	15617					Y	-0-					395
08	0	W	-0-	-0-	-0-	15617					Y	-0-					395
09	0		-0-	-0-	-0-	15617					Y	-0-					395
10	0		-0-	-0-	-0-	15617					Y	-0-					395
11	0		-0-	-0-	-0-	15617					Y	-0-	88	1			307

BOSH WELL #: 6 RRCID -> 245073 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9907 - 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
06	14B	DENY	3	-0-	3	996	3	2			N	-0-					32
07	996	X	-0-	-0-	-996	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0		29	-0-	29	29	28	2	1	9	N	1					33

BOSH WELL #: 9 RRCID -> 246371 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9803 - 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
06	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	1545	2	34	9	N	31					438
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	123	1			315
08	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	1585	2	35	9	N	32					347
09	0		1620	-0-	1620	1620	1585	2	35	9	N	32					379
10	0		1718	-0-	1718	3338	1681	2	37	9	N	34					413
11	0		2259	-0-	2259	5597	2211	2	48	9	N	44					457

CALLISON WELL #: 11 RRCID -> 246390 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 9707 - 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
06	369	X	369	-0-	-0-	-0-	361	2	8	9	N	7					200
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	102	1			98
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

JOIE WELL #: 1 RRCID -> 246391 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9790 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	1157	2	25	9	N	23					315
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	131	1			184
08	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1480	2	33	9	N	30					214
09	0		1513	-0-	1513	1513	1480	2	33	9	N	30					244
10	0		1610	-0-	1610	3123	1575	2	35	9	N	32					276
11	0		2488	-0-	2488	5611	2434	2	54	9	N	49					325

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
06	150	X	16	-0-	-134	-0-	16	2			N	-0-					144
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					144
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

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
06	0	W	667	-0-	667	9115	653	2	14	9	Y	13					37
07	0	W	-0-	-0-	-0-	9115					Y	-0-					37
08	0	W	144	-0-	144	9259	141	2	3	9	Y	3					40
09	0		144	-0-	144	9403	141	2	3	9	Y	3					43
10	0		-0-	-0-	-0-	9403					Y	-0-					43
11	0		258	-0-	258	9661	252	2	6	9	Y	5					48

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
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
06	0	W	1429	-0-	1429	13758	1398	2	31	9	Y	28					54
07	0	W	-0-	-0-	-0-	13758					Y	-0-					54
08	0	W	1	-0-	1	13759	1	2			Y	-0-					54
09	0		1	-0-	1	13760	1	2			Y	-0-					54
10	0		-0-	-0-	-0-	13760					Y	-0-					54
11	0		606	-0-	606	14366	593	2	13	9	Y	12					66

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227525 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 8714 - 9994

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184269 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8500 - 9664

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	3			N	-0-					-0-
07	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	3			N	-0-					-0-
08	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	3			N	-0-					-0-
09	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
10	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	3			N	-0-					-0-
11	0		3637	-0-	3637	3637	3637	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
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
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
07	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
09	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
11	0		1496	-0-	1496	1496	1496	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
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					46
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					46
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	0	N	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	300	N	190	-0-	-110	-0-	190	2			N	-0-					10
07	434	N	382	-0-	-52	-0-	382	2			N	-0-					10
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	39	1	485	2	N	-0-					10
09	0		385	-0-	385	385	24	1	361	2	N	-0-					10
10	0		452	-0-	452	837	452	2			N	-0-					10
*11	1185	N	348	-0-	-837	-0-	24	1	324	2	N	-0-					10

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					50
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					50
09	0		121	-0-	121	121	121	2			N	-0-					50
10	0		110	-0-	110	231	110	2			N	-0-					50
11	0		100	-0-	100	331	100	2			N	-0-					50

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
06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
07	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3439	-0-	339	339	3439	3			N	-0-					-0-
09	0		1136	-0-	1136	1475	1136	3			N	-0-					-0-
10	0		1022	-0-	1022	2497	1022	3			N	-0-					-0-
11	0		915	-0-	915	3412	915	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HICKEY ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 191060 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9698 - 9728

06	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	6927	3			N	-0-					-0-
07	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	6944	3			N	-0-					-0-
08	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6233	3			N	-0-					-0-
09	0		7205	-0-	7205	7205	7205	3			N	-0-					-0-
10	0		7748	-0-	7748	14953	7748	3			N	-0-					-0-
11	0		7235	-0-	7235	22188	7235	3			N	-0-					-0-

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199467 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8442 - 9768

06	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	431	1	1883	3	Y	-0-					47
07	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	811	1	3525	3	Y	-0-					47
08	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	747	1	3237	3	Y	-0-					47
09	0		3992	-0-	3992	3992	739	1	3253	3	Y	-0-					47
10	7957	X	3965	-0-	-3992	-0-	732	1	3213	3	Y	18					65
							20	9									
*11	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	559	1	2453	3	Y	-0-					65

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203934 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 8682

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
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

FURRH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204393 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8456 - 9783

06	4619	X	2648	-0-	-1971	-0-	493	1	2155	3	N	-0-					20
07	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	510	1	2217	3	N	-0-					20
08	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	456	1	1978	3	N	-0-					20
09	0		2541	-0-	2541	2541	470	1	2071	3	N	-0-					20
10	0		2649	-0-	2649	5190	492	1	2157	3	N	-0-					20
11	0		2278	-0-	2278	7468	422	1	1856	3	N	-0-					20

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 208270 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9840 - 9888

06	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					23
07	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					23
08	1054	N	221	-0-	-833	-0-	221	3			N	-0-					23
09	0		2354	-0-	2354	2354	2354	3			N	-0-					23
10	0		2832	-0-	2832	5186	2832	3			N	-0-					23
11	0		2638	-0-	2638	7824	2638	3			N	-0-					23

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217747 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8489 - 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
06	1950	X	1182	-0-	-768	-0-	220	1	962	3	Y	-0-					54
07	1085	N	435	-0-	-650	-0-	81	1	354	3	Y	-0-					54
08	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	490	1	2124	3	Y	-0-					54
09	0		1898	-0-	1898	1898	351	1	1547	3	Y	-0-					54
10	0		1947	-0-	1947	3845	361	1	1586	3	Y	-0-					54
11	0		556	-0-	556	4401	103	1	453	3	Y	-0-					54

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218639 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8502 - 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
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	203	1	885	3	Y	-0-					-0-
07	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	382	1	1659	3	Y	-0-					-0-
08	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	351	1	1524	3	Y	-0-					-0-
09	0		1819	-0-	1819	1819	337	1	1482	3	Y	-0-					-0-
10	0		1857	-0-	1857	3676	344	1	1513	3	Y	-0-					-0-
11	0		1419	-0-	1419	5095	264	1	1155	3	Y	-0-					-0-

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 450 - 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
06	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	383	1	1672	3	Y	-0-					50
07	1550	X	1538	-0-	-12	-0-	288	1	1250	3	Y	-0-					50
08	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	527	1	2284	3	Y	5					55
							6	9									
09	0		2207	-0-	2207	2207	409	1	1798	3	Y	-0-					55
10	0		2376	-0-	2376	4583	441	1	1935	3	Y	-0-					55
11	0		1765	-0-	1765	6348	327	1	1438	3	Y	-0-					55

HICKEY WELL #: 2H RRCID -> 247136 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9853 - 11235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

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
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					79
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					79
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FINA WERNER WELL #: 1 RRCID -> 136107 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8518 - 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
06	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

FINA-WERNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 136741 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9680 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FINA-WERNER "B" WELL #: 3 RRCID -> 137787 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8626 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
06	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			Y	-0-					6
07	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			Y	-0-					6
08	2573	X	2003	-0-	-570	-0-	2003	2			Y	-0-					6
09	2970	X	1785	-0-	-1185	-0-	1785	2			Y	-0-					6
10	0		2163	-0-	2163	2163	2163	2			Y	-0-					6
11	0		1486	-0-	1486	3649	1486	2			Y	-0-					6

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
06	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			Y	-0-					124
07	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			Y	-0-					124
08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1869	2	80	9	Y	73	162	1			35
09	1710	N	1558	-0-	-152	-0-	1557	2	1	9	Y	1	1	8			35
10	0		1435	-0-	1435	1435	1435	2			Y	-0-					35
11	0		1868	-0-	1868	3303	1868	2			Y	-0-					35

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIENER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 163354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9792 - 9830

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
09	14B2 EXT	2055	-0-	2055	2055	2055	2			Y	-0-					6
10	14B2 EXT	2817	-0-	2817	4872	2817	2			Y	-0-					6
11	14B2 EXT	2293	-0-	2293	7165	2293	2			Y	-0-					6

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 173440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8580 - 9684

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 174217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9260 - 9663

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 6 RRCID -> 177745 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8606 - 9690

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUILL, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 177749 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 8660 - 9776

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 178343 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8650 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA-WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 178877 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8614 - 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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
06	3840	X	3640	-0-	-200	-0-	3623	2	17	9	Y	15	80	1			2
07	3968	X	3643	-0-	-325	-0-	3643	2			Y	-0-					2
08	3968	X	3758	-0-	-210	-0-	3752	2	6	9	Y	5					7
09	3810	X	3359	-0-	-451	-0-	3359	2			Y	-0-					7
10	0		3216	-0-	3216	3216	3203	2	13	9	Y	12	12	8			7
11	0		2833	-0-	2833	6049	2833	2			Y	-0-					7

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 192284 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8405 - 9602

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

ALEXANDER, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 192601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8464 - 10034

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLER, CLAUDIA WELL #: 7 RRCID -> 192917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8494 - 9688

06	5190 X	3795	-0-	-1395	-0-	3777	2	18	9	Y	16	49	1			2
07	4991 X	3227	-0-	-1764	-0-	3227	2			Y	-0-					2
08	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-					2
09	4830 X	-0-	-0-	-4830	-0-					Y	-0-					2
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GENRE WELL #: 1 RRCID -> 193007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9238 - 10175

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	76	1			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURRH, EUNICE ESTATE GU NO. A-1 WELL #: 4 RRCID -> 193053 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8703 - 9816

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH 'B' WELL #: 3 RRCID -> 193056 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9812

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
06	2070	N	1958	-0-	-112	-0-	1914	2	44	9	Y	40	54	1			6
07	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			Y	-0-					6
08	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2806	2	14	9	Y	13					19
09	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3002	2	2	9	Y	2	2	8			19
10	0		2978	-0-	2978	2978	2946	2	32	9	Y	29	29	8			19
11	0		2636	-0-	2636	5614	2636	2			Y	-0-					19

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 197189 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8590 - 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
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-
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-

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
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	287 17	1 9	998	2	Y	15					24
07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	313 1	1 9	959	2	Y	1					25
08	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	258 13	1 9	786	2	Y	12	26	1	9	8	2
09	1050	N	1000	-0-	-50	-0-	265 2	1 9	733	2	Y	2	2	8			2
10	0		876	-0-	876	876	226 12	1 9	638	2	Y	11	11	8			2
11	0		670	-0-	670	1546	173 8	1 9	489	2	Y	7	7	8			2

ALEXANDER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 197738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8492 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	3420	X	1494	-0-	-1926	-0-	1494	2			Y	-0-					29
07	3534	X	945	-0-	-2589	-0-	945	2			Y	-0-					29
08	3720	X	1056	-0-	-2664	-0-	1056	2			Y	-0-					29
09	3360	X	1421	-0-	-1939	-0-	1421	2			Y	-0-					29
10	0		3402	-0-	3402	3402	3402	2			Y	-0-					29
11	0		2305	-0-	2305	5707	2305	2			Y	-0-					29

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BOURN WELL #: 5 RRCID -> 198939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8465 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GENRE WELL #: 2 RRCID -> 199244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8552 - 9808

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	130	130	8			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 200712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8418 - 9682

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 201708 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9832 - 9868

06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					7
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					7
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					7
09	3000	N	3512	-0-	512	512	3512	2			Y	-0-					7
10	0		4600	-0-	4600	5112	4600	2			Y	-0-					7
11	0		3760	-0-	3760	8872	3760	2			Y	-0-					7

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 204331 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8396 - 9646

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

FURRH, EUNICE ESTATE NO. A-1 WELL #: 3 RRCID -> 204514 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8542 - 9856

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTER ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 206331 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8588 - 9862

06	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3370	2	3	9	N	3	4	1			1
07	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3050	2	2	9	N	2	2	1			1
08	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3728	2	2	9	N	2	3	1			-0-
09	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3106	2	2	9	N	2	2	1			-0-
10	0		2959	-0-	2959	2959	2957	2	2	9	N	2	2	1			-0-
11	0		3009	-0-	3009	5968	3008	2	1	9	N	1	1	1			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

CARTER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 207831 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9755 - 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

AUDREY GU WELL #: 4 RRCID -> 209188 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9714 - 9722

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GENRE WELL #: 3 RRCID -> 210208 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9296 - 9784

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTER ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 220460 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9834 - 9870

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PAYNE WELL #: 10 RRCID -> 235754 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8470 - 9680

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH 'B' WELL #: 5 RRCID -> 236191 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8892 - 9786

06	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2			Y	-0-					32
07	5518 X	5238	-0-	-280	-0-	5173	2	65	9	Y	59	68	1			23
08	5549 X	5239	-0-	-310	-0-	5204	2	35	9	Y	32					55
09	5370 X	4993	-0-	-377	-0-	4986	2	7	9	Y	6	1	8			60
10	0	4954	-0-	4954	4954	4954	2			Y	-0-					60
11	0	4995	-0-	4995	9949	4995	2			Y	-0-					60

TILLER WELL #: 7 RRCID -> 285971 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8428 - 9711

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143

BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 243439 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3900	X	3608	-0-	-292	-0-	409 51	1 9	3148	2	Y	46	160	1			27
07	4030	X	3347	-0-	-683	-0-	421 35	1 9	2891	2	Y	32					59
08	3627	X	3290	-0-	-337	-0-	430 28	1 9	2832	2	Y	25					84
09	0		3223	-0-	3223	3223	435 34	1 9	2754	2	Y	31					115
10	0		3493	-0-	3493	6716	433 26	1 9	3034	2	Y	24					139
11	0		3270	-0-	3270	9986	422 103	1 9	2745	2	Y	94	163	1			70

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
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					47
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					47
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					47
09	0		17	-0-	17	17	17	2			N	-0-					47
10	0		50	-0-	50	67	50	2			N	-0-					47
11	0		60	-0-	60	127	21	1	39	2	N	-0-					47

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 248240 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/20/2022

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	7440	X	5056	-0-	-2384	-0-	710	1	4080	2	N	242	178	1			89
							266	9									
07	7688	X	5096	-0-	-2592	-0-	690	1	4406	2	N	-0-					89
08	8029	X	5377	-0-	-2652	-0-	1070	1	4307	2	N	-0-					89
09	0		7131	-0-	7131	7131	1374	1	5559	2	N	180	180	1			89
							198	9									
10	0		6837	-0-	6837	13968	1170	1	5667	2	N	-0-					89
11	0		4826	-0-	4826	18794	584	1	4159	2	N	75	112	1			52
							83	9									

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
06	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	476	1	4668	2	Y	45					69
							50	9									
07	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	463	1	4952	2	Y	46					115
							51	9									
08	5239	X	4099	-0-	-1140	-0-	517	1	3554	2	Y	25					140
							28	9									
09	0		4535	-0-	4535	4535	527	1	3983	2	Y	23	94	1			69
							25	9									
10	0		4681	-0-	4681	9216	500	1	4146	2	Y	32	74	1			27
							35	9									
11	0		3849	-0-	3849	13065	493	1	3312	2	Y	40					67
							44	9									

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
06	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	2308	1	6639	2	N	-0-					69
07	10924	X	10924	-0-	-0-	-0-	2524	1	8400	2	N	-0-					69
08	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	1951	1	2986	2	N	-0-					69
09	0		1844	-0-	1844	1844	951	1	692	2	N	183	183	1			69
							201	9									
10	0		1053	-0-	1053	2897	245	1	808	2	N	-0-					69
11	0		5569	-0-	5569	8466	1492	1	4077	2	N	-0-					69

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
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	235	-0-	-185	-0-	14	1	217	2	Y	4					25
							4	9									
07	372	N	302	-0-	-70	-0-	18	1	276	2	Y	7	30	1			2
							8	9									
08	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	118	1	2655	2	Y	4					6
							4	9									
09	0		3296	-0-	3296	3296	128	1	3159	2	Y	8					14
							9	9									
10	0		3108	-0-	3108	6404	125	1	2977	2	Y	5					19
							6	9									
11	0		2816	-0-	2816	9220	118	1	2698	2	Y	-0-					19

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	139	1	2111	2	N	13	1	8			145
							14	9									
07	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	151	1	2356	2	N	16	1	8			160
							18	9									
08	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	97	1	2167	2	N	2					162
							2	9									
09	0		2118	-0-	2118	2118	83	1	2034	2	N	1	1	8			162
							1	9									
10	0		2207	-0-	2207	4325	89	1	2118	2	N	-0-					162
11	0		2141	-0-	2141	6466	89	1	2051	2	N	1	1	8			162
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	125	1	1905	2	Y	23	5	8			113
							25	9									
07	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	141	1	2191	2	Y	40	134	1	12	8	7
							44	9									
08	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	95	1	2131	2	Y	20					27
							22	9									
09	0		2320	-0-	2320	2320	89	1	2189	2	Y	38	6	8			59
							42	9									
10	0		2381	-0-	2381	4701	95	1	2265	2	Y	19					78
							21	9									
11	0		2236	-0-	2236	6937	93	1	2135	2	Y	7	7	8			78
							8	9									

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 (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
GALES, WILEY WELL #: 3 RRCID -> 242893 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8619 - 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
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	115	1	1431	2	Y	15	12	1	5	8	2
							17	9									
07	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	175	1	1843	2	Y	22	12	1	10	8	2
							24	9									
08	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	158	1	1524	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
09	0		1402	-0-	1402	1402	133	1	1248	2	Y	19	14	1	5	8	2
							21	9									
10	0		508	-0-	508	1910	83	1	406	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
11	0		460	-0-	460	2370	48	1	398	2	Y	13	10	1	4	8	1
							14	9									

JONES WELL #: 1H RRCID -> 265080 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10600 - 16119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	305	1	1994	2	Y	22	45	1			-0-
							24	9									
07	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	910	1	5331	2	Y	74	68	1			6
							81	9									
08	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	987	1	4536	2	Y	132	129	1			9
							145	9									
09	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	1010	1	3994	2	Y	106	87	1			28
							117	9									
10	0		5288	-0-	5288	5288	976	1	4173	2	Y	126	131	1			23
							139	9									
11	0		4863	-0-	4863	10151	801	1	3938	2	Y	113	87	1			49
							124	9									

XTO ENERGY INC. 945936
EVANS, CORNELIUS WELL #: 3 RRCID -> 137774 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8420 - 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
06	3000	N	2796	-0-	-204	160	169	1	2627	2	Y	-0-					-0-
07	2123	N	1963	-0-	-160	-0-	109	1	1854	2	Y	-0-					-0-
08	1860	X	1766	-0-	-94	-0-	82	1	1684	2	Y	-0-					-0-
09	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	116	1	2175	2	Y	-0-					-0-
10	0		2114	-0-	2114	2114	111	1	2003	2	Y	-0-					-0-
11	0		2093	-0-	2093	4207	95	1	1998	2	Y	-0-					-0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 4 RRCID -> 142910 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8438 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	X	2206	-0-	-74	-0-	133	1	2073	2	Y	-0-					-0-
07	2356	X	1885	-0-	-471	-0-	105	1	1780	2	Y	-0-					-0-
08	2480	X	2187	-0-	-293	-0-	102	1	2085	2	Y	-0-					-0-
09	2400	X	2080	-0-	-320	-0-	105	1	1975	2	Y	-0-					-0-
10	0		1829	-0-	1829	1829	96	1	1733	2	Y	-0-					-0-
11	0		2174	-0-	2174	4003	98	1	2076	2	Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 173187 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 2 RRCID -> 175231 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9683

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	68	2	1	9	Y	1					1
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-					1
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					1
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			Y	-0-					1
10	0		27	-0-	27	27	27	2			Y	-0-					1
11	0		34	-0-	34	61	34	2			Y	-0-					1

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 176104 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	321	N	321	-0-	-0-	-0-	260	2	61	9	Y	55					87
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					87
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					87
09	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	2			Y	-0-					87
10	0		269	-0-	269	269	269	2			Y	-0-					87
11	0		282	-0-	282	551	282	2			Y	-0-					87

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
06	2250	X	1925	-0-	-325	-0-	114	1	1769	2	Y	38	39	1			6
							42	9									
07	1798	X	1610	-0-	-188	-0-	88	1	1487	2	Y	32	32	1			6
							35	9									
08	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	89	1	1813	2	Y	38	37	1			7
							42	9									
09	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	185	1	3480	2	Y	37	37	1			7
							41	9									
10	0		3730	-0-	3730	3730	193	1	3487	2	Y	45	48	1			4
							50	9									
11	0		3955	-0-	3955	7685	177	1	3736	2	Y	38	38	1			4
							42	9									

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 9 RRCID -> 185157 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8520 - 9686

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	120	N	113	-0-	-7	-0-	110	2	3	9	Y	3					6
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					6
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-					6
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			Y	-0-					6
10	0		94	-0-	94	94	94	2			Y	-0-					6
11	0		99	-0-	99	193	99	2			Y	-0-					6

EVANS, CORNELIUS WELL #: 6 RRCID -> 207305 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9509 - 9770

06	1830	N	1757	-0-	-73	-0-	106	1	1651	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1672	-0-	-64	-0-	93	1	1579	2	Y	-0-					-0-
08	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	106	1	2160	2	Y	-0-					-0-
09	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	110	1	2059	2	Y	-0-					-0-
10	0		2112	-0-	2112	2112	111	1	2001	2	Y	-0-					-0-
11	0		2314	-0-	2314	4426	105	1	2209	2	Y	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 9 RRCID -> 232214 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9694 - 9884

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-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
06	1890	N	1863	-0-	-27	-0-	112	1	1751	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1600	-0-	-74	-0-	89	1	1511	2	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1724	-0-	-260	-0-	80	1	1644	2	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1519	-0-	-341	-0-	77	1	1442	2	Y	-0-					-0-
10	0		685	-0-	685	685	36	1	649	2	Y	-0-					-0-
11	0		2243	-0-	2243	2928	101	1	2142	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE-NOBOND) 16034 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
JERNIGAN, MATTI WELL #: 11 D RRCID -> 172951 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 3622 - 3638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2022 - WELL PLUGGED 11/3/2022

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
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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		1275	-0-	1275	1275	145	1	1130	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		3286	-0-	3286	4561	236	1	3050	2	Y	-0-					-0-

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
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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 2 RRCID -> 038934 COMPL. DATE 03/31/1966 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 3762 - 3768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WHITAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 040847 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3793 - 3799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-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
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	56	1	168	3	Y	8	11	1			9
							9	9									
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	63	1	187	3	Y	-0-					9
08	248	N	223	-0-	-25	-0-	58	1	165	3	Y	-0-					9
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	66	1	186	3	Y	6	13	1			2
							7	9									
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	70	1	196	3	Y	11					13
							12	9									
*11	210	N	171	-0-	-39	-0-	45	1	126	3	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
06	390	N	250	-0-	-140	-0-	250	2			N	-0-					128
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	249	2	2	9	N	2					130
08	248	N	149	-0-	-99	-0-	149	2			N	-0-					130
09	0		224	-0-	224	224	222	2	2	9	N	2					132
10	471	N	247	-0-	-224	-0-	245	2	2	9	N	2					134
11	0		253	-0-	253	253	249	2	4	9	N	4					138

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
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					79
07	341	N	249	-0-	-92	-0-	249	2			N	-0-					79
08	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	2			N	-0-					79
09	0		347	-0-	347	347	347	2			N	-0-					79
10	837	N	490	-0-	-347	-0-	490	2			N	-0-					79
11	0		450	-0-	450	450	450	2			N	-0-					79

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
06	T. A.		51	-0-	51	184	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		98	-0-	98	282	3	1	95	3	Y	-0-					-0-
08	366	X	84	-0-	-282	-0-	3	1	81	3	Y	-0-					-0-
09	0		70	-0-	70	70	2	1	68	3	Y	-0-					-0-
10	0		44	-0-	44	114	1	1	43	3	Y	-0-					-0-
11	0		5	-0-	5	119	5	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
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					25
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					25
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					25
09	630	N	402	-0-	-228	-0-	402	3			Y	-0-					25
10	0		694	-0-	694	694	694	3			Y	-0-					25
11	0		651	-0-	651	1345	651	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

OXSHEER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222974 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9597 - 9643

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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
11	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

06	180	N	120	-0-	-60	-0-	120	3			N	-0-					30
07	217	N	132	-0-	-85	-0-	132	3			N	-0-					30
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					30
09	0		37	-0-	37	37	37	3			N	-0-					30
10	0		61	-0-	61	98	61	3			N	-0-					30
11	0		208	-0-	208	306	208	3			N	-0-					30

RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 229697 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9061 - 9686

06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					68
07	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-					68
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					68
09	0		32	-0-	32	32	32	3			N	-0-					68
10	0		-0-	-0-	-0-	32					N	-0-					68
11	0		-0-	-0-	-0-	32					N	-0-					68

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246969 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 9699

06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					84
07	372	N	5	-0-	-367	-0-	5	3			N	-0-					84
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					84
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	0		12	-0-	12	12	12	3			N	-0-					84

R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249810 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6486 - 9644

06	3450	X	3313	-0-	-137	-0-	3307	3	6	9	N	5					73
07	3565	X	3493	-0-	-72	-0-	3485	3	8	9	N	7					80
08	3565	X	2952	-0-	-613	-0-	2941	3	11	9	N	10					90
09	0		2160	-0-	2160	2160	2160	3			N	-0-					90
10	0		3106	-0-	3106	5266	3106	3			N	-0-					90
11	0		2714	-0-	2714	7980	2714	3			N	-0-					90

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROQUEMORE GU WELL #: 2 RRCID -> 256435 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8786 - 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
06	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			N	-0-					87
07	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3			N	-0-					87
08	2883	X	1779	-0-	-1104	-0-	1779	3			N	-0-					87
09	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	3			Y	-0-	87	1			-0-
10	0		4252	-0-	4252	4252	4224	3	28	9	Y	25	6	1			19
11	0		3674	-0-	3674	7926	3662	3	12	9	Y	11					30

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 216079 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 9468 - 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
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-
09	PRTL PLG			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C. 426447
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
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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES DISPOSAL 999 WELL #: 3 RRCID -> 275533 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3140 - 3200

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222522 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8810 - 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
06	270	N	196	-0-	-74	-0-	196	2			N	-0-					178
07	589	N	297	-0-	-292	-0-	278	2	19	9	N	17					195
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					195
09	0		237	-0-	237	237	229	2	8	9	N	7					202
10	0		479	-0-	479	716	468	2	11	9	N	10					212
*11	1052	N	336	-0-	-716	-0-	330	2	6	9	N	5					217

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
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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	411	N	411	-0-	-0-	-0-	110	1	301	3	N	-0-					110
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	152	1	429	3	N	-0-					110
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	157	1	429	3	N	-0-					110
09	0		563	-0-	563	563	148	1	415	3	N	-0-					110
10	0		568	-0-	568	1131	152	1	416	3	N	-0-					110
11	0		555	-0-	555	1686	151	1	404	3	N	-0-					110

KEELING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211938 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8668 - 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
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	435	1	1184	3	N	8					292
							9	9									
07	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	443	1	1228	3	N	18	186	1			124
							20	9									
08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	443	1	1196	3	N	25					149
							28	9									
09	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	458	1	1131	3	N	22					171
							24	9									
10	0		1948	-0-	1948	1948	562	1	1356	3	N	27					198
							30	9									
11	0		1979	-0-	1979	3927	587	1	1381	3	N	10					208
							11	9									

CASTLEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 219561 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9219 - 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
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					83
07	527	N	200	-0-	-327	-0-	200	3			N	-0-					83
08	403	N	201	-0-	-202	-0-	201	3			N	-0-					83
09	0		230	-0-	230	230	29	1	201	3	N	-0-					83
10	0		230	-0-	230	460	29	1	201	3	N	-0-					83
11	0		230	-0-	230	690	29	1	201	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGBRANCH WELL #: 2 RRCID -> 222573 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8846 - 9694

06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	69	1	208	3	N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	85	1	256	3	N	-0-					-0-
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	68	1	210	3	N	-0-					-0-
09	0		268	-0-	268	268	66	1	202	3	N	-0-					-0-
10	0		244	-0-	244	512	60	1	184	3	N	-0-					-0-
11	0		204	-0-	204	716	51	1	153	3	N	-0-					-0-

FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 222775 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8735 - 9606

06	240	N	122	-0-	-118	-0-	32	1	90	3	N	-0-					88
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	90	1	249	3	N	32					120
							35	9									
08	558	N	228	-0-	-330	-0-	62	1	166	3	N	-0-					120
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	161	1	395	3	N	20					140
							22	9									
10	372	N	177	-0-	-195	-0-	52	1	125	3	N	-0-					140
*11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	100	1	237	3	N	-0-					140

LONGBRANCH WELL #: 4 RRCID -> 226653 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8877 - 9786

06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	66	1	199	3	N	-0-					220
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	81	1	245	3	N	-0-					220
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	66	1	200	3	N	-0-					220
09	270	N	257	-0-	-13	-0-	64	1	193	3	N	-0-					220
10	0		234	-0-	234	234	58	1	176	3	N	-0-					220
11	0		195	-0-	195	429	48	1	147	3	N	-0-					220

BRANNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227332 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8785 - 9674

06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	277	1	841	3	N	13					188
							14	9									
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	341	1	1037	3	N	15					203
							17	9									
08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	279	1	847	3	N	-0-					203
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	268	1	816	3	N	27					230
							30	9									
10	992	N	876	-0-	-116	-0-	217	1	659	3	N	-0-					230
*11	960	N	835	-0-	-125	-0-	204	1	620	3	N	10					240
							11	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
FORAN WELL #: 1 RRCID -> 230394 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8791 - 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
06	1110	N	1063	-0-	-47	-0-	260	1	789	3	N	13					149
							14	9									
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	346	1	1049	3	N	47					196
							52	9									
08	930	N	379	-0-	-551	-0-	92	1	278	3	N	8					204
							9	9									
09	1050	N	430	-0-	-620	-0-	102	1	309	3	N	17					221
							19	9									
10	1302	N	251	-0-	-1051	-0-	58	1	176	3	N	15					236
							17	9									
*11	360	N	305	-0-	-55	-0-	71	1	214	3	N	18					254
							20	9									

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
06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	428	1	1299	3	N	-0-					181
07	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	525	1	1598	3	N	-0-					181
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	394	1	1195	3	N	-0-					181
09	1440	N	1408	-0-	-32	-0-	349	1	1059	3	N	-0-					181
10	1488	N	963	-0-	-525	-0-	238	1	725	3	N	-0-					181
*11	1440	N	867	-0-	-573	-0-	215	1	652	3	N	-0-					181

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
06	900	N	874	-0-	-26	-0-	234	1	638	3	N	2					276
							2	9									
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	238	1	662	3	N	14	187	1			103
							15	9									
08	930	N	883	-0-	-47	-0-	239	1	644	3	N	-0-					103
09	870	N	864	-0-	-6	-0-	247	1	609	3	N	7					110
							8	9									
10	930	N	769	-0-	-161	-0-	220	1	530	3	N	17					127
							19	9									
*11	840	N	627	-0-	-213	-0-	182	1	428	3	N	15					142
							17	9									

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
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	545	2	8	9	N	7					122
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	484	2	13	9	N	12					134
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	523	2	12	9	N	11					145
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	472	2	10	9	N	9					154
10	0		529	-0-	529	529	518	2	11	9	N	10	124	1			40
11	0		799	-0-	799	1328	788	2	11	9	N	10					50

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
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					202
07	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2443	2	25	9	N	23	178	1			47
08	1891	N	894	-0-	-997	-0-	875	2	19	9	N	17					64
09	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1195	2	17	9	N	15					79
10	0		2320	-0-	2320	2320	2278	2	42	9	N	38					117
11	0		1	-0-	1	2321	1	2			N	-0-					117

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	287	-0-	-103	-0-	280	2	7	9	N	6	183	1			37
07	589	N	152	-0-	-437	-0-	152	2			N	-0-					37
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					37
09	300	N	130	-0-	-170	-0-	130	2			N	-0-					37
10	0		187	-0-	187	187	176	2	11	9	N	10					47
11	0		152	-0-	152	339	139	2	13	9	N	12					59

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	27	-0-	-93	-0-	27	2			N	-0-					62
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					62
08	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					62
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					62
10	0		63	-0-	63	63	40	2	23	9	N	21	63	1			20
11	0		58	-0-	58	121	58	2			N	-0-					20

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					26
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	38	2	1	9	N	1					27
08	DLQ G-10		23	-0-	23	23	23	2			N	-0-					27
09	DLQ G-10		25	-0-	25	48	25	2			N	-0-					27
10	DLQ G-10		36	-0-	36	84	36	2			N	-0-					27
11	DLQ G-10		24	-0-	24	108	24	2			N	-0-					27

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					160
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-	131	1			29
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					29
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					29
10	0		63	-0-	63	63	63	2			N	-0-					29
11	0		61	-0-	61	124	61	2			N	-0-					29

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1372	2	25	9	N	23					65
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1374	2	26	9	N	24					89
08	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1786	2	28	9	N	25					114
09	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1526	2	25	9	N	23					137
10	0		1486	-0-	1486	1486	1464	2	22	9	N	20					157
11	0		1502	-0-	1502	2988	1477	2	25	9	N	23					180

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					132
07	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-	111	1			21
08	3100	N	3121	-0-	21	21	3113	2	8	9	N	7					28
09	21	N	-0-	-0-	-21	-0-					N	-0-					28
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0		864	-0-	864	864	858	2	6	9	N	5					33

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
06	4320	X	4017	-0-	-303	-0-	4009	2	8	9	N	7	2	8			183
07	4340	X	4171	-0-	-169	-0-	4154	2	17	9	N	15	150	1	3	8	45
08	4309	X	4159	-0-	-150	-0-	4152	2	7	9	N	6	1	8			50
09	0		4300	-0-	4300	4300	4249	2	51	9	N	46	4	8			92
10	0		4217	-0-	4217	8517	4177	2	40	9	N	36					128
*11	12554	X	4037	-0-	-8517	-0-	4024	2	13	9	N	12					140

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
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	485	2	8	9	N	7	2	8			218
07	434	N	381	-0-	-53	-0-	367	2	14	9	N	13	1	8			230
08	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2			N	-0-	77	1			153
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	483	2	116	9	N	105					258
10	0		307	-0-	307	307	293	2	14	9	N	13	189	1			82
*11	629	N	322	-0-	-307	-0-	322	2			N	-0-					82

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
06	1050	N	924	-0-	-126	-0-	924	2			N	-0-					123
07	1085	N	753	-0-	-332	-0-	753	2			N	-0-					123
08	1023	N	801	-0-	-222	-0-	801	2			N	-0-					123
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	922	2	46	9	N	42					165
10	0		968	-0-	968	968	955	2	13	9	N	12					177
*11	2018	N	1050	-0-	-968	-0-	1036	2	14	9	N	13					190

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1A RRCID -> 202751 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 8076 - 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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1380	N	1241	-0-	-139	-0-	1241	2			Y	-0-					187
07	1426	N	1222	-0-	-204	-0-	1222	2			Y	-0-	139	1			48
08	1612	N	1176	-0-	-436	-0-	1176	2			Y	-0-					48
09	0		1039	-0-	1039	1039	1039	2			Y	-0-					48
10	0		1017	-0-	1017	2056	1017	2			Y	-0-					48
*11	3000	N	1029	-0-	-1971	85	1029	2			Y	-0-					48

REED, A.J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 216490 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8788 - 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
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	977	2	12	9	N	11	4	8			65
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1099	2	29	9	N	26	3	8			88
08	1457	N	1301	-0-	-156	-0-	1289	2	12	9	N	11	2	8			97
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1025	2	13	9	N	12	2	8			107
10	0		1279	-0-	1279	1279	1278	2	1	9	N	1					108
*11	2578	N	1299	-0-	-1279	-0-	1286	2	13	9	N	12					120

POWERS, BILL A WELL #: 2 RRCID -> 217234 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8720 - 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
06	480	N	319	-0-	-161	-0-	319	2			Y	-0-					39
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-	39	1			-0-
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
09	0		469	-0-	469	469	469	2			Y	-0-					-0-
10	0		334	-0-	334	803	334	2			Y	-0-					-0-
*11	1098	N	295	-0-	-803	-0-	295	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
POWERS, BILL A WELL #: 5 RRCID -> 221315 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8680 - 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
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1351	2	12	9	Y	11	31	1	1	8	14
07	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1435	2	18	9	Y	16	14	1	2	8	14
08	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1497	2	13	9	Y	12	1	8			25
09	0		1568	-0-	1568	1568	1551	2	17	9	Y	15	25	1	1	8	14
10	0		1530	-0-	1530	3098	1515	2	15	9	Y	14					28
*11	3000	N	1581	-0-	-1419	1679	1562	2	19	9	Y	17	13	1			32

REED, A.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 221453 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10113 PERF. 8798 - 9933

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50

POWERS, BILL A WELL #: 4 RRCID -> 230110 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8948 - 9837

06	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3364	2	24	9	Y	22	62	1	1	8	29
07	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3674	2	34	9	Y	31	28	1	4	8	28
08	4030	X	3632	-0-	-398	-0-	3608	2	24	9	Y	22	1	8			49
09	0		3016	-0-	3016	3016	2984	2	32	9	Y	29	49	1	1	8	28
10	0		3220	-0-	3220	6236	3189	2	31	9	Y	28					56
*11	9500	X	3264	-0-	-6236	-0-	3227	2	37	9	Y	34	26	1			64

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
JONES, ROSA -A- WELL #: 1 RRCID -> 078745 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 8727 - 9683

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3					31

RITZ WELL #: 2 RRCID -> 186661 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8706 - 9541

*04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					62
*05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					62
*06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					62
*07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					62
*08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					62
*09	390	N	289	-0-	-101	-0-	289	2			N	-0-					62
*10	465	N	243	-0-	-222	-0-	243	2			N	-0-					62
*11	330	N	215	-0-	-115	-0-	215	2			N	-0-					62

DAVIS, VERA M. GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 189273 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8732 - 9668

06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	464	2	133	9	N	121	172	1			97
07	713	N	638	-0-	-75	-0-	495	2	143	9	N	130					227
08	682	N	600	-0-	-82	-0-	481	2	119	9	N	108	163	1			172
09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	840	2	134	9	N	122	171	1			123
10	0		621	-0-	621	621	486	2	135	9	N	123	164	1			82
11	0		560	-0-	560	1181	53	1	424	2	N	75					157
							83	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
06	1020	N	964	-0-	-56	-0-	963	2	1	9	N	1	1	8			83
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1016	2	1	9	N	1	1	8			83
08	1054	N	947	-0-	-107	-0-	946	2	1	9	N	1	1	8			83
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	982	2	3	9	N	3	3	8			83
10	0		961	-0-	961	961	961	2			N	-0-					83
11	0		423	-0-	423	1384	47	1	375	2	N	1	1	8			83
							1	9									

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
06	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					41
07	558	X	523	-0-	-35	-0-	523	2			Y	-0-					41
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1045	2	1	9	Y	1					42
09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-					42
10	0		1184	-0-	1184	1184	1184	2			Y	-0-					42
11	0		549	-0-	549	1733	61	1	488	2	Y	-0-					42

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
06	1410	N	1330	-0-	-80	-0-	1320	2	10	9	N	9	3	8			175
07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1497	2	13	9	N	12	2	8			185
08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1596	2	18	9	N	16	4	8			197
09	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1505	2	12	9	N	11	115	1	6	8	87
10	0		1556	-0-	1556	1556	1555	2	1	9	N	1					88
11	0		1240	-0-	1240	2796	137	1	1097	2	N	5	5	8			88
							6	9									

DAVIS, VERA WELL #: 3 RRCID -> 199844 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8660 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	870	N	790	-0-	-80	-0-	790	2			N	-0-					113
07	930	N	797	-0-	-133	-0-	797	2			N	-0-					113
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					113
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					113
10	0		1033	-0-	1033	1033	1023	2	10	9	N	9					122
11	0		1136	-0-	1136	2169	71	1	1065	2	N	-0-					122

JONES, ROSA -A- WELL #: 2 RRCID -> 201168 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9206 - 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
06	420	N	311	-0-	-109	-0-	283	2	28	9	N	25					80
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	328	2	30	9	N	27					107
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	306	2	14	9	N	13					120
09	300	N	234	-0-	-66	-0-	226	2	8	9	N	7					127
10	0		7	-0-	7	7	7	2			N	-0-					127
11	0		162	-0-	162	169	17	1	134	2	N	10					137
							11	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	290	2	2	9	Y	2					16
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	260	2	1	9	Y	1					17
08	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	2			Y	-0-					17
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	309	2	1	9	Y	1	15	1			3
10	0		362	-0-	362	362	361	2	1	9	Y	1					4
11	0		172	-0-	172	534	19	1	153	2	Y	-0-					4

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
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	874	2	18	9	N	16	1	8			212
07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1140	2	3	9	N	3	1	8			214
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1185	2	3	9	N	3					217
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	176	1	732	2	N	6	1	8			222
							7	9									
10	1147	N	909	-0-	-238	-0-	881	1	26	2	N	2	2	8			222
							2	9									
11	0		693	-0-	693	693	549	1	144	2	N	-0-					222

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
06	1440	N	1404	-0-	-36	-0-	1394	2	10	9	N	9	2	8			40
07	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1496	2	3	9	N	3	1	8			42
08	1488	N	1169	-0-	-319	-0-	1168	2	1	9	N	1	1	8			42
09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1548	2	28	9	N	25	4	8			63
10	0		1777	-0-	1777	1777	1738	2	39	9	N	35					98
11	0		926	-0-	926	2703	103	1	823	2	N	-0-					98

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
06	780	N	546	-0-	-234	-0-	540	2	6	9	N	5					97
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					97
08	496	N	92	-0-	-404	-0-	92	2			N	-0-	97	5			-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		623	-0-	623	623	69	1	554	2	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
06	570	N	486	-0-	-84	-0-	486	2			N	-0-					149
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					149
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					149
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					149
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149

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
06	5880	X	5254	-0-	-626	-0-	5196	2	58	9	Y	53	44	1	3	8	36
07	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	6133	2	119	9	Y	108	89	1	2	8	53
08	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	6221	2	128	9	Y	116	140	1	4	8	25
09	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	5888	2	133	9	Y	121	93	1	5	8	48
10	0		6337	-0-	6337	6337	6240	2	97	9	Y	88	96	1			40
11	0		5254	-0-	5254	11591	579	1	4627	2	Y	44	48	1	4	8	32
							48	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
TURNER WELL #: 2 RRCID -> 206925 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9697 - 9750

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
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62	1			-0-
10	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/18/2022

JONES, ROSA -A- WELL #: 3 RRCID -> 207877 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9499 - 9677

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
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	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

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
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

BURK WELL #: 4 RRCID -> 212002 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8798 - 9646

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
06	1320	N	965	-0-	-355	-0-	948	2	17	9	N	15	1	8			27
07	1395	N	784	-0-	-611	-0-	772	2	12	9	N	11	1	8			37
08	3100	N	3186	-0-	86	86	3124	2	62	9	N	56	8	8			85
09	2959	N	2873	-0-	-86	-0-	2841	2	32	9	N	29	2	8			112
10	0		2757	-0-	2757	2757	2713	2	44	9	N	40	99	1			53
11	0		2524	-0-	2524	5281	276	1	2205	2	N	39	4	8			88
							43	9									

JONES, ROSA -A- WELL #: 8 RRCID -> 213533 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8710 - 9574

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
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	626	2	23	9	N	21	1	8			110
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	372	2	13	9	N	12					122
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					122
09	450	N	285	-0-	-165	-0-	285	2			N	-0-					122
10	0		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					122
11	0		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					122

BECKHAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213956 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8704 - 9702

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
06	480	N	411	-0-	-69	-0-	411	2			Y	-0-					82
07	465	N	350	-0-	-115	-0-	347	2	3	9	Y	3					85
08	465	N	266	-0-	-199	-0-	249	2	17	9	Y	15	93	1	4	8	3
09	420	N	187	-0-	-233	-0-	187	2			Y	-0-	1	1			2
*10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					2
*11	270	N	119	-0-	-151	-0-	7	1	111	2	Y	1	1	8			2
							1	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
06	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	169	1	2823	2	N	1	1	8			90
							1	9									
07	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	167	1	3127	2	N	1	1	8			90
							1	9									
08	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2558	2	1	9	N	1	1	8			90
09	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2780	2	3	9	N	3	3	8			90
10	0		3028	-0-	3028	3028	3028	2			N	-0-					90
11	0		3609	-0-	3609	6637	60	1	3546	2	N	3	3	8			90
							3	9									

DAVIS, VERA WELL #: 6 RRCID -> 219845 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8662 - 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
06	660	N	617	-0-	-43	-0-	608	2	9	9	Y	8					74
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	870	2	15	9	Y	14					88
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					88
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	851	2	9	9	Y	8	78	1			18
10	0		873	-0-	873	873	867	2	6	9	Y	5					23
11	0		856	-0-	856	1729	95	1	760	2	Y	1					24
							1	9									

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 220992 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8844 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURK WELL #: 5 T RRCID -> 236127 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9021 - 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
06	1230	N	944	-0-	-286	-0-	936	2	8	9	N	7	2	8			42
07	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	1211	2	18	9	N	16	1	8			57
08	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	1016	2	10	9	N	9	3	8			63
09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	931	2	12	9	N	11	4	8			70
10	0		993	-0-	993	993	985	2	8	9	N	7					77
11	0		543	-0-	543	1536	60	1	479	2	N	4	3	8			78
							4	9									

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 257812 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10782 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

XTO ENERGY INC. 945936
HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 189562 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8700 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 192010 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9312 - 9838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	230	-0-	-40	-0-	7	1	220	2	Y	3					20
							3	9									
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	4	1	171	2	Y	-0-	16	1			4
08	310	N	170	-0-	-140	-0-	4	1	155	2	Y	10					14
							11	9									
09	240	N	189	-0-	-51	-0-	5	1	184	2	Y	-0-					14
10	0		185	-0-	185	185	5	1	166	2	Y	13	23	1			4
							14	9									
11	0		279	-0-	279	464	8	1	270	2	Y	1					5
							1	9									

HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194485 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9340 - 9869

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	840	N	218	-0-	-622	-0-	6	1	212	2	Y	-0-					5
07	868	N	276	-0-	-592	-0-	7	1	269	2	Y	-0-	4	1			1
08	186	N	88	-0-	-98	-0-	2	1	86	2	Y	-0-					1
09	210	N	64	-0-	-146	-0-	2	1	62	2	Y	-0-					1
10	0		129	-0-	129	129	4	1	122	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	0		174	-0-	174	303	5	1	169	2	Y	-0-					1

POWERS, BILL WELL #: 2 RRCID -> 196436 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8588 - 9842

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1260	N	973	-0-	-287	-0-	42	1	923	2	Y	7					60
							8	9									
07	1209	N	1103	-0-	-106	-0-	47	1	1045	2	Y	10					70
							11	9									
08	1023	N	912	-0-	-111	-0-	39	1	859	2	Y	13	50	1			33
							14	9									
09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	50	1	1109	2	Y	15					48
							17	9									
10	0		1071	-0-	1071	1071	45	1	1001	2	Y	23					71
							25	9									
11	0		1158	-0-	1158	2229	48	1	1077	2	Y	30	47	1			54
							33	9									

POWERS, BILL WELL #: 3 RRCID -> 198037 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 8676 - 9826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	787	N	787	-0-	-0-	-0-	34	1	746	2	Y	6					43
							7	9									
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	35	1	779	2	Y	26					69
							29	9									
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	34	1	763	2	Y	15	49	1			35
							17	9									
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	36	1	789	2	Y	16					51
							18	9									
10	0		809	-0-	809	809	34	1	756	2	Y	17					68
							19	9									
11	0		668	-0-	668	1477	28	1	625	2	Y	14	45	1			37
							15	9									

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
06	1800	N	1714	-0-	-86	-0-	74	1	1638	2	Y	2					11
							2	9									
07	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	80	1	1771	2	Y	10					21
							11	9									
08	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	79	1	1752	2	Y	4	15	1			10
							4	9									
09	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	81	1	1809	2	Y	5					15
							6	9									
10	0		1970	-0-	1970	1970	85	1	1881	2	Y	4					19
							4	9									
11	0		1935	-0-	1935	3905	83	1	1846	2	Y	5	13	1			11
							6	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
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	56	1	1240	2	Y	1					11
							1	9									
07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	59	1	1319	2	Y	8					19
							9	9									
08	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	62	1	1381	2	Y	5	14	1			10
							6	9									
09	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	55	1	1215	2	Y	2					12
							2	9									
10	0		1289	-0-	1289	1289	55	1	1230	2	Y	4					16
							4	9									
11	0		1218	-0-	1218	2507	52	1	1162	2	Y	4	11	1			9
							4	9									

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
06	1140	N	820	-0-	-320	-0-	35	1	785	2	Y	-0-					-0-
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	53	1	1180	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	791	-0-	-418	-0-	34	1	757	2	Y	-0-					-0-
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	39	1	867	2	Y	-0-					-0-
10	0		776	-0-	776	776	33	1	743	2	Y	-0-					-0-
11	0		612	-0-	612	1388	26	1	586	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
06	780	N	455	-0-	-325	-0-	19	1	429	2	Y	6					53
							7	9									
07	1364	N	524	-0-	-840	-0-	22	1	493	2	Y	8					61
							9	9									
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	42	1	944	2	Y	24	48	1			37
							26	9									
09	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	52	1	1167	2	Y	28					65
							31	9									
10	0		717	-0-	717	717	30	1	666	2	Y	19					84
							21	9									
11	0		1208	-0-	1208	1925	50	1	1118	2	Y	36	56	1			64
							40	9									

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
06	0	W	1742	-0-	1742	10650	126	1	1616	2	N	-0-					-0-
07	0	W	1999	-0-	1999	12649	126	1	1873	2	N	-0-					-0-
08	0	W	2033	-0-	2033	14682	162	1	1871	2	N	-0-					-0-
09	0	W	1712	-0-	1712	16394	119	1	1593	2	N	-0-					-0-
10	0		4117	-0-	4117	20511	318	1	3799	2	N	-0-					-0-
11	0		2583	-0-	2583	23094	197	1	2386	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
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09	0		20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-
10	0		99	-0-	99	119	99	2			N	-0-					-0-
*11	212	N	93	-0-	-119	-0-	93	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	780	N	582	-0-	-198	-0-	579	2	3	9	N	3					58
07	744	N	592	-0-	-152	-0-	583	2	9	9	N	8					66
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	635	2	3	9	N	3					69
09	0		1033	-0-	1033	1033	1033	2			N	-0-					69
10	2019	N	986	-0-	-1033	-0-	984	2	2	9	N	2					71
11	0		754	-0-	754	754	751	2	3	9	N	3					74

M. K. ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 288253 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 6458 - 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
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	877	2	55	9	N	50	154	1			68
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	794	2	44	9	N	40					108
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	606	2	43	9	N	39					147
09	0		474	-0-	474	474	443	2	31	9	N	28					175
10	770	N	296	-0-	-474	-0-	234	2	62	9	N	56					231
11	0		424	-0-	424	424	356	2	68	9	N	62	172	1			121

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 193758 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7153 - 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
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
BRANNON WELL #: 1A RRCID -> 178652 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6594 - 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
06	240	N	200	-0-	-40	-0-	47	1	141	3	N	11					292
							12	9									
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	57	1	174	3	N	16	167	1			141
							18	9									
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	47	1	142	3	N	21					162
							23	9									
09	0		190	-0-	190	190	45	1	137	3	N	7					169
							8	9									
10	0		173	-0-	173	363	41	1	125	3	N	6					175
							7	9									
11	0		138	-0-	138	501	34	1	104	3	N	-0-					175

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234888 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 7051

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					67
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	431	2	25	9	N	23					90
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	592	2	3	9	N	3					93
09	0		715	-0-	715	715	684	2	31	9	N	28	1	8			120
10	0		615	-0-	615	1330	585	2	30	9	N	27					147
*11	1890	N	560	-0-	-1330	-0-	559	2	1	9	N	1					148

CHADWICK WELL #: 5 RRCID -> 199566 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6573 - 6827

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
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

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
BURK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166091 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6439 - 6539

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

BURK WELL #: 5 C RRCID -> 236128 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6659 - 6666

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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
SMITH WELL #: 2 RRCID -> 288792 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11330 PERF. 6746 - 6773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	10209	2	114	9	N	104	168	1			183
07	10449	X	10449	-0-	-0-	-0-	10351	2	98	9	N	89	177	1			95
08	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	10104	2	87	9	N	79	2	8			172
09	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	9650	2	44	9	N	40	170	1	2	8	40
10	0		9928	-0-	9928	9928	9875	2	53	9	N	48					88
11	0		9462	-0-	9462	19390	9405	2	57	9	N	52	3	8			137

VERA DAVIS SWD WELL #: 1 RRCID -> 290669 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5599 - 5656

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 291789 COMPL. DATE 11/23/2021 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7358 - 7380

06	5190	X	3848	-0-	-1342	-0-	3807	2	41	9	N	37	175	1	1	8	78
07	4309	X	3750	-0-	-559	-0-	3693	2	57	9	N	52					130
08	4309	X	3656	-0-	-653	-0-	3612	2	44	9	N	40	1	8			169
09	3840	X	3609	-0-	-231	-0-	692	1	2887	2	N	27	2	8			194
							30	9									
10	3968	X	3547	-0-	-421	-0-	3413	1	102	2	N	29	1	8			222
							32	9									
11	0		3637	-0-	3637	3637	2852	1	750	2	N	32	184	1			70
							35	9									

TURNER WELL #: 2 RRCID -> 293172 COMPL. DATE 07/18/2022 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 6921 - 6929

07	0		950	-0-	950	950	931	2	19	9	N	17					17
08	0	W	6373	-0-	6373	7323	6193	2	180	9	N	164	2	8			179
09	10827	X	3504	-0-	-7323	-0-	3418	2	86	9	N	78	130	1	2	8	125
10	10788	X	2386	-0-	-8402	-0-	2281	2	105	9	N	95	174	1	3	8	43
11	0		1593	-0-	1593	1593	1523	2	70	9	N	64	2	8			105

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

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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
06	4320	X	2183	-0-	-2137	-0-	936	1	1247	3	N	-0-					87
07	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	989	1	3774	3	N	-0-					87
08	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	989	1	3776	3	N	-0-					87
09	0		4763	-0-	4763	4763	960	1	3803	3	N	-0-					87
10	0		4770	-0-	4770	9533	990	1	3780	3	N	-0-					87
11	0		4573	-0-	4573	14106	958	1	3558	3	N	52					139
							57	9									

SPURLOCK WELL #: 2H RRCID -> 264326 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF.10030 - 13900

06	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	8966	3			N	-0-					185
07	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	9019	3			N	-0-					185
08	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	9026	3			N	-0-					185
09	0		8488	-0-	8488	8488	8488	3			N	-0-					185
10	0		8795	-0-	8795	17283	8795	3			N	-0-					185
11	0		8394	-0-	8394	25677	8366	3	28	9	N	25					210

NORTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 265347 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9972 - 13122

06	4170	X	4152	-0-	-18	-0-	588	1	3560	3	Y	4					132
							4	9									
07	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	620	1	3751	3	Y	-0-					132
08	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	607	1	3999	3	Y	-0-					132
09	0		4619	-0-	4619	4619	600	1	3980	3	Y	35	118	1			49
							39	9									
10	0		4584	-0-	4584	9203	602	1	3972	3	Y	9					58
							10	9									
11	0		4268	-0-	4268	13471	600	1	3645	3	Y	21					79
							23	9									

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265351 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10165 - 13317

06	6420	X	5611	-0-	-809	-0-	5611	3			Y	-0-					114
07	6634	X	3920	-0-	-2714	-0-	3887	3	33	4	Y	-0-					114
08	6634	X	5528	-0-	-1106	-0-	5528	3			Y	-0-					114
09	0		5543	-0-	5543	5543	5543	3			Y	-0-					114
10	0		6186	-0-	6186	11729	6186	3			Y	-0-					114
11	0		6541	-0-	6541	18270	6484	3	57	9	Y	52	110	1			56

WIENER ESTATE "D" WELL #: 5H RRCID -> 265639 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9925 - 13250

06	1320	X	550	-0-	-770	-0-	546	3	4	9	Y	4	4	1			2
07	1364	X	798	-0-	-566	-0-	788	3	10	9	Y	9	4	1			7
08	1364	X	697	-0-	-667	-0-	694	3	3	9	Y	3	7	1			3
09	0		502	-0-	502	502	492	3	10	9	Y	9	7	1			5
10	0		459	-0-	459	961	456	3	3	9	Y	3	4	1			4
11	0		382	-0-	382	1343	379	3	3	9	Y	3	5	1			2

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265650 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10143 - 13460

06	5100	X	3065	-0-	-2035	-0-	3065	3			Y	-0-					68
07	5270	X	4055	-0-	-1215	-0-	4055	3			Y	-0-					68
08	4774	X	3167	-0-	-1607	-0-	3167	3			Y	-0-					68
09	0		1930	-0-	1930	1930	1930	3			Y	-0-					68
10	0		4456	-0-	4456	6386	4456	3			Y	-0-					68
11	0		4570	-0-	4570	10956	4535	3	35	9	Y	32	66	1			34

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SOUTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 267366 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10110 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
06	11520	X	10487	-0-	-1033	-0-	10433	3	54	9	Y	49	73	1			23
07	11656	X	10701	-0-	-955	-0-	10595	3	106	9	Y	96	50	1			69
08	11439	X	10468	-0-	-971	-0-	10416	3	52	9	Y	47	73	1			43
09	0		10335	-0-	10335	10335	10197	3	138	9	Y	125	101	1			67
10	0		10348	-0-	10348	20683	10292	3	56	9	Y	51	56	1	1	6	61
11	0		9800	-0-	9800	30483	9752	3	48	9	Y	44	68	1			37

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267899 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10138 - 13455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					1
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					1
08	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					1
09	0		52	-0-	52	52	52	3			Y	-0-					1
10	0		-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					1
11	0		-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-	1	1			-0-

SPURLOCK-EDDINS ALLOCATION UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268313 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10200 - 13454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7530	X	7440	-0-	-90	-0-	7440	3			N	-0-					66
07	7595	X	7353	-0-	-242	-0-	7353	3			N	-0-					66
08	7409	X	7384	-0-	-25	-0-	7384	3			N	-0-					66
09	0		7080	-0-	7080	7080	7080	3			N	-0-					66
10	0		7252	-0-	7252	14332	7252	3			N	-0-					66
11	0		6907	-0-	6907	21239	6899	3	8	9	N	7					73

WIENER ESTATE E WELL #: 2H RRCID -> 272476 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9930 - 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
06	5580	X	5460	-0-	-120	-0-	5460	3			Y	-0-					-0-
07	5766	X	5631	-0-	-135	-0-	5631	3			Y	-0-					-0-
08	5766	X	5661	-0-	-105	-0-	5661	3			Y	-0-					-0-
09	0		5499	-0-	5499	5499	5499	3			Y	-0-					-0-
10	0		5454	-0-	5454	10953	5454	3			Y	-0-					-0-
11	0		5256	-0-	5256	16209	5256	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

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

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					1854
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					1854
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					1854
09	0		672	-0-	672	672	672	2			N	-0-					1854
10	0		-0-	-0-	-0-	672					N	-0-					1854
11	0		-0-	-0-	-0-	672					N	-0-					1854

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
NOLAN WELL #: 1 RRCID -> 158446 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9548

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 2 RRCID -> 184703 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8912 - 9306

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					468
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	786	2	1	9	N	1	1	8			468
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					468
09	600	N	546	-0-	-54	-0-	546	2			N	-0-					468
10	0		523	-0-	523	523	523	2			N	-0-					468
11	0		341	-0-	341	864	341	2			N	-0-					468

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066059 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8611 - 9313

06	14B	DENY	-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	1			1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TWOMEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 071304 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8646 - 9258

06	540	X	423	-0-	-117	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
07	496	X	355	-0-	-141	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
08	434	X	216	-0-	-218	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
09	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
10	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
*11	420	X	245	-0-	-175	-0-	245	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 074633 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 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
06	14B	DENY	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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	519	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	458	2	4	9	Y	4	3	1			1
08	620	N	361	-0-	-259	-0-	359	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
09	510	N	317	-0-	-193	-0-	315	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	0		407	-0-	407	407	403	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	0		338	-0-	338	745	338	2			Y	-0-					-0-

CRNKO-BIGGS WELL #: 2-T RRCID -> 141450 COMPL. DATE 03/28/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8638 - 9500

06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1520	2	12	9	Y	11	12	1			2
07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1602	2	11	9	Y	10	10	1			2
08	1705	N	1553	-0-	-152	-0-	1541	2	12	9	Y	11	12	1			1
09	1530	N	1372	-0-	-158	-0-	1362	2	10	9	Y	9	9	1			1
10	0		1312	-0-	1312	1312	1302	2	10	9	Y	9	9	1			1
11	0		1255	-0-	1255	2567	1252	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

CARAWAY, WERNER WELL #: 2 RRCID -> 143495 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8655 - 9533

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 143523 COMPL. DATE 11/29/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 9418

06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REEVES "A" WELL #: 1 RRCID -> 144410 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8619 - 9492

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 171389 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8613 - 9458

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
06	T. A.		226	-0-	226	226	226	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		284	-0-	284	510	284	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	510					Y	-0-					-0-
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
06	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	10547	2	209	9	Y	190					238
07	11055	X	11055	-0-	-0-	-0-	10998	2	57	9	Y	52	155	1			135
08	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	10523	2	200	9	Y	182	165	1			152
09	10331	X	10331	-0-	-0-	-0-	10252	2	79	9	Y	72	164	1			60
10	0		10986	-0-	10986	10986	10825	2	161	9	Y	146					206
11	0		10006	-0-	10006	20992	10005	2	1	9	Y	1	175	1			32

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
06	16350	X	15482	-0-	-868	-0-	15303	2	179	9	Y	163	11	1			206
07	16895	X	15845	-0-	-1050	-0-	15594	2	251	9	Y	228	340	1			94
08	16895	X	15822	-0-	-1073	-0-	15598	2	224	9	Y	204	175	1			123
09	16350	X	15115	-0-	-1235	-0-	15071	2	44	9	Y	40	2	1			161
10	16337	X	15519	-0-	-818	-0-	15357	2	162	9	Y	147	208	1			100
*11	15480	X	13974	-0-	-1506	-0-	13863	2	111	9	Y	101	104	1			97

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	8820	X	8751	-0-	-69	-0-	830	1	7900	2	Y	19	20	1			4
							21	9									
07	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	970	1	9055	2	Y	19	20	1			3
							21	9									
08	9920	X	9920	-0-	-0-	-0-	908	1	8987	2	Y	23	24	1			2
							25	9									
09	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	916	1	8763	2	Y	20	20	1			2
							22	9									
10	0		10087	-0-	10087	10087	952	1	9112	2	Y	21	20	1			3
							23	9									
11	0		9886	-0-	9886	19973	951	1	8915	2	Y	18	20	1			1
							20	9									

WERNER, LOUIS WELL #: 5H RRCID -> 265846 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9712 - 13147

06	8700	X	1900	-0-	-6800	-0-	1900	2			Y	-0-	1	1			46
07	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	9207	2	2	9	Y	2					48
08	8990	X	8674	-0-	-316	-0-	8423	2	251	9	Y	228	187	1			89
09	8460	X	6873	-0-	-1587	-0-	6804	2	69	9	Y	63	1	1			151
10	8990	X	7596	-0-	-1394	-0-	7574	2	22	9	Y	20	15	1			156
*11	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	9092	2	129	9	Y	117	86	1			187

WERNER, LOUIS WELL #: 6SL RRCID -> 266013 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9841 - 15810

06	25313	X	25313	-0-	-0-	-0-	24926	2	387	9	Y	352	199	1			326
07	24781	X	24781	-0-	-0-	-0-	24773	2	8	9	Y	7	28	1			305
08	24719	X	24719	-0-	-0-	-0-	24233	2	486	9	Y	442	540	1			207
09	23315	X	23315	-0-	-0-	-0-	23190	2	125	9	Y	114	192	1			129
10	24179	X	24179	-0-	-0-	-0-	23974	2	205	9	Y	186	94	1			221
*11	23067	X	23067	-0-	-0-	-0-	22821	2	246	9	Y	224	268	1			177

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 266731 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF.10151 - 14740

06	11865	X	11865	-0-	-0-	-0-	11773	2	92	9	Y	84	89	1			17
07	12197	X	12197	-0-	-0-	-0-	12117	2	80	9	Y	73	76	1			14
08	11789	X	11789	-0-	-0-	-0-	11698	2	91	9	Y	83	91	1			6
09	11257	X	11257	-0-	-0-	-0-	11177	2	80	9	Y	73	73	1			6
10	0		11437	-0-	11437	11437	11349	2	88	9	Y	80	74	1			12
11	0		10784	-0-	10784	22221	10733	2	51	9	Y	46	56	1			2

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 266732 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 9589 PERF.11506 - 16429

06	14760	X	14486	-0-	-274	-0-	14401	2	85	9	Y	77	83	1			15
07	15252	X	14873	-0-	-379	-0-	14798	2	75	9	Y	68	70	1			13
08	15252	X	14657	-0-	-595	-0-	14571	2	86	9	Y	78	86	1			5
09	14760	X	13910	-0-	-850	-0-	13832	2	78	9	Y	71	70	1			6
10	0		13960	-0-	13960	13960	13875	2	85	9	Y	77	71	1			12
11	0		12975	-0-	12975	26935	12911	2	64	9	Y	58	67	1			3

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	21126	X	21126	-0-	-0-	-0-	1180	1	19761	2	Y	168	179	1			33
							185	9									
07	22179	X	22179	-0-	-0-	-0-	1269	1	20754	2	Y	142	147	1			28
							156	9									
08	21996	X	21996	-0-	-0-	-0-	1166	1	20650	2	Y	164	181	1			11
							180	9									
09	20867	X	20867	-0-	-0-	-0-	1167	1	19546	2	Y	140	140	1			11
							154	9									
10	0		21712	-0-	21712	21712	1196	1	20343	2	Y	157	143	1			25
							173	9									
11	0		21045	-0-	21045	42757	1179	1	19726	2	Y	127	145	1			7
							140	9									

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267930 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9791 - 13938

06	11850	X	11188	-0-	-662	-0-	11157	2	31	9	N	28	12	1			195
07	11997	X	11359	-0-	-638	-0-	11356	2	3	9	N	3	12	1			186
08	11997	X	9281	-0-	-2716	-0-	9150	2	131	9	N	119	249	1			56
09	11280	X	10910	-0-	-370	-0-	10857	2	53	9	N	48	2	1			102
10	11563	X	11058	-0-	-505	-0-	10970	2	88	9	Y	80	42	1			140
11	0		10219	-0-	10219	10219	10102	2	117	9	Y	106	125	1			121

TWOMEY HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 267956 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9803 - 13313

06	17040	X	15842	-0-	-1198	-0-	15589	2	253	9	Y	230	194	1			173
07	17608	X	17262	-0-	-346	-0-	17144	2	118	9	Y	107	190	1			90
08	16676	X	16676	-0-	-0-	-0-	16536	2	140	9	Y	127	151	1			66
09	16055	X	16055	-0-	-0-	-0-	15902	2	153	9	Y	139	180	1			25
10	17267	X	16265	-0-	-1002	-0-	16098	2	167	9	Y	152	56	1			121
*11	16710	X	15137	-0-	-1573	-0-	15035	2	102	9	Y	93	100	1			114

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 5SL RRCID -> 268103 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF.10045 - 14152

06	13361	X	13361	-0-	-0-	-0-	1280	1	11978	2	Y	94	99	1			19
							103	9									
07	13784	X	13784	-0-	-0-	-0-	1324	1	12370	2	Y	82	86	1			15
							90	9									
08	18187	X	18187	-0-	-0-	-0-	1650	1	16412	2	Y	114	120	1			9
							125	9									
09	18896	X	18896	-0-	-0-	-0-	1772	1	17001	2	Y	112	112	1			9
							123	9									
10	0		17017	-0-	17017	17017	1592	1	15300	2	Y	114	103	1			20
							125	9									
11	0		18592	-0-	18592	35609	1781	1	16699	2	Y	102	117	1			5
							112	9									

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 7H RRCID -> 268104 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9282 - 13413

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	4740	X	4474	-0-	-266	-0-	4412	2	62	9	Y	56	5	1			205
07	4898	X	4467	-0-	-431	-0-	4369	2	98	9	Y	89	5	1			289
08	4898	X	4355	-0-	-543	-0-	4189	2	166	9	Y	151	324	1			116
09	4620	X	3515	-0-	-1105	-0-	3498	2	17	9	Y	15	91	1			40
10	4619	X	3879	-0-	-740	-0-	3844	2	35	9	Y	32	16	1			56
*11	4470	X	4040	-0-	-430	-0-	3939	2	101	9	Y	92	83	1			65

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
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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	1			2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	17473	X	17473	-0-	-0-	-0-	1678	1	15728	2	Y	61	65	1			13
							67	9									
07	18245	X	18245	-0-	-0-	-0-	1758	1	16426	2	Y	55	58	1			10
							61	9									
08	17651	X	17651	-0-	-0-	-0-	1614	1	15968	2	Y	63	69	1			4
							69	9									
09	16997	X	16997	-0-	-0-	-0-	1599	1	15342	2	Y	51	50	1			5
							56	9									
10	0		18500	-0-	18500	18500	1744	1	16682	2	Y	67	61	1			11
							74	9									
11	0		17908	-0-	17908	36408	1719	1	16121	2	Y	62	70	1			3
							68	9									

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
06	16855	X	16855	-0-	-0-	-0-	1230	1	15516	2	Y	99	107	1			21
							109	9									
07	18255	X	18255	-0-	-0-	-0-	1299	1	16851	2	Y	95	98	1			18
							105	9									
08	16220	X	16220	-0-	-0-	-0-	1197	1	14915	2	Y	98	111	1			5
							108	9									
09	15481	X	15481	-0-	-0-	-0-	1201	1	14183	2	Y	88	85	1			8
							97	9									
10	0		18517	-0-	18517	18517	1319	1	17104	2	Y	85	82	1			11
							94	9									
11	0		17494	-0-	17494	36011	1441	1	15990	2	Y	57	66	1			2
							63	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

REEVES SL WELL #: 3H RRCID -> 271061 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9960 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

	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
06	15600	X	15312	-0-	-288	-0-	15238	2	74	9	Y	67	20	1			200
07	16257	X	16257	-0-	-0-	-0-	16195	2	62	9	Y	56	21	1			235
08	16637	X	16637	-0-	-0-	-0-	16297	2	340	9	Y	309	427	1			117
09	15660	X	15598	-0-	-62	-0-	15552	2	46	9	Y	42	4	1			155
10	16244	X	15899	-0-	-345	-0-	15769	2	130	9	Y	118	59	1			214
*11	16110	X	14738	-0-	-1372	-0-	14644	2	94	9	Y	85	126	1			173

CARAWAY-ASH WELL #: 3H RRCID -> 271981 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9764 - 13989

	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
06	15240	X	14209	-0-	-1031	-0-	14078	2	131	9	Y	119	126	1			24
07	15757	X	15757	-0-	-0-	-0-	15635	2	122	9	Y	111	114	1			21
08	15748	X	14638	-0-	-1110	-0-	14504	2	134	9	Y	122	135	1			8
09	15240	X	14222	-0-	-1018	-0-	14093	2	129	9	Y	117	115	1			10
10	0		14178	-0-	14178	14178	14031	2	147	9	Y	134	123	1			21
11	0		13818	-0-	13818	27996	13699	2	119	9	Y	108	123	1			6

CARAWAY-ASH WELL #: 5H RRCID -> 272884 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9128 - 12923

	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
06	8820	X	6473	-0-	-2347	-0-	604	1	5855	2	Y	13	15	1			2
							14	9									
07	7409	X	4285	-0-	-3124	-0-	379	1	3902	2	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
08	11235	X	11235	-0-	-0-	-0-	1030	1	10179	2	Y	24	22	1			2
							26	9									
09	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	1056	1	10101	2	Y	21	21	1			2
							23	9									
10	0		11571	-0-	11571	11571	1093	1	10448	2	Y	27	23	1			6
							30	9									
11	0		10993	-0-	10993	22564	1056	1	9905	2	Y	29	34	1			1
							32	9									

WERNER-CARAWAY WELL #: 8H RRCID -> 273320 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9390 - 14253

	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
06	15720	X	13165	-0-	-2555	-0-	13141	2	24	9	Y	22	24	1			4
07	17174	X	13605	-0-	-3569	-0-	13584	2	21	9	Y	19	19	1			4
08	18104	X	13593	-0-	-4511	-0-	13568	2	25	9	Y	23	26	1			1
09	17520	X	11141	-0-	-6379	-0-	11119	2	22	9	Y	20	19	1			2
10	0		12285	-0-	12285	12285	12255	2	30	9	Y	27	25	1			4
11	0		12296	-0-	12296	24581	12271	2	25	9	Y	23	26	1			1

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	16170	X	15296	-0-	-874	-0-	15199	2	97	9	Y	88	20	1			175
07	16461	X	15505	-0-	-956	-0-	15498	2	7	9	Y	6	20	1			161
08	16461	X	15569	-0-	-892	-0-	15358	2	211	9	Y	192	287	1			66
09	15930	X	14735	-0-	-1195	-0-	14707	2	28	9	Y	25	4	1			87
10	15996	X	15436	-0-	-560	-0-	15276	2	160	9	Y	145	66	1			166
*11	15300	X	14873	-0-	-427	-0-	14795	2	78	9	Y	71	125	1			112

REEVES WELL #: 4H RRCID -> 274254 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 9560 - 14543

06	14580	X	14580	-0-	-0-	-0-	1400	1	13116	2	Y	58	61	1			11
							64	9									
07	14818	X	14767	-0-	-51	-0-	1424	1	13288	2	Y	50	52	1			9
							55	9									
08	14818	X	14457	-0-	-361	-0-	1322	1	13071	2	Y	58	63	1			4
							64	9									
09	14340	X	8214	-0-	-6126	-0-	743	1	7442	2	Y	26	29	1			1
							29	9									
10	0		6533	-0-	6533	6533	544	1	5968	2	Y	19	13	1			7
							21	9									
11	0		880	-0-	880	7413	83	1	790	2	Y	6	13	1			-0-
							7	9									

WERNER, LOUIS SL WELL #: 8H RRCID -> 274806 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 9396 - 15367

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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	15426	X	15426	-0-	-0-	-0-	1482	1	13886	2	Y	53	55	1			11
							58	9									
07	14757	X	14757	-0-	-0-	-0-	1420	1	13292	2	Y	41	49	1			3
							45	9									
08	16391	X	16391	-0-	-0-	-0-	1480	1	14852	2	Y	54	52	1			5
							59	9									
09	17635	X	17635	-0-	-0-	-0-	1663	1	15907	2	Y	59	59	1			5
							65	9									
10	0		18163	-0-	18163	18163	1712	1	16378	2	Y	66	61	1			10
							73	9									
11	0		16734	-0-	16734	34897	1606	1	15071	2	Y	52	59	1			3
							57	9									

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 5H RRCID -> 274821 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10032 - 14828

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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	20780	X	20780	-0-	-0-	-0-	20623	2	157	9	Y	143	153	1			29
07	22243	X	22243	-0-	-0-	-0-	22099	2	144	9	Y	131	136	1			24
08	22604	X	22604	-0-	-0-	-0-	22429	2	175	9	Y	159	172	1			11
09	20963	X	20963	-0-	-0-	-0-	20825	2	138	9	Y	125	129	1			7
10	0		21226	-0-	21226	21226	21048	2	178	9	Y	162	137	1			32
11	0		21174	-0-	21174	42400	21002	2	172	9	Y	156	180	1			8

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
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	671	1	6292	2	Y	40	42	1			9
							44	9									
07	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	759	1	7083	2	Y	38	40	1			7
							42	9									
08	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	635	1	6278	2	Y	41	45	1			3
							45	9									
09	6630	X	6047	-0-	-583	-0-	569	1	5442	2	Y	33	33	1			3
							36	9									
10	0		5712	-0-	5712	5712	537	1	5140	2	Y	32	30	1			5
							35	9									
11	0		4106	-0-	4106	9818	387	1	3699	2	Y	18	21	1			2
							20	9									

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
06	22349	X	22349	-0-	-0-	-0-	22173	2	176	9	Y	160	170	1			32
07	23001	X	23001	-0-	-0-	-0-	22854	2	147	9	Y	134	144	1			22
08	22730	X	22730	-0-	-0-	-0-	22553	2	177	9	Y	161	172	1			11
09	21715	X	21715	-0-	-0-	-0-	21542	2	173	9	Y	157	154	1			14
10	0		22115	-0-	22115	22115	21919	2	196	9	Y	178	165	1			27
11	0		21158	-0-	21158	43273	20997	2	161	9	Y	146	165	1			8

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
06	20490	X	20490	-0-	-0-	-0-	1951	1	18372	2	Y	152	160	1			31
							167	9									
07	21467	X	21467	-0-	-0-	-0-	2063	1	19257	2	Y	134	140	1			25
							147	9									
08	20906	X	20906	-0-	-0-	-0-	1902	1	18831	2	Y	157	171	1			11
							173	9									
09	18412	X	18412	-0-	-0-	-0-	1727	1	16551	2	Y	122	129	1			4
							134	9									
10	0		20504	-0-	20504	20504	1900	1	18424	2	Y	164	143	1			25
							180	9									
11	0		19941	-0-	19941	40445	1906	1	17872	2	Y	148	165	1			8
							163	9									

REEVES A SL WELL #: 6H RRCID -> 275291 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9233 - 13148

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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	10927	X	10927	-0-	-0-	-0-	1049	1	9822	2	Y	51	54	1			10
							56	9									
07	11786	X	11786	-0-	-0-	-0-	1136	1	10599	2	Y	46	47	1			9
							51	9									
08	11261	X	11261	-0-	-0-	-0-	1029	1	10176	2	Y	51	57	1			3
							56	9									
09	10937	X	10937	-0-	-0-	-0-	1031	1	9858	2	Y	44	43	1			4
							48	9									
10	0		11050	-0-	11050	11050	1033	1	9960	2	Y	52	43	1			13
							57	9									
11	0		10692	-0-	10692	21742	1023	1	9590	2	Y	72	81	1			4
							79	9									

CARAWAY-NEEDHAM-ASH (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 276601 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9367 PERF.10173 - 16395

06	13140	X	12792	-0-	-348	-0-	12700	2	92	9	Y	84	89	1			17
07	13578	X	13054	-0-	-524	-0-	12976	2	78	9	Y	71	75	1			13
08	13578	X	12091	-0-	-1487	-0-	11991	2	100	9	Y	91	93	1			11
09	13716	X	13716	-0-	-0-	-0-	13627	2	89	9	Y	81	86	1			6
10	0		13898	-0-	13898	13898	13798	2	100	9	Y	91	83	1			14
11	0		4038	-0-	4038	17936	4016	2	22	9	Y	20	34	1			-0-

NOLAN WELL #: 2H RRCID -> 276607 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9394 PERF.11039 - 14890

06	12750	X	12154	-0-	-596	-0-	11960	2	194	9	N	176					245
07	13175	X	12354	-0-	-821	-0-	12204	2	150	9	N	136	369	1			12
08	12679	X	12191	-0-	-488	-0-	12034	2	157	9	N	143					155
09	12270	X	11518	-0-	-752	-0-	11457	2	61	9	N	55	180	1			30
10	0		11768	-0-	11768	11768	11590	2	178	9	N	162					192
11	0		11183	-0-	11183	22951	11124	2	59	9	N	54	179	1			67

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	18120	X	17176	-0-	-944	-0-	17126	2	50	9	N	45					152
07	18445	X	17704	-0-	-741	-0-	17552	2	152	9	N	138	257	1			33
08	18414	X	17392	-0-	-1022	-0-	17243	2	149	9	N	135					168
09	17490	X	16678	-0-	-812	-0-	16633	2	45	9	N	41	176	1			33
10	0		17193	-0-	17193	17193	16888	2	305	9	N	277					310
11	0		16221	-0-	16221	33414	16166	2	55	9	N	50	182	1			178

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
06	16740	X	16718	-0-	-22	-0-	16555	2	163	9	N	148					190
07	17081	X	16987	-0-	-94	-0-	16830	2	157	9	N	143	177	1			156
08	17081	X	17011	-0-	-70	-0-	16707	2	304	9	N	276	365	1			67
09	16710	X	12905	-0-	-3805	-0-	12819	2	86	9	N	78					145
10	0		15279	-0-	15279	15279	15070	2	209	9	N	190	180	1			155
11	0		16115	-0-	16115	31394	15816	2	299	9	N	272	180	1			247

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
06	35310	X	33686	-0-	-1624	-0-	33161	2	525	9	Y	477	404	1			286
07	36208	X	33562	-0-	-2646	-0-	32772	2	790	9	Y	718	576	1			428
08	35805	X	33224	-0-	-2581	-0-	32970	2	254	9	Y	231	442	1			217
09	34620	X	32604	-0-	-2016	-0-	32135	2	469	9	Y	426	508	1			135
10	35774	X	33381	-0-	-2393	-0-	33039	2	342	9	Y	311	125	1			321
*11	33690	X	31749	-0-	-1941	-0-	31290	2	459	9	Y	417	423	1			315

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
06	23610	X	19748	-0-	-3862	-0-	19618	2	130	9	N	118	176	1			167
07	24397	X	20496	-0-	-3901	-0-	20368	2	128	9	N	116	180	1			103
08	24397	X	20074	-0-	-4323	-0-	19954	2	120	9	N	109					212
09	22200	X	19030	-0-	-3170	-0-	19028	2	2	9	N	2	166	1			48
10	21638	X	19098	-0-	-2540	-0-	18926	2	172	9	N	156	170	1	1	8	33
11	0		18920	-0-	18920	18920	18700	2	220	9	N	200	181	1			52

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
06	30870	X	28600	-0-	-2270	-0-	28421	2	179	9	N	163	355	1			130
07	31651	X	30002	-0-	-1649	-0-	29728	2	274	9	N	249	182	1			197
08	31651	X	29252	-0-	-2399	-0-	29155	2	97	9	N	88	178	1			107
09	30630	X	24418	-0-	-6212	-0-	24202	2	216	9	N	196	178	1			125
10	0		27825	-0-	27825	27825	27656	2	169	9	N	154	181	1			98
11	0		27877	-0-	27877	55702	27468	2	409	9	N	372	353	1			117

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2010	N	1897	-0-	-113	-0-	508	1	1389	3	N	-0-					123
07	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	597	1	1677	3	N	17					140
							19	9									
08	2449	N	2299	-0-	-150	-0-	614	1	1679	3	N	5					145
							6	9									
09	0		2219	-0-	2219	2219	580	1	1622	3	N	15					160
							17	9									
10	0		2220	-0-	2220	4439	593	1	1627	3	N	-0-					160
11	0		2120	-0-	2120	6559	569	1	1529	3	N	20					180
							22	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					8
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					8
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					8
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					8
*10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					8
*11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					8

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
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					21
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					21
08	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					21
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					21
*10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					21
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-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
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					25

LOPER, VERNA B WELL #: 1B RRCID -> 174871 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8172 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					101
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					119
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					127
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					130

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
EDENS, J. N. WELL #: 2 D RRCID -> 144366 COMPL. DATE 02/19/1995 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 8036 - 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
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1068	2	30	9	Y	27	61	1			19
07	1116	N	846	-0-	-270	-0-	816	2	8	4	Y	20					39
							22	9									
08	1209	N	985	-0-	-224	-0-	962	2	3	4	Y	18	49	1			8
							20	9									
*09	1110	N	1036	-0-	-74	-0-	1006	2	1	4	Y	26					34
							29	9									
10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1074	2	7	4	Y	26					60
							29	9									
11	0		1093	-0-	1093	1093	1064	2	1	4	Y	25	66	1			19
							28	9									

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-D RRCID -> 154973 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8080 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*09	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
11	0		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5550	X	4896	-0-	-654	-0-	4895	2	1	4	Y	-0-					72
07	5735	X	3484	-0-	-2251	-0-	3449	2	34	4	Y	1					73
							1	9									
08	5735	X	4788	-0-	-947	-0-	4771	2	17	4	Y	-0-					73
*09	4890	X	4607	-0-	-283	-0-	4602	2	5	4	Y	-0-					73
*10	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5416	2	35	4	Y	-0-					73
11	0		5182	-0-	5182	5182	5176	2	6	4	Y	-0-					73

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
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
*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

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 D RRCID -> 160225 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7996 - 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
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-
*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-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 2 F RRCID -> 161754 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8264 - 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
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					1
07	682	N	521	-0-	-161	-0-	516	2	5	4	Y	-0-					1
08	744	N	656	-0-	-88	-0-	654	2	2	4	Y	-0-					1
*09	690	N	626	-0-	-64	-0-	625	2	1	4	Y	-0-					1
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	654	2	4	4	Y	-0-					1
11	0		669	-0-	669	669	668	2	1	4	Y	-0-					1

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162519 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8317 - 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
06	1890	N	1732	-0-		-158	-0-	1700	2	1	4	Y	28	55	1			95
								31	9									
07	1984	N	1967	-0-		-17	-0-	1945	2	19	4	Y	3					98
								3	9									
08	2192	N	2192	-0-		-0-	-0-	2170	2	8	4	Y	13					111
								14	9									
*09	2215	N	2215	-0-		-0-	-0-	2213	2	2	4	Y	-0-					111
10	1953	N	1230	-0-		-723	-0-	1220	2	8	4	Y	2					113
								2	9									
11	0		448	-0-		448	448	447	2	1	4	Y	-0-					113

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 164308 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9409 - 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
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-
*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-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 5 F RRCID -> 165282 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9300 - 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
06	900	N	700	-0-		-200	-0-	700	2			Y	-0-					92
07	651	N	523	-0-		-128	-0-	518	2	5	4	Y	-0-					92
08	823	N	823	-0-		-0-	-0-	820	2	3	4	Y	-0-					92
*09	981	N	981	-0-		-0-	-0-	980	2	1	4	Y	-0-	1	1			91
*10	1000	N	1000	-0-		-0-	-0-	994	2	6	4	Y	-0-					91
11	0		803	-0-		803	803	802	2	1	4	Y	-0-					91

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 F RRCID -> 167566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11088 PERF. 8076 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	154	N	154	-0-		-0-	-0-	154	2			Y	-0-					14
07	155	N	116	-0-		-39	-0-	115	2	1	4	Y	-0-					14
08	186	N	107	-0-		-79	-0-	107	2			Y	-0-					14
*09	150	N	97	-0-		-53	-0-	97	1			Y	-0-					14
10	124	N	107	-0-		-17	-0-	106	2	1	4	Y	-0-					14
11	0		82	-0-		82	82	82	2			Y	-0-					14

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
06	245	N	245	-0-		-0-	-0-	245	2			Y	-0-					15
07	191	N	191	-0-		-0-	-0-	189	2	2	4	Y	-0-					15
08	217	N	148	-0-		-69	-0-	147	2	1	4	Y	-0-					15
*09	240	N	63	-0-		-177	-0-	63	1			Y	-0-					15
10	186	N	181	-0-		-5	-0-	180	2	1	4	Y	-0-					15
11	0		236	-0-		236	236	236	2			Y	-0-					15

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
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-
*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-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
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
06	150	N	64	-0-	-86	-0-	64	2			Y	-0-					6
07	124	N	53	-0-	-71	-0-	52	2	1	4	Y	-0-					6
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					6
*09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			Y	-0-					6
*10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	78	2	1	4	Y	-0-					6
11	0		83	-0-	83	83	83	2			Y	-0-					6

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 172404 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9376 - 9704

06	1680	N	918	-0-	-762	-0-	918	2			Y	-0-	11	1			9
07	1581	N	628	-0-	-953	-0-	622	2	6	4	Y	-0-					9
08	1395	N	1096	-0-	-299	-0-	1092	2	4	4	Y	-0-	5	1			4
*09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1224	2	1	4	Y	5					9
							6	9									
*10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1340	2	9	4	Y	-0-					9
11	0		1251	-0-	1251	1251	1243	2	1	4	Y	6					15
							7	9									

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172873 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8146 - 8857

06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	90	2	46	9	Y	42					42
07	155	N	115	-0-	-40	-0-	82	2	1	4	Y	29	69	1			2
							32	9									
08	186	N	152	-0-	-34	-0-	96	2	56	9	Y	51	41	1			12
*09	150	N	100	-0-	-50	-0-	44	1	56	9	Y	51	63	1			-0-
*10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	96	2	1	4	Y	44	29	1			15
							48	9									
11	0		159	-0-	159	159	46	2	113	9	Y	103	118	1			-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176939 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 10913 - 11020

06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					5
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					5
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					5
*09	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	1			Y	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	0		-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

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
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WILLS, N. N. "A" WELL #: 2D RRCID -> 180371 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9306 - 9587

06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-					-0-
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1044	2	10	4	Y	-0-					-0-
08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1531	2	5	4	Y	5					5
							6	9									
*09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1599	2	2	4	Y	-0-	2	1			3
*10	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1685	2	11	4	Y	8					11
							9	9									
11	0		1630	-0-	1630	1630	1626	2	2	4	Y	2					13
							2	9									

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181099 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9267 - 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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		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

06	1950	N	1098	-0-	-852	-0-	1097	2	1	9	Y	1					35
07	1581	N	959	-0-	-622	-0-	950	2	9	4	Y	-0-					35
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1303	2	5	4	Y	-0-					35
*09	1110	N	1086	-0-	-24	-0-	1085	2	1	4	Y	-0-					35
*10	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1231	2	8	4	Y	-0-					35
11	0		1158	-0-	1158	1158	1157	2	1	4	Y	-0-					35

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 183849 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 4241 - 4526

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-
*09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARE, G. W. WELL #: 21 RRCID -> 186687 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 9566 - 11096

06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186858 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9368 - 9510

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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

O'RYAN OIL AND GAS 617042
BENTLEY WELL #: 1 RRCID -> 227741 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 10965 - 11095

06	1710	X	384	-0-	-1326	-0-	384	2			N	-0-					-0-
07	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
08	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
09	0		2161	-0-	2161	2161	2161	2			N	-0-					-0-
10	0		2167	-0-	2167	4328	2167	2			N	-0-					-0-
11	0		1848	-0-	1848	6176	1848	2			N	-0-					-0-

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
WARE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186645 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12027 PERF. 11554 - 11747

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/28/2022

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	0		122	-0-	122	122	122	2			N	-0-					91
09	0		-0-	-0-	-0-	122					N	-0-					91
*10	122	N	-0-	-0-	-122	-0-					N	-0-					91
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

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
06	2820	X	2587	-0-	-233	-0-	2578	2	9	9	Y	8					78
07	2914	X	2498	-0-	-416	-0-	2494	2	4	9	Y	4	70	1			12
08	2666	X	2632	-0-	-34	-0-	2623	2	9	9	Y	8					20
09	0		2223	-0-	2223	2223	2216	2	7	9	Y	6					26
10	0		2479	-0-	2479	4702	2468	2	11	9	Y	10					36
11	0		596	-0-	596	5298	595	2	1	9	Y	1					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
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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
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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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		
06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1528	2	1	4	Y	16	2	1			181
							18	9									
07	1271	N	1123	-0-	-148	-0-	1095	2	11	4	Y	15	3	1			193
							17	9									
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1412	2	5	4	Y	15	4	1			204
							17	9									
*09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1361	2	2	4	Y	4	4	1			204
							4	9									
*10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1387	2	9	4	Y	15	7	1			212
							17	9									
11	0		1307	-0-	1307	1307	1305	2	2	4	Y	-0-	4	1			208
	BOWYER-WILLS UNIT				WELL #: 2D		RRCID -> 148129		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11355		PERF. 7944 - 7953		
06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2021	2	1	4	Y	8					8
							9	9									
07	1519	N	1365	-0-	-154	-0-	1352	2	13	4	Y	-0-					8
08	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1798	2	6	4	Y	20	28	1			-0-
							22	9									
*09	1800	N	1661	-0-	-139	-0-	1659	2	2	4	Y	-0-					-0-
*10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1688	2	11	4	Y	18					18
							20	9									
11	0		1607	-0-	1607	1607	1594	2	2	4	Y	10					28
							11	9									
	EDENS G.U. 2				WELL #: 2 F		RRCID -> 170598		COMPL. DATE 08/12/1998			TOTAL DEPTH 9850			PERF. 7832 - 7857		
06	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2742	2	1	4	Y	1					129
							1	9									
07	2821	X	2476	-0-	-345	-0-	2452	2	24	4	Y	-0-					129
08	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3245	2	12	4	Y	-0-					129
*09	3000	N	3053	-0-	53	53	3050	2	3	4	Y	-0-					129
*10	3100	N	3069	-0-	-31	22	3051	2	18	4	Y	-0-					129
11	0		3111	-0-	3111	3133	3107	2	4	4	Y	-0-					129
	RAMPY, H.R.				WELL #: 7 D		RRCID -> 173780		COMPL. DATE 07/01/1999			TOTAL DEPTH 9850			PERF. 7873 - 7886		
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	36	1			22
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

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
06	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2385	2	1	4	N	31	53	1			-0-
							34	9									
07	2387	X	1921	-0-	-466	-0-	1885	2	19	4	N	15					15
							17	9									
08	2542	X	2469	-0-	-73	-0-	2447	2	9	4	N	12					27
							13	9									
*09	2460	X	2380	-0-	-80	-0-	2346	2	3	4	N	28	45	1			10
							31	9									
10	2542	X	2496	-0-	-46	-0-	2478	2	16	4	N	2	1	1			11
							2	9									
11	0		2729	-0-	2729	2729	2711	2	3	4	N	14					25
							15	9									

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
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					2
07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1356	2	13	4	Y	1					3
							1	9									
08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1641	2	6	4	Y	2					5
							2	9									
*09	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1571	2	2	4	Y	-0-					5
*10	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	2					7
11	0		1311	-0-	1311	1311	1307	2	2	4	Y	2					9
							2	9									

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
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
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC 657295
TRINITY MATERIALS WELL #: 2 RRCID -> 197678 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 11584 PERF. 8046 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					52
08	0		1255	-0-	1255	1255	1255	2			N	-0-					52
09	0		1051	-0-	1051	2306	1051	2			N	-0-					52
10	0		524	-0-	524	2830	359	2	165	9	N	150	178	1			24
11	0		631	-0-	631	3461	618	2	13	9	N	12					36

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
06	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	2			N	-0-					66
07	434	N	275	-0-	-159	-0-	275	2			N	-0-					66
08	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	2			N	-0-					66
09	360	N	215	-0-	-145	-0-	214	2	1	9	N	1					67
10	279	N	164	-0-	-115	-0-	163	2	1	9	N	1					68
11	0		117	-0-	117	117	117	2			N	-0-					68

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	52	2	9	9	Y	8					59
07	62	N	31	-0-	-31	-0-	27	2	4	9	Y	4	53	1			10
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	28	2	8	9	Y	7					17
09	0		28	-0-	28	28	21	2	7	9	Y	6					23
10	0		29	-0-	29	57	18	2	11	9	Y	10					33
11	0		31	-0-	31	88	27	2	4	9	Y	4					37

BASA RESOURCES, INC. 053974
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
06	1170	N	1054	-0-	-116	-0-	1011	2	43	9	N	39	188	1			61
*07	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1414	2	64	9	N	58					119
08	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1467	2	72	9	N	65					184
*09	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1315	2	62	9	N	56	193	1			47
*10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1365	2	74	9	N	67					114
*11	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1210	2	75	9	N	68					182

BOSS OPERATING LLC 083262
LOPER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 022902 COMPL. DATE 05/20/1963 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7582 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1004	2	68	9	N	62					108
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	982	2	74	9	N	67	145	1			30
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	368	2	110	9	N	100					130
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	194	2	18	9	N	16					146
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					153

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ENCRESCENT, LLC 251739
STANLEY, C.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197142 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7228 - 7388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	2889	-0-	-111	160	2837	3	52	9	N	47	190	1			28
07	2935	N	2775	-0-	-160	-0-	2722	3	53	9	N	48					76
08	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2879	3	56	9	N	51					127
09	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2647	3	64	9	N	58	178	1			7
*10	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	2945	3	64	9	N	58					65
*11	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	2950	3	73	9	N	66					131

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
06	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	450	1	2972	2	N	87	134	1			23
							96	9									
07	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	465	1	2565	2	N	32					55
							35	9									
08	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	450	1	2601	2	N	31					86
							34	9									
09	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	300	1	2708	2	N	32					118
							35	9									
10	0		2612	-0-	2612	2612	280	1	2257	2	N	68	171	1			15
							75	9									
11	0		3075	-0-	3075	5687	300	1	2731	2	N	40					55
							44	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
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					210
07	806	N	655	-0-	-151	-0-	649	2	6	4	Y	-0-					210
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	632	2	2	4	Y	13	28	1			195
							14	9									
*09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1021	2	1	4	Y	23	35	1			183
							25	9									
*10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	882	2	6	4	Y	30					213
							33	9									
*11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	839	2	1	4	Y	34	44	1			203
							37	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3471	2	1	4	Y	63	51	1			56
							69	9									
07	2914	X	2642	-0-	-272	-0-	2559	2	25	4	Y	53	84	1			25
							58	9									
08	3875	X	3433	-0-	-442	-0-	3355	2	12	4	Y	60	56	1			29
							66	9									
*09	3750	X	3244	-0-	-506	-0-	3178	2	4	4	Y	56	51	1			34
							62	9									
10	3875	X	3239	-0-	-636	-0-	3154	2	20	4	Y	59	48	1			45
							65	9									
11	0		2414	-0-	2414	2414	2344	2	3	4	Y	61	34	1			72
							67	9									

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*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-

EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 189942 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7166 - 7364

06	2670	X	2367	-0-	-303	-0-	2236	2	1	4	Y	118	78	1			151
							130	9									
07	2759	X	1765	-0-	-994	-0-	1638	1	16	4	Y	101	134	1			118
							111	9									
08	2666	N	1963	-0-	-703	-0-	1835	2	7	4	Y	110	142	1			86
							121	9									
*09	2370	N	2142	-0-	-228	-0-	2016	2	2	4	Y	113	58	1			141
							124	9									
*10	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2225	2	14	4	Y	125	173	1			93
							138	9									
11	0		2237	-0-	2237	2237	2075	2	2	4	Y	145	137	1			101
							160	9									

RAMPY, H. R. WELL #: 5 D RRCID -> 190216 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7054 - 7335

06	3180	X	2976	-0-	-204	-0-	2909	2	1	4	Y	60	87	1			141
							66	9									
07	3348	X	2651	-0-	-697	-0-	2543	2	25	4	Y	75	50	1			166
							83	9									
08	3720	X	3503	-0-	-217	-0-	3400	2	12	4	Y	83	81	1			168
							91	9									
*09	3600	X	3335	-0-	-265	-0-	3244	2	4	4	Y	79	94	1			153
							87	9									
*10	3720	X	3497	-0-	-223	-0-	3400	2	12	4	Y	77	37	1			193
							85	9									
*11	3390	X	3348	-0-	-42	-0-	3260	2	4	4	Y	76	118	1			151
							84	9									

EDENS, J.N. WELL #: 3 D RRCID -> 191529 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 7118 - 7276

06	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2831	2	1	4	Y	-0-					86
07	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2420	2	24	4	Y	1					87
							1	9									
08	3100	N	3174	-0-	74	74	3163	2	11	4	Y	-0-					87
*09	3000	N	3063	-0-	63	137	3060	2	3	4	Y	-0-					87
*10	3100	N	3128	-0-	28	165	3108	2	20	4	Y	-0-					87
11	0		2974	-0-	2974	3139	2970	2	4	4	Y	-0-					87

WILLS, N. N. "A" WELL #: 5D RRCID -> 191585 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 7248 - 7408

06	3030	X	3027	-0-	-3	-0-	2980	2	1	4	Y	42	21	1			21
							46	9									
07	3131	X	2539	-0-	-592	-0-	2465	2	24	4	Y	45	46	1			20
							50	9									
08	3410	X	3317	-0-	-93	-0-	3231	2	11	4	Y	68	53	1			35
							75	9									
*09	3300	X	3107	-0-	-193	-0-	3076	2	3	4	Y	25	57	1			3
							28	9									
*10	3410	X	3189	-0-	-221	-0-	3117	2	20	4	Y	47	50	1			-0-
							52	9									
*11	3210	X	3033	-0-	-177	-0-	2965	2	4	4	Y	58	58	1			-0-
							64	9									

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836

WILLS, N.N. WELL #: E 11 RRCID -> 192302 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 7196 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1231	2	13	9	Y	12	7	1			5
07	1395	N	928	-0-	-467	-0-	905	2	9	4	Y	13	16	1			2
							14	9									
08	1395	N	1243	-0-	-152	-0-	1220	2	4	4	Y	17	19	1			-0-
							19	9									
*09	1230	N	1192	-0-	-38	-0-	1168	2	1	4	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1171	2	7	4	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
11	0		1013	-0-	1013	1013	989	2	1	4	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

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
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1210	2	25	9	Y	23					134
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1080	2	11	4	Y	24	52	1			106
							26	9									
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1304	2	5	4	Y	27					133
							30	9									
*09	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1319	2	2	4	Y	34	54	1			113
							37	9									
*10	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1407	2	9	4	Y	30	52	1			91
							33	9									
11	0		1366	-0-	1366	1366	1323	2	2	4	Y	37					128
							41	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
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-
*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-

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
06	1470	N	1336	-0-	-134	-0-	1336	2			Y	-0-					1
07	1612	N	5	-0-	-1607	-0-	5	2			Y	-0-					1
08	1674	N	722	-0-	-952	-0-	719	2	3	4	Y	-0-					1
*09	1350	N	322	-0-	-1028	-0-	322	1			Y	-0-					1
*10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	733	2	5	4	Y	-0-					1
11	0		1057	-0-	1057	1057	1056	2	1	4	Y	-0-					1

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
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					18
07	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			Y	-0-					18
08	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	2			Y	-0-					18
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					18
11	0		6	-0-	6	6	6	2			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
06	780	N	754	-0-	-26	-0-	754	2			Y	-0-					1
07	1023	N	597	-0-	-426	-0-	591	2	6	4	Y	-0-					1
08	837	N	716	-0-	-121	-0-	713	2	3	4	Y	-0-					1
*09	750	N	735	-0-	-15	-0-	734	2	1	4	Y	-0-	1	1			-0-
*10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	732	2	5	4	Y	-0-					-0-
11	0		693	-0-	693	693	692	2	1	4	Y	-0-					-0-

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					19
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	349	2	3	4	Y	-0-					19
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	374	2	1	4	Y	-0-					19
*09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					19
10	341 N	334	-0-	-7	-0-	332	2	2	4	Y	-0-					19
11	0	316	-0-	316	316	316	2			Y	-0-					19

CAMPBELL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 145848 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 4041 PERF. 3777 - 3847

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMPY, H. R. WELL #: 10 RRCID -> 197089 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4196 - 4348

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-
*09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	-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 01/26/2017 TOTAL DEPTH 11683 PERF.10646 - 10652

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY SD) 16613 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 L RRCID -> 282355 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10604 - 10628

06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					41
07	465 N	339	-0-	-126	-0-	339	2			N	-0-					41
08	341 N	34	-0-	-307	-0-	34	2			N	-0-					41
09	180 N	129	-0-	-51	-0-	129	2			N	-0-					41
10	0	44	-0-	44	44	44	2			N	-0-					41
11	0	115	-0-	115	159	115	2			N	-0-					41

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY SD)//CONT.// 16613 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
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
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1402	2	53	9	N	48					105
07	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1679	2	6	9	N	5					110
08	1271	N	1168	-0-	-103	-0-	1138	2	30	9	N	27					137
09	0		1433	-0-	1433	1433	1410	2	23	9	N	21					158
10	0		1252	-0-	1252	2685	1237	2	15	9	N	14					172
11	0		370	-0-	370	3055	370	2			N	-0-					172

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7710	X	3037	-0-	-4673	-0-	3037	2			N	-0-					125
*07	7967	X	2851	-0-	-5116	-0-	2671	2	180	9	N	164	184	1			105
*08	5828	X	2254	-0-	-3574	-0-	2254	2			N	-0-					105
*09	5640	X	1701	-0-	-3939	-0-	1701	2			N	-0-					105
*10	5828	X	973	-0-	-4855	-0-	973	2			N	-0-					105
*11	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	7651	2			N	-0-					105

MALONE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 242871 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11886 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	6788	2			N	-0-					100
07	4650	X	3414	-0-	-1236	-0-	3414	2			N	-0-					100
08	4650	X	661	-0-	-3989	-0-	661	2			N	-0-					100
09	4500	X	2244	-0-	-2256	-0-	2244	2			N	-0-					100
10	0		221	-0-	221	221	221	2			N	-0-					100
11	0		820	-0-	820	1041	677	2	143	9	N	130					230

COLEMAN, TARTER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 247158 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11982 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
*11	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

COLEMAN, TARTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 247208 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12168 PERF.11926 - 12059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					297
*01	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					297
*02	2800	N	3485	-0-	685	685	3485	2			N	-0-					297
*03	3100	N	3586	-0-	486	1171	3586	2			N	-0-					297
*04	3000	N	5617	-0-	2617	3788	5617	2			N	-0-					297
*05	9096	X	5308	-0-	-3788	-0-	5308	2			N	-0-					297
*06	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					297
*07	19568	X	19568	-0-	-0-	-0-	19568	2			N	-0-					297
*08	14181	X	14181	-0-	-0-	-0-	14181	2			N	-0-					297
*09	13914	X	13914	-0-	-0-	-0-	13914	2			N	-0-					297
*10	11508	X	11508	-0-	-0-	-0-	11508	2			N	-0-					297
*11	18120	X	6379	-0-	-11741	-0-	6379	2			N	-0-					297

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 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11922 - 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
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

MCCASLIN-HALL WELL #: 4 RRCID -> 247696 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11910 - 12036

06	2730	X	752	-0-	-1978	-0-	631	2	121	9	N	110					140
07	2883	X	1625	-0-	-1258	-0-	1421	2	204	9	N	185	185	1			140
08	2883	X	988	-0-	-1895	-0-	988	2			N	-0-					140
09	2790	X	330	-0-	-2460	-0-	330	2			N	-0-					140
10	0		320	-0-	320	320	320	2			N	-0-					140
11	0		377	-0-	377	697	281	2	96	9	N	87					227

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 093997 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11705 - 11824

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

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-
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-

BROWN "B" WELL #: 2 RRCID -> 220473 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11884 - 11904

06	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	2115	2	3	9	Y	3	52	1			33
07	957	X	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-	33	1			-0-
08	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			Y	-0-					-0-
09	0		873	-0-	873	873	869	2	4	9	Y	4					4
10	0		3903	-0-	3903	4776	3903	2			Y	-0-	4	1			-0-
11	0		4499	-0-	4499	9275	4478	2	21	9	Y	19					19

CASTELLAW WELL #: 2 RRCID -> 235251 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11807 - 11910

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-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-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
MARSHALL, T.E. WELL #: 1 RRCID -> 235252 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11843 - 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
06	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	7346	2	25	9	Y	23	104	1			83
07	11908	X	11908	-0-	-0-	-0-	11875	2	33	9	Y	30	113	1			-0-
08	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	9151	2	64	9	Y	58					58
09	0		9503	-0-	9503	9503	9441	2	62	9	Y	56					114
10	0		6904	-0-	6904	16407	6835	2	69	9	Y	63	160	1			17
11	0		8831	-0-	8831	25238	8758	2	73	9	Y	66					83

MARSHALL, T.E. WELL #: 2 RRCID -> 250147 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11912 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7432	X	1808	-0-	-5624	-0-	1804	2	4	9	Y	4	12	1			11
07	4216	X	3778	-0-	-438	-0-	3757	2	21	9	Y	19	30	1			-0-
08	0	J	3105	-0-	3105	3105	3105	2			Y	-0-					-0-
09	0		2720	-0-	2720	5825	2720	2			Y	-0-					-0-
*10	0	J	2922	-0-	2922	8747	2905	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
*11	0	J	1324	-0-	1324	10071	1324	2			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2022 - WELL PLUGGED 12/21/22

ORR, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 252962 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11810 - 11830

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
CHILDRESS WELL #: 1 RRCID -> 166422 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10806 - 10848

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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/05/2022

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
11	14B2	EXT	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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					96
11	14B2	EXT	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
06	14B2	EXT	76	-0-	76	158	76	2			N	-0-					67
07	14B2	EXT	81	-0-	81	239	81	2			N	-0-					67
08	14B2	EXT	52	-0-	52	291	52	2			N	-0-					67
09	291	X	-0-	-0-	-291	-0-					N	-0-					67
10	0		47	-0-	47	47	47	2			N	-0-					67
11	0		-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					67

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 6 L RRCID -> 183657 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11402 - 11548

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 189215 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11406 - 11580

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-
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-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 191649 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11391 - 11672

06	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			Y	-0-					4
07	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			Y	-0-					4
08	3596	X	2738	-0-	-858	-0-	2738	2			Y	-0-					4
09	3480	X	2476	-0-	-1004	-0-	2476	2			Y	-0-					4
10	0		3133	-0-	3133	3133	3133	2			Y	-0-					4
11	0		2326	-0-	2326	5459	2326	2			Y	-0-					4

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 192493 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11370 - 11538

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	127	-0-	127	127	127	2			Y	-0-					1

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

06	2490	X	2458	-0-	-32	-0-	2458	2			N	-0-					265
07	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2925	2	1	9	N	1					266
08	3100	N	3186	-0-	86	86	3186	2			N	-0-					266
09	3000	N	2927	-0-	-73	13	2927	2			N	-0-					266
10	0		2979	-0-	2979	2992	2978	2	1	9	N	1					267
11	0		2755	-0-	2755	5747	2755	2			N	-0-	177	1			90

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) //CONT.// 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 6 U RRCID -> 183656 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10518 - 11197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218226 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11058 - 11154

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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCASLIN-HALL WELL #: 2 RRCID -> 284386 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 12064 PERF.10959 - 10994

06	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	1243	1	1705	2	N	-0-					-0-
07	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	1284	1	1476	2	N	-0-					-0-
08	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1036	1	852	2	N	-0-					-0-
09	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	840	1	778	2	N	-0-					-0-
10	0		2006	-0-	2006	2006	447	1	1559	2	N	-0-					-0-
11	0		1376	-0-	1376	3382	802	1	574	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

06	660	N	533	-0-	-127	-0-	533	2			N	-0-					45
07	558	N	365	-0-	-193	-0-	365	2			N	-0-					45
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					45
09	0		442	-0-	442	442	442	2			N	-0-					45
10	0		506	-0-	506	948	506	2			N	-0-					45
11	0		416	-0-	416	1364	416	2			N	-0-					45

BROWN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 195154 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 11997 PERF.10790 - 10800

06	570	N	456	-0-	-114	-0-	449	2	7	9	N	6					204
07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	990	2	6	9	N	5					209
08	558	N	474	-0-	-84	-0-	474	2			N	-0-					209
09	0		41	-0-	41	41	41	2			N	-0-					209
10	0		110	-0-	110	151	110	2			N	-0-					209
11	0		651	-0-	651	802	651	2			N	-0-					209

ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 214980 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10780 - 10784

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
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) //CONT.// 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 245795 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10728 - 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
06	1320	X	532	-0-	-788	-0-	532	2			N	-0-					97
07	1364	X	1059	-0-	-305	-0-	1059	2			N	-0-					97
08	1364	X	726	-0-	-638	-0-	726	2			N	-0-					97
09	0		1593	-0-	1593	1593	1593	2			N	-0-					97
10	0		880	-0-	880	2473	880	2			N	-0-					97
11	0		1110	-0-	1110	3583	1110	2			N	-0-					97

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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	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

06	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	2			N	-0-					75
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					75
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					75
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					75
10	0		60	-0-	60	60	60	2			N	-0-					75
11	0		62	-0-	62	122	62	2			N	-0-					75

CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 6 WELL #: 2 RRCID -> 068501 COMPL. DATE 08/04/1976 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9008 - 9124

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
11	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

06	3240	X	2027	-0-	-1213	-0-	2021	2	6	9	N	5					80
07	3565	X	3544	-0-	-21	-0-	3544	2			N	-0-					80
08	3565	X	3404	-0-	-161	-0-	3404	2			N	-0-					80
09	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4012	2	99	9	N	90					170
10	0		3550	-0-	3550	3550	3517	2	33	9	N	30	179	1	1	8	20
11	0		2099	-0-	2099	5649	2099	2			N	-0-					20

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 162638 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8581 - 9663

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2022 - WELL PLUGGED 11/03/22

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
06	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
07	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
08	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
09	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
10	0		362	-0-	362	362	362	2			Y	-0-					-0-
11	0		107	-0-	107	469	107	2			Y	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 180349 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8751 - 9688

06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					128
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					128
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					128
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
11	0		-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

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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ABBOTT WELL #: 3 RRCID -> 158023 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9148

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
06	1320	N	808	-0-	-512	-0-	795	2	13	9	N	12			77
07	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	600	1	1181	2	N	15			92
							17	9							
08	1581	N	1174	-0-	-407	-0-	1149	2	25	9	N	23			115
09	0		1106	-0-	1106	1106	1081	2	25	9	N	23			138
10	0		1180	-0-	1180	2286	1152	2	28	9	N	25			163
11	0		552	-0-	552	2838	527	2	25	9	N	23			186

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-			7
07	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-			7
08	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	2			N	-0-			7
09	330	N	293	-0-	-37	-0-	293	2			N	-0-			7
10	0		306	-0-	306	306	306	2			N	-0-			7
11	0		323	-0-	323	629	323	2			N	-0-			7

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
PACE, LACY WELL #: 1 RRCID -> 199399 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6699 - 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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15897 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13			13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			21

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 197896 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	13			13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			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
06	14B2 EXT		601	-0-	601	1519	593	2	8	9	Y	7					42
07	14B2 EXT		602	-0-	602	2121	602	2			Y	-0-					42
08	2594	X	473	-0-	-2121	-0-	473	2			Y	-0-					42
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					55

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 199761 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8470 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					16
09	14B2 EXT		591	-0-	591	591	591	2			Y	-0-					16
10	14B2 EXT		296	-0-	296	887	296	2			Y	-0-					16
11	14B2 EXT		393	-0-	393	1280	393	2			Y	-0-					16

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 200589 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9796 - 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
06	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1992	2	8	9	Y	7					42
07	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			Y	-0-					42
08	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			Y	-0-					42
09	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2085	2	45	9	Y	41	50	1			33
10	0		1300	-0-	1300	1300	1300	2			Y	-0-					33
11	0		660	-0-	660	1960	660	2			Y	-0-					33

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5R RRCID -> 210254 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8490 - 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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					13
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					21

CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 211103 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9238 - 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
06	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
09	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 215252 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9670 - 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
06	T. A.		5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		12	-0-	12	17	12	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	17					N	-0-					-0-
09	17	X	-0-	-0-	-17	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 216817 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9750 - 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
06	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2886	2	8	9	Y	7					42
07	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			Y	-0-					42
08	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-					42
09	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2300	2	45	9	Y	41	50	1			33
10	0		2197	-0-	2197	2197	2197	2			Y	-0-					33
11	0		1100	-0-	1100	3297	1100	2			Y	-0-					33

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 8 RRCID -> 219013 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9626 - 9652

06	2550	X	1926	-0-	-624	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	2440	-0-	-164	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	2350	-0-	-254	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
09	2040	X	544	-0-	-1496	-0-	544	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 219456 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9550 - 9584

06	2400	X	2226	-0-	-174	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
07	2356	X	2265	-0-	-91	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
08	2356	X	2278	-0-	-78	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
09	2250	X	2145	-0-	-105	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
10	0		1805	-0-	1805	1805	1805	2			N	-0-					-0-
*11	3612	X	1807	-0-	-1805	-0-	1807	2			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 14 RRCID -> 222512 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9648 - 9673

06	2070	X	1887	-0-	-183	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
07	2108	X	1941	-0-	-167	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
08	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1679	-0-	-211	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
10	0		1695	-0-	1695	1695	1695	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	1631	-0-	-1369	326	1631	2			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 15 RRCID -> 224659 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9852 - 9888

06	1650	X	1401	-0-	-249	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
07	1705	X	1399	-0-	-306	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
08	1953	X	1322	-0-	-631	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
09	1890	X	1357	-0-	-533	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
10	0		1460	-0-	1460	1460	1460	2			N	-0-					-0-
*11	2707	X	1247	-0-	-1460	-0-	1247	2			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 13 RRCID -> 224899 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9776 - 9786

06	3600	X	3256	-0-	-344	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3336	-0-	-384	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3301	-0-	-326	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	3168	-0-	-162	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
10	0		3253	-0-	3253	3253	3253	2			N	-0-					-0-
*11	6357	X	3104	-0-	-3253	-0-	3104	2			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 5 RRCID -> 234366 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9501 - 9537

06	1860	N	1791	-0-	-69	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
07	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
08	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1741	-0-	-59	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
10	0		1987	-0-	1987	1987	1987	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	1898	-0-	-1102	885	1898	2			N	-0-					-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
06	1350	X	995	-0-	-355	-0-	995	2			N	-0-					-0-
07	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1609	-0-	-3	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
11	0		1531	-0-	1531	1531	1531	2			N	-0-					-0-

HEADRICK WELL #: 1 RRCID -> 238530 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9644 - 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
06	1980	X	18	-0-	-1962	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
07	2046	X	40	-0-	-2006	-0-	26	2	14	9	Y	13					13
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	10	2	3	9	Y	3					16
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					16
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					21

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 11H RRCID -> 245810 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF.10118 - 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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
07	T. A.		41	-0-	41	45	27	2	14	9	Y	13					13
08	T. A.		9	-0-	9	54	6	2	3	9	Y	3					16
09	T. A.		2	-0-	2	56	2	2			Y	-0-					16
10	0		-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-					16
11	0		1	-0-	1	57	1	2			Y	-0-					16

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 12H RRCID -> 247523 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 8789 - 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
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	13					13
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					16
09	T. A.		17	-0-	17	17	17	2			Y	-0-					16
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					16
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					16

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 130219 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8407 - 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
06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1595	2	10	9	N	9	9	8			130
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1085	2	21	9	N	19	15	8			134
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					134
09	0		1576	-0-	1576	1576	1553	2	23	9	N	21	11	8			144
10	0		727	-0-	727	2303	727	2			N	-0-					144
11	0		2088	-0-	2088	4391	2074	2	14	9	N	13	13	8			144

CHAPEL HILL 17008 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
JERNIGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277178 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8424 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
CHAPEL HILL 1 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 285358 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11550 - 17433

06	35550	X	31040	-0-	-4510	-0-	30224	2	816	9	Y	742	722	1			323
07	36053	X	28147	-0-	-7906	-0-	27314	2	833	9	Y	757	733	1			347
08	36053	X	28944	-0-	-7109	-0-	27725	2	1219	9	Y	1108	1132	1			323
09	0		29260	-0-	29260	29260	26495	2	2765	9	Y	2514	2365	1			472
10	0		29900	-0-	29900	59160	26197	2	3703	9	Y	3366	3423	1			415
*11	85134	X	25974	-0-	-59160	-0-	25039	2	935	9	Y	850	1022	1			243

CHAPEL HILL 2 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 286004 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 11299 PERF.11186 - 17902

06	52530	X	46447	-0-	-6083	-0-	45678	2	769	9	Y	699	685	1			308
07	51832	X	45588	-0-	-6244	-0-	44762	2	826	9	Y	751	714	1			345
08	51677	X	47389	-0-	-4288	-0-	46600	2	789	9	Y	717	779	1			283
09	0		22992	-0-	22992	22992	22462	2	530	9	Y	482	701	1			64
10	0		-0-	-0-	-0-	22992					Y	-0-	64	1			-0-
*11	46440	X	456	-0-	-45984	-0-	456	2			Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL 4 WELL #: 1H RRCID -> 288850 COMPL. DATE 09/30/2021 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11767 - 19254

06	46590	X	39333	-0-	-7257	-0-	38611	2	722	9	Y	656	634	1			805
07	46314	X	39176	-0-	-7138	-0-	38378	2	798	9	Y	725	682	1			848
08	45260	X	39424	-0-	-5836	-0-	38699	2	725	9	Y	659	718	1			789
09	0		38210	-0-	38210	38210	36673	2	1537	9	Y	1397	1350	1			836
10	0		38588	-0-	38588	76798	36736	2	1852	9	Y	1684	1725	1			795
*11	112324	X	35526	-0-	-76798	-0-	34727	2	799	9	Y	726	781	1			740

CHAPEL HILL 3 WELL #: 1H RRCID -> 288860 COMPL. DATE 10/27/2021 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11520 - 18309

06	53700	X	45572	-0-	-8128	-0-	44657	2	915	9	Y	832	831	1			861
07	52359	X	44621	-0-	-7738	-0-	43740	2	881	9	Y	801	793	1			869
08	44268	X	41389	-0-	-2879	-0-	40333	2	1056	9	Y	960	1015	1			814
09	0		40758	-0-	40758	40758	38684	2	2074	9	Y	1885	1804	1			895
10	0		45561	-0-	45561	86319	42478	2	3083	9	Y	2803	2821	1			877
*11	127875	X	41556	-0-	-86319	-0-	40678	2	878	9	Y	798	932	1			743

CHAPEL HILL 5 WELL #: 1H RRCID -> 289389 COMPL. DATE 08/12/2021 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11625 - 17851

06	43260	X	36497	-0-	-6763	-0-	35597	2	900	9	Y	818	749	1			350
07	42315	X	35880	-0-	-6435	-0-	35014	2	866	9	Y	787	779	1			358
08	40796	X	36329	-0-	-4467	-0-	35634	2	695	9	Y	632	716	1			274
09	0		35156	-0-	35156	35156	33656	2	1500	9	Y	1364	1319	1			319
10	0		31099	-0-	31099	66255	29852	2	1247	9	Y	1134	1214	1			239
*11	95868	X	29613	-0-	-66255	-0-	28949	2	664	9	Y	604	630	1			213

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
06	41910	X	35178	-0-	-6732	-0-	34347	2	831	9	Y	755	775	1			328
07	41323	X	35139	-0-	-6184	-0-	34447	2	692	9	Y	629	655	1			302
08	39184	X	35118	-0-	-4066	-0-	34438	2	680	9	Y	618	647	1			273
09	0		33958	-0-	33958	33958	32516	2	1442	9	Y	1311	1272	1			312
10	0		30102	-0-	30102	64060	28285	2	1817	9	Y	1652	1684	1			280
*11	71953	X	7893	-0-	-64060	-0-	7367	2	526	9	Y	478	561	1			197

CHAPEL HILL 17 WELL #: 1H RRCID -> 293502 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11648 - 19107

07	0		266	-0-	266	266	266	2			N	-0-					-0-
08	0		89902	-0-	89902	90168	88119	2	1783	9	N	1621	1621	1			-0-
09	0		99447	-0-	99447	189615	99242	2	205	9	N	186	186	1			-0-
10	0		103096	-0-	103096	292711	102895	2	201	9	N	183	183	1			-0-
*11	388267	X	95556	-0-	-292711	-0-	91157	2	4399	9	Y	3999	3502	1			497

CHAPEL HILL 20 WELL #: 1H RRCID -> 293523 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 10480 PERF.12300 - 18901

06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		23397	-0-	23397	23397	23397	2			N	-0-					-0-
10	0		94394	-0-	94394	117791	94394	2			N	-0-					-0-
*11	203319	X	85528	-0-	-117791	-0-	83651	2	1877	9	Y	1706	1494	1			212

BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, O.B. WELL #: 1 D RRCID -> 214471 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11223 - 11490

06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					5
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					5
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					5
09	0		122	-0-	122	122	122	3			Y	-0-					5
10	0		135	-0-	135	257	135	3			Y	-0-					5
11	0		101	-0-	101	358	101	3			Y	-0-					5

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

06	20340	X	18191	-0-	-2149	-0-	18154	3	37	9	N	34	146	1			30
07	21018	X	18290	-0-	-2728	-0-	18262	3	28	9	N	25					55
08	20398	X	17906	-0-	-2492	-0-	17876	3	30	9	N	27					82
09	19200	X	13502	-0-	-5698	-0-	13385	3	117	9	N	106	139	1			49
10	0		16129	-0-	16129	16129	16099	3	30	9	N	27					76
11	0		15054	-0-	15054	31183	15026	3	28	9	N	25					101

ALLEN-HAESLEY (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286027 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 11722 PERF. N/A

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	210	S	146	-0-	-64	-0-	146	2			N	-0-					25
07	217	S	158	-0-	-59	-0-	158	2			N	-0-					25
08	217	S	133	-0-	-84	-0-	133	2			N	-0-					25
09	150	S	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					25
*10	458	S	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					25
*11	171	S	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					25

SHOFNER, V. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092857 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11039 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	209	S	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					19
07	216	S	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					19
08	224	S	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					19
09	232	S	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					19
*10	264	S	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					19
*11	244	S	244	-0-	-0-	-0-	244	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	960	N	926	-0-	-34	-0-	93	1	833	2	N	-0-					9
07	1023	N	710	-0-	-313	-0-	72	1	638	2	N	-0-					9
08	1054	N	557	-0-	-497	-0-	56	1	501	2	N	-0-					9
09	0		830	-0-	830	830	830	2			N	-0-					9
10	0		858	-0-	858	1688	28	1	830	2	N	-0-					9
11	0		773	-0-	773	2461	23	1	750	2	N	-0-					9

MAYNARD, A. WELL #: 2 RRCID -> 206966 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11430 - 11596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		418	-0-	418	418	418	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		133	-0-	133	551	133	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		40	-0-	40	591	1	1	39	2	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
06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	152	1	1350	2	N	-0-					5
07	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	166	1	1476	2	N	-0-					5
08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	160	1	1442	2	N	-0-					5
09	0		1095	-0-	1095	1095	1095	2			N	-0-					5
10	0		1210	-0-	1210	2305	39	1	1171	2	N	-0-					5
11	0		1320	-0-	1320	3625	39	1	1281	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
06	540	N	511	-0-	-29	-0-	52	1	459	2	N	-0-					42
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	50	1	442	2	N	-0-					42
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	51	1	455	2	N	-0-					42
09	0		478	-0-	478	478	478	2			N	-0-					42
10	0		497	-0-	497	975	16	1	481	2	N	-0-					42
11	0		471	-0-	471	1446	14	1	457	2	N	-0-					42

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
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	2	N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	2	N	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	2	N	-0-					-0-
09	0		61	-0-	61	61	61	2			N	-0-					-0-
10	0		65	-0-	65	126	2	1	63	2	N	-0-					-0-
11	0		58	-0-	58	184	2	1	56	2	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		164	-0-	164	164	164	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		8	-0-	8	172	8	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	172					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
06	1740	N	1674	-0-	-66	-0-	169	1	1505	2	N	-0-					7
07	1891	N	1663	-0-	-228	-0-	168	1	1495	2	N	-0-					7
08	1860	N	1765	-0-	-95	-0-	176	1	1589	2	N	-0-					7
09	0		1213	-0-	1213	1213	1213	2			N	-0-					7
10	0		1272	-0-	1272	2485	41	1	1231	2	N	-0-					7
11	0		1623	-0-	1623	4108	48	1	1575	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
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	16	1	142	2	N	-0-					8
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	23	1	206	2	N	-0-					8
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	22	1	198	2	N	-0-					8
09	0		128	-0-	128	128	128	2			N	-0-					8
10	0		121	-0-	121	249	4	1	117	2	N	-0-					8
11	0		135	-0-	135	384	4	1	131	2	N	-0-					8

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
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	125	1	1111	2	N	-0-					14
07	1178	N	991	-0-	-187	-0-	100	1	891	2	N	-0-					14
08	1240	N	855	-0-	-385	-0-	85	1	770	2	N	-0-					14
09	0		767	-0-	767	767	767	2			N	-0-					14
10	0		914	-0-	914	1681	30	1	884	2	N	-0-					14
11	0		948	-0-	948	2629	28	1	920	2	N	-0-					14

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MAYNARD, A. WELL #: 4 RRCID -> 215756 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11515 - 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
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
11		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

06	870	N	735	-0-	-135	-0-	74	1	661	2	N	-0-			4
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	96	1	855	2	N	-0-			4
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	86	1	777	2	N	-0-			4
09	0		767	-0-	767	767	767	2			N	-0-			4
10	0		872	-0-	872	1639	28	1	844	2	N	-0-			4
11	0		889	-0-	889	2528	27	1	862	2	N	-0-			4

SLAYTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217275 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11450 - 11606

06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	142	1	1266	2	N	-0-			7
07	1116	N	1015	-0-	-101	-0-	102	1	913	2	N	-0-			7
08	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	154	1	1386	2	N	-0-			7
09	0		1113	-0-	1113	1113	1113	2			N	-0-			7
10	0		1084	-0-	1084	2197	35	1	1049	2	N	-0-			7
11	0		583	-0-	583	2780	17	1	566	2	N	-0-			7

LITTLEJOHN WELL #: 5 RRCID -> 219194 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11550 - 11706

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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10		14B2 EXT	87	-0-	87	87	3	1	84	2	N	-0-			20
11		14B2 EXT	4	-0-	4	91	4	2			N	-0-			20

MAYNARD, A. WELL #: 5H RRCID -> 219293 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13288 PERF.12400 - 13134

06	3690	X	2816	-0-	-874	-0-	284	1	2532	2	N	-0-			6
07	3813	X	2289	-0-	-1524	-0-	231	1	2058	2	N	-0-			6
08	3441	X	3401	-0-	-40	-0-	340	1	3061	2	N	-0-			6
09	0		2517	-0-	2517	2517	2517	2			N	-0-			6
10	0		3014	-0-	3014	5531	98	1	2916	2	N	-0-			6
11	0		2976	-0-	2976	8507	89	1	2887	2	N	-0-			6

MAYNARD, A. WELL #: 7 RRCID -> 219692 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11557 - 11626

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

SLAYTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220642 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11650

06	1380	N	1331	-0-	-49	-0-	134	1	1197	2	N	-0-			42
07	1426	N	1363	-0-	-63	-0-	137	1	1226	2	N	-0-			42
08	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	154	1	1389	2	N	-0-			42
09	0		1331	-0-	1331	1331	1331	2			N	-0-			42
10	0		1430	-0-	1430	2761	46	1	1384	2	N	-0-			42
11	0		1403	-0-	1403	4164	42	1	1361	2	N	-0-			42

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

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
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
11		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
06	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	376	1	3346	2	N	-0-			27
07	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	466	1	4153	2	N	-0-			27
08	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	367	1	3303	2	N	-0-			27
09	0		3029	-0-	3029	3029	3029	2			N	-0-			27
10	0		3166	-0-	3166	6195	103	1	3063	2	N	-0-			27
11	0		3060	-0-	3060	9255	91	1	2969	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
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	58	1	516	2	N	-0-			14
07	2108	N	707	-0-	-1401	-0-	71	1	636	2	N	-0-			14
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	103	1	930	2	N	-0-			14
09	0		814	-0-	814	814	814	2			N	-0-			14
10	0		444	-0-	444	1258	14	1	430	2	N	-0-			14
11	0		481	-0-	481	1739	14	1	467	2	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
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	176	1	1570	2	N	-0-			13
07	1581	N	1333	-0-	-248	-0-	134	1	1199	2	N	-0-			13
08	1581	N	1245	-0-	-336	-0-	124	1	1121	2	N	-0-			13
09	0		1120	-0-	1120	1120	1120	2			N	-0-			13
10	0		1345	-0-	1345	2465	44	1	1301	2	N	-0-			13
11	0		1425	-0-	1425	3890	43	1	1382	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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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
06	1860	N	1764	-0-	-96	-0-	178	1	1586	2	N	-0-			13
07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	183	1	1630	2	N	-0-			13
08	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	185	1	1661	2	N	-0-			13
09	0		2060	-0-	2060	2060	2060	2			N	-0-			13
10	0		1240	-0-	1240	3300	40	1	1200	2	N	-0-			13
11	0		1367	-0-	1367	4667	41	1	1326	2	N	-0-			13

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
06	2280	N	719	-0-	-1561	-0-	73	1	646	2	N	-0-			9
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	92	1	825	2	N	-0-			9
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	103	1	930	2	N	-0-			9
09	0		783	-0-	783	783	783	2			N	-0-			9
10	0		930	-0-	930	1713	30	1	900	2	N	-0-			9
11	0		810	-0-	810	2523	24	1	786	2	N	-0-			9

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
06	3300	X	3132	-0-	-168	-0-	316	1	2816	2	N	-0-					27
07	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	358	1	3190	2	N	-0-					27
08	3410	X	3354	-0-	-56	-0-	335	1	3019	2	N	-0-					27
09	0		3328	-0-	3328	3328	3328	2			N	-0-					27
10	0		3053	-0-	3053	6381	99	1	2954	2	N	-0-					27
11	0		2890	-0-	2890	9271	86	1	2804	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
06	1770	N	1496	-0-	-274	-0-	151	1	1345	2	N	-0-					5
07	1767	N	1693	-0-	-74	-0-	171	1	1522	2	N	-0-					5
08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	199	1	1790	2	N	-0-					5
09	0		1526	-0-	1526	1526	1526	2			N	-0-					5
10	0		1694	-0-	1694	3220	55	1	1639	2	N	-0-					5
11	0		1875	-0-	1875	5095	56	1	1819	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
06	1140	N	676	-0-	-464	-0-	68	1	608	2	N	-0-					7
07	1209	N	781	-0-	-428	-0-	79	1	702	2	N	-0-					7
08	806	N	648	-0-	-158	-0-	65	1	583	2	N	-0-					7
09	0		523	-0-	523	523	523	2			N	-0-					7
10	0		991	-0-	991	1514	32	1	959	2	N	-0-					7
11	0		1246	-0-	1246	2760	37	1	1209	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
06	12090	X	12065	-0-	-25	-0-	1214	1	10822	2	N	26	168	1			40
							29	9									
07	12590	X	12590	-0-	-0-	-0-	1261	1	11243	2	N	78					118
							86	9									
08	12841	X	12841	-0-	-0-	-0-	1276	1	11493	2	N	65	145	1			38
							72	9									
09	0		10945	-0-	10945	10945	10859	2	86	9	N	78					116
10	0		11814	-0-	11814	22759	380	1	11350	2	N	76					192
							84	9									
11	0		10893	-0-	10893	33652	324	1	10524	2	N	41	151	1			82
							45	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
06	90	N	16	-0-	-74	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
09	0		15	-0-	15	15	15	3			N	-0-					-0-
10	0		11	-0-	11	26	11	3			N	-0-					-0-
11	0		21	-0-	21	47	21	3			N	-0-					-0-

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
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	833	2	12	9	N	11					125
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	898	2	15	9	N	14					139
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	984	2	11	9	N	10					149
09	0		1022	-0-	1022	1022	1012	2	10	9	N	9					158
10	0		1051	-0-	1051	2073	1047	2	4	9	N	4					162
11	0		657	-0-	657	2730	644	2	13	9	N	12	162	1			12

CHAPEL HILL (PALUXY) //CONT.// 17008 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PALUXY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 015923 COMPL. DATE 07/05/1947 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5730 - 5777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1724	2	30	9	N	27					99
07	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1742	2	20	9	N	18	86	1			31
08	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1743	2	25	9	N	23					54
09	0		1643	-0-	1643	1643	1622	2	21	9	N	19					73
10	0		1825	-0-	1825	3468	1796	2	29	9	N	26					99
11	0		1673	-0-	1673	5141	1631	2	42	9	N	38	89	1			48

PALUXY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209422 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5796 - 5839

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (PALUXY 5800) 17008 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
THOMPSON B WELL #: 6 RRCID -> 204222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5666 - 5800

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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

06	827	R	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					15
07	752	R	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					15
08	0		646	-0-	646	646	646	2			N	-0-					15
09	0		650	-0-	650	1296	650	2			N	-0-					15
10	0		512	-0-	512	1808	512	2			N	-0-					15
11	0		201	-0-	201	2009	201	2			N	-0-					15

BRG LONE STAR LTD. 090870
GILLIAM, I. E. WELL #: 1 RRCID -> 015943 COMPL. DATE 01/21/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7980 - 8068

06	900	#	590	-0-	-310	-0-	583	3	7	9	Y	6	98	1			35
07	1038	R	1038	-0-	-0-	-0-	1024	3	14	9	Y	13					48
08	961	#	767	-0-	-194	-0-	748	3	19	9	Y	17					65
09	0		657	-0-	657	657	626	3	31	9	Y	28					93
10	0		785	-0-	785	1442	761	3	24	9	Y	22					115
11	0		773	-0-	773	2215	751	3	22	9	Y	20	121	1			14

CHAPEL HILL (PETTIT) //CONT.// 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 T RRCID -> 015944 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8046 - 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
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-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 240166 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 8183 - 8193

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

GILLIAM, I. E. WELL #: 3 RRCID -> 291021 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7975 - 8061

06	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
08	93	#	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09	0		105	-0-	105	105	105	3			N	-0-					-0-
10	0		102	-0-	102	207	102	3			N	-0-					-0-
11	0		104	-0-	104	311	104	3			N	-0-					-0-

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
JONES WELL #: 1 L RRCID -> 113289 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8146 - 8154

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-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	215	R	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
08	149	R	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09	166	R	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
*10	164	R	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
*11	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
TELEDYNE WELL #: 1 L RRCID -> 095989 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8172 - 8246

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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390	N	305	-0-	-85	-0-	305	3			N	-0-					28
07	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	3			N	-0-					28
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					28
09	0		359	-0-	359	359	359	3			N	-0-					28
10	0		425	-0-	425	784	425	3			N	-0-					28
11	0		440	-0-	440	1224	440	3			N	-0-					28

SCOTT, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 142215 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 5670 - 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
06	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2016	3	322	9	N	293	176	1			415
07	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2399	3	349	9	N	317	372	1			360
08	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2398	3	465	9	N	423	527	1			256
09	0		2764	-0-	2764	2764	2395	3	369	9	N	335	343	1			248
10	5137	X	2373	-0-	-2764	-0-	2026	3	347	9	N	315	361	1			202
11	0		2262	-0-	2262	2262	1908	3	354	9	N	322	357	1			167

BUTLER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 150702 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7752 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	189	3	166	9	N	151	167	1			206
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	202	3	129	9	N	117	159	1			164
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	188	3	88	9	N	80	167	1			77
09	0		274	-0-	274	274	165	3	109	9	N	99					176
10	0		246	-0-	246	520	150	3	96	9	N	87					263
11	0		212	-0-	212	732	117	3	95	9	N	86	171	1			178

BRADLEY, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 170165 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7405 - 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
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	408	3	65	9	N	59	168	1			92
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	381	3	68	9	N	62					154
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	391	3	57	9	N	52					206
09	0		333	-0-	333	333	298	3	35	9	N	32	168	1			70
10	0		314	-0-	314	647	277	3	37	9	N	34					104
11	0		223	-0-	223	870	195	3	28	9	N	25					129

WALTON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 216569 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7486 - 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
06	750	N	686	-0-	-64	-0-	656	3	30	9	Y	27	77	1			72
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	835	3	34	9	Y	31					103
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	768	3	26	9	Y	24	93	1			34
09	0		581	-0-	581	581	548	3	33	9	Y	30					64
10	0		137	-0-	137	718	101	3	36	9	Y	33					97
11	0		131	-0-	131	849	101	3	30	9	Y	27	98	1			26

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
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	606	3	36	9	N	33	94	1			45
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	843	3	42	9	N	38					83
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	764	3	32	9	N	29	76	1			36
09	0		777	-0-	777	777	736	3	41	9	N	37					73
10	0		699	-0-	699	1476	656	3	43	9	N	39					112
11	0		482	-0-	482	1958	445	3	37	9	N	34	80	1			66

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
ARCO-LINCOLN WELL #: 2 RRCID -> 131558 COMPL. DATE 08/06/1989 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7560 - 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
06	600	N	524	-0-	-76	-0-	511	2	13	9	N	12					70
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	497	2	9	9	N	8					78
08	558	N	553	-0-	-5	-0-	536	2	17	9	N	15					93
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	502	2	17	9	N	15					108
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	532	2	13	9	N	12					120
11	0		438	-0-	438	438	413	2	25	9	N	23					143

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
BRADLEY, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 140877 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7363 - 7526

06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2022 - WELL PLUGGED 06/15/22

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
WILLIAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 115305 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7390 - 7402

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	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

06	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	2			N	-0-					22
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					22
08	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					22
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					22
*10	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					22
*11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	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

06	360	N	30	-0-	-330	-0-	16	3	14	9	N	13	149	1			11
07	341	N	6	-0-	-335	-0-	3	3	3	9	N	3					14
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	4					18
09	0		26	-0-	26	26	18	3	8	9	N	7					25
10	0		419	-0-	419	445	363	3	56	9	N	51					76
11	0		423	-0-	423	868	419	3	4	9	N	4					80

BRADLEY, S. S. WELL #: 2 RRCID -> 177370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8159 - 8391

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

GILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 291116 COMPL. DATE 10/30/1984 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8104 - 8256

06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	103	3	6	9	N	5	49	1			17
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	105	3	15	9	N	14					31
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	108	3	19	9	N	17					48
09	0		110	-0-	110	110	101	3	9	9	N	8					56
10	0		109	-0-	109	219	102	3	7	9	N	6					62
11	0		111	-0-	111	330	104	3	7	9	N	6	35	1			33

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
06	660	N	629	-0-	-31	-0-	629	3			N	-0-					-0-
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
08	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	3			N	-0-					-0-
09	0		720	-0-	720	720	720	3			N	-0-					-0-
10	0		683	-0-	683	1403	683	3			N	-0-					-0-
11	0		641	-0-	641	2044	641	3			N	-0-					-0-

RUDMAN, I. WELL #: 1D RRCID -> 291198 COMPL. DATE 01/18/2021 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8303 - 8320

06	1020	X	701	-0-	-319	-0-	615	3	86	9	N	78	161	1			23
07	1054	X	906	-0-	-148	-0-	861	3	45	9	N	41					64
08	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	1092	3	30	9	N	27					91
09	0		1058	-0-	1058	1058	1001	3	57	9	N	52					143
10	0		784	-0-	784	1842	766	3	18	9	N	16					159
11	0		512	-0-	512	2354	512	3			N	-0-					159

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
BUTLER, C. B. WELL #: 1 RRCID -> 113760 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8179 - 8349

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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J-W OPERATING CO. 427960
LITTLE OIL UNIT WELL #: RRCID -> 264007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6492 - 8645

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-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
09	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-					-0-
*10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
11	0		244	-0-	244	244	244	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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARLES H. DAVIS (PETTIT CRANE) 17184 600 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
PRUITT WELL #: 2 L RRCID -> 193828 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7702 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
EATON, J.L. WELL #: 3 RRCID -> 234046 COMPL. DATE 04/15/1987 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7706 - 7712

06	242	R	242	-0-	-0-	-0-	240	2	2	9	N	2					110
07	217	#	140	-0-	-77	-0-	137	2	3	9	N	3					113
08	217	#	138	-0-	-79	-0-	135	2	3	9	N	3					116
09	0		137	-0-	137	137	134	2	3	9	N	3					119
10	0		179	-0-	179	316	175	2	4	9	N	4					123
11	0		168	-0-	168	484	165	2	3	9	N	3					126

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 125211 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7680 - 7686

06	690	#	592	-0-	-98	-0-	592	2			N	-0-					93
07	900	R	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					93
08	837	#	499	-0-	-338	-0-	499	2			N	-0-					93
09	0		733	-0-	733	733	709	2	24	9	N	22					115
10	1500	R	767	-0-	-733	-0-	767	2			N	-0-					115
11	0		493	-0-	493	493	490	2	3	9	N	3					118

CHEROKEE TRACE (COTTON VALLEY) 17480 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
DELHI DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 112596 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4398 - 4450

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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HUGGINS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229734 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 11949 - 13110

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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

06	3630	X	2767	-0-	-863	-0-	2767	2			N	-0-					119
07	3751	X	2686	-0-	-1065	-0-	2686	2			N	-0-					119
08	2635	X	2334	-0-	-301	-0-	2334	2			N	-0-					119
09	2760	X	1048	-0-	-1712	-0-	1048	2			N	-0-					119
10	0		311	-0-	311	311	311	2			N	-0-					119
11	0		1584	-0-	1584	1895	1395	2	189	9	N	172					291

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) //CONT.// 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 194006 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12206 - 12390

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

WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211493 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12036 - 12320

06	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			N	-0-					69
07	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	9605	2			N	-0-					69
08	12152	X	12152	-0-	-0-	-0-	12152	2			N	-0-					69
09	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	2			N	-0-					69
10	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	6478	2			N	-0-					69
*11	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-					69

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 215657 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12715 PERF.11945 - 12311

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	301					N	-0-					9
07		14B2 EXT	953	-0-	953	1254	953	2			N	-0-					9
08	1290	X	36	-0-	-1254	-0-	36	2			N	-0-					9
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					9
10	961	N	5	-0-	-956	-0-	5	2			N	-0-					9
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 220827 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11822 - 12380

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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

WRIGHT "A" WELL #: 2 RRCID -> 221724 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11855 - 12148

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07		14B2 EXT	208	-0-	208	208	208	2			N	-0-					16
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	208					N	-0-					16
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	208					N	-0-					16
10		0	-0-	-0-	-0-	208					N	-0-					16
11		0	-0-	-0-	-0-	208					N	-0-					16

WRIGHT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243370 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12024 - 12180

06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					10
07	3100	N	7122	-0-	4022	4022	7122	2			N	-0-					10
08	3100	N	298	-0-	-2802	1220	298	2			N	-0-					10
09	3000	N	2292	-0-	-708	512	2292	2			N	-0-					10
10	2877	X	2365	-0-	-512	-0-	2365	2			N	-0-					10
*11	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	4886	2	196	9	N	178	178	1			10

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) //CONT.// 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. 945936
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
06	2430	X	1536	-0-	-894	-0-	1433	2	103	9	N	94					247
07	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2326	2	256	9	N	233	373	1			107
08	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	2993	2	165	9	N	150					257
09	2430	X	1621	-0-	-809	-0-	1521	2	100	9	N	91	188	1			160
10	0		2840	-0-	2840	2840	2622	2	218	9	N	198	188	1			170
11	0		2997	-0-	2997	5837	2791	2	206	9	N	187	190	1			167

HUGGINS #1 WELL #: 2 RRCID -> 114388 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 12358 PERF.11926 - 11982

06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					170
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	122	2	47	9	N	43					213
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	15	2	4	9	N	4	187	1			30
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					30
10	0		173	-0-	173	173	129	2	44	9	N	40					70
11	0		29	-0-	29	202	29	2			N	-0-					70

BISHOP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232546 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11826 - 12213

06	210	X	169	-0-	-41	-0-	162	2	7	9	N	6					143
07	168	X	168	-0-	-0-	-0-	131	2	37	9	N	34					177
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	11	175	1			13
09	180	X	102	-0-	-78	-0-	102	2			N	-0-					13
10	0		163	-0-	163	163	163	2			N	-0-					13
11	0		113	-0-	113	276	113	2			N	-0-					13

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

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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-					100
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

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
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

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

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

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
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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
11	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
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	1			Y	-0-					12
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	1			Y	-0-					12
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			Y	-0-					12
09	0		61	-0-	61	61	61	1			Y	-0-					12
10	0		61	-0-	61	122	61	1			Y	-0-					12
11	0		61	-0-	61	183	61	1			Y	-0-					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
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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
MARKS WELL #: 1 RRCID -> 187192 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10688 - 10942

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 6601 - 6800

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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					29
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					29
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					29
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					29
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
11	0	N	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

06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					44
07	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					44
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					44
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					44
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

COON CREEK (RODESSA) //CONT.// 20415 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NORTH LAKE RESOURCES LLC //CONT.// 100308
OUSLEY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 154076 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8006 - 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
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					45
07	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					45
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					45
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					45
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

COON CREEK (TRAVIS PEAK) 20415 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
DUNN RESOURCES, LLC 234351
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
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1380	2	24	9	N	22					109
07	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1470	2	10	9	N	9	82	1			36
08	992	N	416	-0-	-576	-0-	410	2	6	9	N	5					41
*09	1380	N	708	-0-	-672	-0-	701	2	7	9	N	6					47
*10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					47
11	0		764	-0-	764	764	754	2	10	9	N	9					56

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
06	1110	N	485	-0-	-625	-0-	479	2	6	9	N	5					84
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	988	2	6	9	N	5					89
08	1674	N	630	-0-	-1044	-0-	605	2	25	9	N	23					112
*09	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1793	2	24	9	N	22					134
*10	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1662	2	22	9	N	20					154
11	0		363	-0-	363	363	357	2	6	9	N	5					159

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
06	570	N	290	-0-	-280	-0-	239	2	51	9	N	46					164
07	558	N	441	-0-	-117	-0-	407	2	34	9	N	31					195
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	511	2	24	9	N	22	159	1			58
*09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	348	2	37	9	N	34					92
*10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	213	2	28	9	N	25					117
11	0		294	-0-	294	294	197	2	97	9	N	88					205

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
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
06	4590	X	3563	-0-	-1027	-0-	3502	2	61	9	N	55	167	1			86
07	4278	X	2906	-0-	-1372	-0-	2850	2	56	9	N	51					137
08	3999	X	3730	-0-	-269	-0-	3669	2	61	9	N	55					192
*09	3870	X	2698	-0-	-1172	-0-	2648	2	50	9	N	45	170	1			67
10	3689	X	2857	-0-	-832	-0-	2822	2	35	9	N	32					99
11	0		3060	-0-	3060	3060	3007	2	53	9	N	48					147

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
06	2280	X	1437	-0-	-843	-0-	1417	2	20	9	N	18					104
07	1891	X	1091	-0-	-800	-0-	1076	2	15	9	N	14	92	1			26
08	1643	X	1309	-0-	-334	-0-	1290	2	19	9	N	17					43
09	0		1446	-0-	1446	1446	1424	2	22	9	N	20					63
10	0		1239	-0-	1239	2685	1224	2	15	9	N	14					77
11	0		1058	-0-	1058	3743	1039	2	19	9	N	17					94

SYDRI OPERATING, LLC 833597
NICHOLS WELL #: 1 RRCID -> 190152 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8010 - 8020

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

SILER, P. & G. WELL #: 1 RRCID -> 191303 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7910 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

MOORE, GLORIA WELL #: 1 RRCID -> 193178 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8100 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MOORE, GLORIA "A" WELL #: 2 RRCID -> 193891 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7949 - 7961

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

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
HOUSTON "P" WELL #: 17 RRCID -> 227093 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 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
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	160	1	1227	3	N	56					89
							62	9									
07	14B2	EXT	2054	-0-	2054	2054	230	1	1799	3	N	23					112
							25	9									
08	14B2	EXT	1989	-0-	1989	4043	200	1	1778	3	N	10	2	5			120
							11	9									
09	14B2	EXT	1835	-0-	1835	5878	236	1	1599	3	N	-0-					120
10	0		1900	-0-	1900	7778	238	1	1662	3	N	-0-					120
11	0		1423	-0-	1423	9201	136	1	1287	3	N	-0-	63	1			57

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
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	44	1	340	3	N	42					90
							46	9									
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	34	1	266	3	N	74					164
							81	9									
08	310	N	292	-0-	-18	-0-	27	1	239	3	N	24	116	1			72
							26	9									
09	0		343	-0-	343	343	38	1	257	3	N	44					116
							48	9									
10	0		517	-0-	517	860	58	1	406	3	N	48					164
							53	9									
11	0		437	-0-	437	1297	40	1	379	3	N	16	61	1			119
							18	9									

HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 241799 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270	N	174	-0-	-96	-0-	20	1	154	3	N	-0-					-0-
07	248	N	133	-0-	-115	-0-	15	1	118	3	N	-0-					-0-
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	99	1	879	3	N	55					55
							61	9									
09	0		1035	-0-	1035	1035	119	1	809	3	N	97					152
							107	9									
10	0		1018	-0-	1018	2053	125	1	869	3	N	22					174
							24	9									
11	0		971	-0-	971	3024	89	1	842	3	N	36					210
							40	9									

DANVILLE (GLOYD) 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 3 C RRCID -> 130218 COMPL. DATE 01/30/1989 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6745 - 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
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANVILLE (GLOYD) //CONT.// 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 155545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6776 - 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
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	Y	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	2	Y	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					-0-
09	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	645	N	645	-0-	-0-	-0-	97	1	548	2	Y	-0-					-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	122	1	530	2	Y	-0-					-0-
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	86	1	630	2	Y	-0-					-0-
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	131	1	564	2	Y	-0-					-0-
10	0		734	-0-	734	734	143	1	591	2	Y	-0-					-0-
11	0		662	-0-	662	1396	109	1	553	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (HENDERSON) 23089 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
KINNEY, J. C. WELL #: 1 C RRCID -> 015960 COMPL. DATE 01/16/1962 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 6770 - 6775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANVILLE (PETTIT-A-OIL) 23089 364 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
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
06	11	N	4	-0-	-7	-0-		1	1	3 2	Y	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
09	4	N	1	-0-	-3	-0-		1	2		Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (RODESSA) 23089 721 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FLANAGAN WELL #: 4 RRCID -> 175002 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 6780 - 6883

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

DANVILLE (TP-CV CONS.) 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	408	3	1	9	N	1	1	8			91
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	270	3	6	9	N	5					96
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	904	3	31	9	N	28	14	8			110
09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1137	3	22	9	N	20	4	8			126
10	0		1231	-0-	1231	1231	1192	3	39	9	N	35	11	8			150
*11	2407	N	1176	-0-	-1231	-0-	1159	3	17	9	N	15	10	8			155

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
06	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	29	1	2092	2	N	-0-					-0-
07	2604	N	1379	-0-	-1225	-0-	30	1	1349	2	N	-0-					-0-
08	2325	N	222	-0-	-2103	-0-	12	1	210	2	N	-0-					-0-
09	2130	N	502	-0-	-1628	-0-	27	1	475	2	N	-0-					-0-
10	0		330	-0-	330	330	23	1	307	2	N	-0-					-0-
11	0		2190	-0-	2190	2520	14	1	2176	2	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
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					28
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					28
08	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	2			N	-0-					28
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					28
10	0		475	-0-	475	475	475	2			N	-0-					28
11	0		413	-0-	413	888	413	2			N	-0-					28

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
06	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2			N	-0-					115
07	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	2			N	-0-					115
08	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			N	-0-					115
09	0		5265	-0-	5265	5265	5265	2			N	-0-					115
10	0		3468	-0-	3468	8733	3468	2			N	-0-					115
11	0		2825	-0-	2825	11558	2825	2			N	-0-					115

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
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-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	677 152	1 9	1804	2	N	138	164	1			147
07	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	654 73	1 9	1615	2	N	66	1	8			212
08	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	651 125	1 9	1708	2	N	114	169	1	2	8	155
09	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	595 142	1 9	1505	2	N	129	227	1	5	8	52
10	0		833	-0-	833	833	282	1	551	2	N	-0-					52
11	0		257	-0-	257	1090	97	1	160	2	N	-0-					52

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	174 2	1 9	460	2	Y	2					2
07	1271	N	783	-0-	-488	-0-	226 3	1 9	554	2	Y	3	3	1	1	8	1
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	232 29	1 9	612	2	Y	26	22	8			5
09	630	N	597	-0-	-33	-0-	150 67	1 9	380	2	Y	61	59	8			7
10	775	N	584	-0-	-191	-0-	177 69	1 9	338	2	Y	63	8	1	60	8	2
*11	840	N	513	-0-	-327	-0-	173 61	1 9	279	2	Y	55	54	8			3

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FLANAGAN WELL #: 7 RRCID -> 226559 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7504 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	481	1	1300	2	Y	29					56
							32	9									
07	1922	N	1753	-0-	-169	-0-	493	1	1215	2	Y	41					97
							45	9									
08	1984	N	1951	-0-	-33	-0-	526	1	1381	2	Y	40	98	1			39
							44	9									
09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	497	1	1252	2	Y	51	7	8			83
							56	9									
10	0		1902	-0-	1902	1902	652	1	1205	2	Y	41					124
							45	9									
11	0		1512	-0-	1512	3414	555	1	933	2	Y	22					146
							24	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 228906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7586 - 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
06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	443	1	1186	2	Y	3					10
							3	9									
07	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	448	1	1106	2	Y	12	20	1			2
							13	9									
08	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	519	1	1372	2	Y	8					10
							9	9									
09	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	470	1	1187	2	Y	8					18
							9	9									
10	0		1480	-0-	1480	1480	527	1	945	2	Y	7	20	1			5
							8	9									
11	0		1654	-0-	1654	3134	612	1	1034	2	Y	7					12
							8	9									

SHARPE, DOT WELL #: 4 RRCID -> 229744 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8366 - 10556

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 232835 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 8800 - 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
06	1740	N	1687	-0-	-53	-0-	457	1	1218	2	Y	11					49
							12	9									
07	1953	N	1672	-0-	-281	-0-	466	1	1149	2	Y	52	92	1			9
							57	9									
08	1953	N	1819	-0-	-134	-0-	491	1	1289	2	Y	35					44
							39	9									
09	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	482	1	1215	2	Y	28					72
							31	9									
10	0		1866	-0-	1866	1866	641	1	1185	2	Y	36	87	1			21
							40	9									
11	0		1495	-0-	1495	3361	544	1	919	2	Y	29					50
							32	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FLANAGAN WELL #: 10 RRCID -> 235411 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10874 PERF. 7722 - 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
06	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	611 15	1 9	1633	2	Y	14					25
07	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	629 44	1 9	1551	2	Y	40	11	1	9	8	45
08	2325	N	2268	-0-	-57	-0-	621 19	1 9	1628	2	Y	17	45	1			17
09	2250	N	2069	-0-	-181	-0-	580 28	1 9	1461	2	Y	25	7	8			35
10	0		1330	-0-	1330	1330	461 9	1 9	860	2	Y	8					43
11	0		1700	-0-	1700	3030	633 8	1 9	1059	2	Y	7					50

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 237562 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7596 - 10688

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237622 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7602 - 10669

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

FLANAGAN WELL #: 9 RRCID -> 237854 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 7559 - 10644

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

LEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238030 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10877 PERF. 7654 - 10727

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

FLANAGAN WELL #: 8 RRCID -> 239469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8378 - 10678

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	65	1	175	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	236	-0-	-12	-0-	68	1	168	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	78	-0-	-170	-0-	21	1	57	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	235	-0-	-5	-0-	66	1	161	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
10	0		240	-0-	240	240	82	1	154	2	Y	4					4
							4	9									
11	0		162	-0-	162	402	60	1	101	2	Y	1					5
							1	9									

FLANAGAN WELL #: 11 RRCID -> 239471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10914 PERF. 7530 - 10689

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 14 RRCID -> 241340 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8478 - 10647

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 241931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7600 - 10672

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 13 RRCID -> 243276 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7586 - 10720

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 16 RRCID -> 243343 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 8328 - 10632

06	1440	N	1248	-0-	-192	-0-	339	1	908	2	Y	1					5
							1	9									
07	1736	N	556	-0-	-1180	-0-	152	1	397	2	Y	6	11	1			-0-
							7	9									
08	1333	N	216	-0-	-1117	-0-	54	1	160	2	Y	2					2
							2	9									
09	1260	N	248	-0-	-1012	-0-	63	1	177	2	Y	7					9
							8	9									
10	0		294	-0-	294	294	86	1	202	2	Y	5	9	1			5
							6	9									
11	0		218	-0-	218	512	70	1	148	2	Y	-0-					5

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
LONE STAR WELL #: 3 RRCID -> 243372 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7520 - 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
06	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	619	1	1663	2	Y	16					180
							18	9									
07	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	834	1	2052	2	Y	16	176	1	2	8	18
							18	9									
08	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	677	1	1777	2	Y	2	2	8			18
							2	9									
09	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	822	1	2064	2	Y	4	4	8			18
							4	9									
10	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	1073	1	1968	2	Y	5	5	8			18
							6	9									
*11	3000	N	4292	-0-	1292	1292	1598	1	2688	2	Y	5	5	8			18
							6	9									

LEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245366 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 7538 - 10727

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	13

LONE STAR WELL #: 4 RRCID -> 245367 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7495 - 10666

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

LEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245371 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7524 - 10749

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	19

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 18 RRCID -> 245528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7556 - 9623

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

FLANAGAN WELL #: 20 RRCID -> 245652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8746 - 8939

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	54

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	371	1	993	2	Y	1					5
							1	9									
07	1302	N	1235	-0-	-67	-0-	355	1	874	2	Y	5	9	1			1
							6	9									
08	1519	N	1282	-0-	-237	-0-	353	1	926	2	Y	3					4
							3	9									
09	1380	N	1177	-0-	-203	-0-	333	1	841	2	Y	3					7
							3	9									
10	0		338	-0-	338	338	108	1	229	2	Y	1	8	1			-0-
							1	9									
11	0		-0-	-0-	-0-	338					Y	-0-					-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
06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	511	1	1364	2	Y	-0-					55
07	2015	N	1798	-0-	-217	-0-	519	1	1279	2	Y	-0-					55
08	2046	N	1915	-0-	-131	-0-	511	1	1340	2	Y	58					113
							64	9									
09	1890	N	1721	-0-	-169	-0-	487	1	1223	2	Y	10	111	1			12
							11	9									
10	0		1822	-0-	1822	1822	640	1	1182	2	Y	-0-					12
11	0		1529	-0-	1529	3351	560	1	945	2	Y	22					34
							24	9									

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	620	1	1662	2	Y	2					11
							2	9									
07	2387	N	2336	-0-	-51	-0-	669	1	1648	2	Y	17	25	1			3
							19	9									
08	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	681	1	1786	2	Y	10					13
							11	9									
09	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	673	1	1697	2	Y	9					22
							10	9									
10	0		2319	-0-	2319	2319	796	1	1514	2	Y	8	25	1			5
							9	9									
11	0		1448	-0-	1448	3767	511	1	930	2	Y	6					11
							7	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
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
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	136	1	768	2	N	-0-					-0-
07	930	N	349	-0-	-581	-0-	65	1	284	2	N	-0-					-0-
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	25	1	139	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	29	1	127	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	156	-0-	-30	-0-	19	1	137	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	25	1	106	2	Y	-0-					-0-
10	0		153	-0-	153	153	30	1	123	2	Y	-0-					-0-
11	0		164	-0-	164	317	27	1	137	2	Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 142288 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7357 - 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
06	240	N	208	-0-	-32	-0-	31	1	177	2	Y	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	42	1	181	2	Y	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	30	1	219	2	Y	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	48	1	208	2	Y	-0-					-0-
10	0		284	-0-	284	284	55	1	229	2	Y	-0-					-0-
11	0		254	-0-	254	538	42	1	212	2	Y	-0-					-0-

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 143383 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7380 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2490	X	2385	-0-	-105	-0-	335 151	1 9	1899	2	Y	137	167	1			37
07	2604	X	2341	-0-	-263	-0-	420 97	1 9	1824	2	Y	88					125
08	2604	X	2576	-0-	-28	-0-	301 63	1 9	2212	2	Y	57	160	1			22
09	2520	X	2301	-0-	-219	-0-	435	1	1866	2	Y	-0-					22
10	0		2478	-0-	2478	2478	467 79	1 9	1932	2	Y	72					94
11	0		2118	-0-	2118	4596	348 9	1 9	1761	2	Y	8					102

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
BELL GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 147458 COMPL. DATE 11/26/1993 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7538 - 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
06	3000	N	2879	-0-	-121	304	441	1	2326	2	Y	102	165	1			32
							112	9									
07	1923	X	1619	-0-	-304	-0-	319	1	1248	2	Y	47	52	1			27
							52	9									
08	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	348	1	2328	2	Y	28					55
							31	9									
09	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	736	1	3028	2	Y	80	116	1			19
							88	9									
10	0		3360	-0-	3360	3360	666	1	2629	2	Y	59	52	1			26
							65	9									
11	0		2603	-0-	2603	5963	441	1	2079	2	Y	75					101
							83	9									

GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 3 RRCID -> 154205 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7454 - 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
06	420	N	411	-0-	-9	-0-	87	1	323	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	465	N	425	-0-	-40	-0-	102	1	311	2	Y	11	4	1			7
							12	9									
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	89	1	426	2	Y	9	10	1			6
							10	9									
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	114	1	359	2	Y	10	6	1			10
							11	9									
10	0		553	-0-	553	553	130	1	409	2	Y	13	19	1			4
							14	9									
11	0		351	-0-	351	904	81	1	259	2	Y	10	6	1			8
							11	9									

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
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	53	1	298	2	Y	-0-					-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	95	1	409	2	Y	-0-					-0-
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	58	1	420	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	341	-0-	-19	-0-	65	1	276	2	Y	-0-					-0-
10	0		360	-0-	360	360	70	1	290	2	Y	-0-					-0-
11	0		258	-0-	258	618	43	1	215	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 171146 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8310 - 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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 172510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7321 - 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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GUNN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 176413 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7262 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	90	-0-	-30	-0-	88	2	2	9	Y	2					10
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	Y	1					11
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					11
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	93	2	2	9	Y	2					13
10	0		126	-0-	126	126	126	2			Y	-0-					13
11	0		121	-0-	121	247	121	2			Y	-0-					13

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	690	N	579	-0-	-111	-0-	118 66	1 9	395	2	Y	60	90	1			18
07	651	N	550	-0-	-101	-0-	123 59	1 9	427	2	Y	-0-					18
08	651	N	644	-0-	-7	-0-	133 68	1 9	452	2	Y	54					72
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	117 45	1 9	395	2	Y	62					134
10	0		623	-0-	623	623	124 4	1 9	454	2	Y	41	96	1			79
11	0		472	-0-	472	1095	113	1	355	2	Y	4					83

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 199509 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 7405 - 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
06	570	N	432	-0-	-138	-0-	101	1	331	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	439	-0-	-119	-0-	98	1	341	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	456	-0-	-40	-0-	105	1	351	2	Y	-0-					-0-
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	104	1	351	2	Y	-0-					-0-
10	0		548	-0-	548	548	115	1	433	2	Y	-0-					-0-
11	0		571	-0-	571	1119	133	1	438	2	Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 199837 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 7381 - 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
06	810	N	451	-0-	-359	-0-	119	1	331	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	713	N	180	-0-	-533	-0-	82	1	86	2	Y	11	4	1			7
							12	9									
08	651	N	195	-0-	-456	-0-	77	1	108	2	Y	9	10	1			6
							10	9									
09	450	N	230	-0-	-220	-0-	90	1	129	2	Y	10	6	1			10
							11	9									
10	0		186	-0-	186	186	84	1	88	2	Y	13	19	1			4
							14	9									
11	0		127	-0-	127	313	70	1	48	2	Y	8	5	1			7
							9	9									

GUNN, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 200236 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	135	-0-	-135	-0-	45	1	90	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	227	-0-	-269	-0-	62	1	165	2	Y	-0-					-0-
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	111	1	334	2	Y	-0-					-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	75	1	217	2	Y	-0-					-0-
10	0		433	-0-	433	433	95	1	338	2	Y	-0-					-0-
11	0		239	-0-	239	672	57	1	182	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	19	1	110	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	87	-0-	-37	-0-	16	1	71	2	Y	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	15	1	111	2	Y	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	23	1	98	2	Y	-0-					-0-
10	0		228	-0-	228	228	44	1	184	2	Y	-0-					-0-
11	0		474	-0-	474	702	78	1	396	2	Y	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 205940 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7926 - 10625

06	1740	N	860	-0-	-880	-0-	207	1	635	2	Y	16	24	1			5
							18	9									
07	1674	N	1203	-0-	-471	-0-	282	1	921	2	Y	-0-					5
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	260	1	825	2	Y	14					19
							15	9									
09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	288	1	917	2	Y	17					36
							19	9									
10	0		1577	-0-	1577	1577	346	1	1219	2	Y	11	26	1			21
							12	9									
11	0		1731	-0-	1731	3308	423	1	1307	2	Y	1					22
							1	9									

MCWHORTER-RUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 211106 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 7429 - 10593

06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	0		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
11	0		1	-0-	1	2	1	2			Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 211661 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 7696 - 8203

06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 211664 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 7793 - 10634

06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	224	1	924	2	Y	-0-					-0-
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	267	1	890	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1017	-0-	-130	-0-	177	1	840	2	Y	-0-					-0-
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	267	1	886	2	Y	-0-					-0-
10	0		1274	-0-	1274	1274	298	1	976	2	Y	-0-					-0-
11	0		1188	-0-	1188	2462	247	1	941	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	160	1	905	2	Y	598	523	1			156
							658	9									
07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	254	1	1106	2	Y	-0-	53	1			103
08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	165	1	1215	2	Y	-0-	65	1			38
09	1710	N	969	-0-	-741	-0-	183	1	786	2	Y	-0-	15	1			23
10	0		941	-0-	941	941	183	1	758	2	Y	-0-	19	1			4
11	0		1855	-0-	1855	2796	306	1	1549	2	Y	-0-	2	1			2

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
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	110	1	282	2	Y	-0-					-0-
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	146	1	365	2	Y	-0-					-0-
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	102	1	291	2	Y	-0-					-0-
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	127	1	284	2	Y	-0-					-0-
10	0		380	-0-	380	380	124	1	256	2	Y	-0-					-0-
11	0		244	-0-	244	624	91	1	153	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
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	99	1	220	2	Y	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	45	1	100	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	1	-0-	-309	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	31	-0-	-299	-0-	6	1	25	2	Y	-0-					-0-
10	0		30	-0-	30	30	6	1	24	2	Y	-0-					-0-
11	0		34	-0-	34	64	9	1	25	2	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
06	1320	N	1163	-0-	-157	-0-	226	1	935	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	321	1	1124	2	Y	24	8	1			16
							26	9									
08	1364	N	1188	-0-	-176	-0-	195	1	970	2	Y	21	23	1			14
							23	9									
09	1170	N	1046	-0-	-124	-0-	242	1	780	2	Y	22	14	1			22
							24	9									
10	0		1179	-0-	1179	1179	273	1	871	2	Y	32	44	1			10
							35	9									
11	0		1649	-0-	1649	2828	319	1	1310	2	Y	18	12	1			16
							20	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 7 RRCID -> 214950 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 7455 - 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
06	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	498	1	2478	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	593	1	2307	2	Y	14	5	1			9
							15	9									
08	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	413	1	2575	2	Y	12	13	1			8
							13	9									
09	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	568	1	2177	2	Y	13	8	1			13
							14	9									
10	0		2411	-0-	2411	2411	515	1	1876	2	Y	18	25	1			6
							20	9									
11	0		2106	-0-	2106	4517	396	1	1696	2	Y	13	8	1			11
							14	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 216269 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10727 PERF. 7348 - 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
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	14	1	77	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	37	-0-	-56	-0-	7	1	30	2	Y	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1290	N	563	-0-	-727	-0-	139	1	382	2	Y	38	58	1			11
							42	9									
07	1116	N	134	-0-	-982	-0-	55	1	79	2	Y	-0-					11
08	930	N	188	-0-	-742	-0-	59	1	90	2	Y	35					46
							39	9									
09	570	N	201	-0-	-369	-0-	60	1	96	2	Y	41					87
							45	9									
10	0		207	-0-	207	207	63	1	115	2	Y	26	62	1			51
							29	9									
11	0		183	-0-	183	390	66	1	114	2	Y	3					54
							3	9									

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 218352 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9050 - 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
06	240	N	217	-0-	-23	-0-	71	1	146	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	217	-0-	-62	-0-	70	1	147	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	200	-0-	-110	-0-	67	1	133	2	Y	-0-					-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	73	1	157	2	Y	-0-					-0-
10	0		271	-0-	271	271	79	1	192	2	Y	-0-					-0-
11	0		167	-0-	167	438	61	1	106	2	Y	-0-					-0-

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
06	330	N	285	-0-	-45	-0-	85	1	200	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	303	-0-	-69	-0-	88	1	215	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	287	-0-	-85	-0-	86	1	201	2	Y	-0-					-0-
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	98	1	250	2	Y	-0-					-0-
10	0		350	-0-	350	350	95	1	255	2	Y	-0-					-0-
11	0		281	-0-	281	631	86	1	195	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 219704 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10841 PERF. 7439 - 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
06	2940	X	2084	-0-	-856	-0-	364	1	1720	2	Y	-0-					-0-
07	2480	X	2034	-0-	-446	-0-	431	1	1603	2	Y	-0-					-0-
08	2480	X	2100	-0-	-380	-0-	307	1	1793	2	Y	-0-					-0-
09	2400	X	1840	-0-	-560	-0-	397	1	1443	2	Y	-0-					-0-
10	0		1477	-0-	1477	1477	338	1	1139	2	Y	-0-					-0-
11	0		1480	-0-	1480	2957	295	1	1185	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 220293 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 8101 - 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
06	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	472	1	2331	2	Y	-0-					-0-
07	2139	N	1967	-0-	-172	-0-	418	1	1546	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
08	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	326	1	1933	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
09	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	442	1	1637	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
10	0		1993	-0-	1993	1993	437	1	1552	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
11	0		1898	-0-	1898	3891	363	1	1532	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 5 RRCID -> 220848 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7566 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	780	N	189	-0-	-591	-0-	28	1	161	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	309	-0-	-249	-0-	58	1	251	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	44	-0-	-204	-0-	5	1	39	2	Y	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	36	1	155	2	Y	-0-					-0-
10	0		171	-0-	171	171	33	1	138	2	Y	-0-					-0-
11	0		358	-0-	358	529	62	1	296	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
06	2730	X	2252	-0-	-478	-0-	389	1	1862	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2604	X	1636	-0-	-968	-0-	353	1	1260	2	Y	21	7	1			14
							23	9									
08	2666	X	1358	-0-	-1308	-0-	215	1	1123	2	Y	18	20	1			12
							20	9									
09	2580	X	1273	-0-	-1307	-0-	286	1	966	2	Y	19	12	1			19
							21	9									
10	0		1427	-0-	1427	1427	322	1	1075	2	Y	27	38	1			8
							30	9									
11	0		1241	-0-	1241	2668	252	1	967	2	Y	20	12	1			16
							22	9									

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
06	540	N	471	-0-	-69	-0-	71	1	400	2	Y	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	93	1	405	2	Y	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	38	1	280	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	1	-0-	-479	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-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
06	270	N	224	-0-	-46	-0-	59	1	165	2	Y	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	113	1	356	2	Y	-0-					-0-
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	82	1	373	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	98	1	292	2	Y	-0-					-0-
10	0		402	-0-	402	402	103	1	299	2	Y	-0-					-0-
11	0		332	-0-	332	734	80	1	252	2	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
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-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	246	1	765	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	93	1	216	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	141	-0-	-45	-0-	58	1	83	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	145	-0-	-335	-0-	58	1	87	2	Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 9 RRCID -> 223203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8342 - 9007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3540	X	3320	-0-	-220	-0-	550	1	2770	2	Y	-0-					-0-
07	3658	X	3524	-0-	-134	-0-	709	1	2807	2	Y	7	2	1			5
							8	9									
08	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	520	1	3360	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
09	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	715	1	2808	2	Y	6	4	1			6
							7	9									
10	0		3203	-0-	3203	3203	671	1	2521	2	Y	10	13	1			3
							11	9									
11	0		2545	-0-	2545	5748	469	1	2069	2	Y	6	4	1			5
							7	9									

GUNN, MARGARET WELL #: 9 RRCID -> 223228 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 7489 - 8974

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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
06	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	493	1	2448	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	618	1	2412	2	Y	60	21	1			40
							66	9									
08	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	426	1	2670	2	Y	52	58	1			34
							57	9									
09	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	539	1	2053	2	Y	57	35	1			56
							63	9									
10	0		2630	-0-	2630	2630	545	1	1999	2	Y	78	110	1			24
							86	9									
11	0		2578	-0-	2578	5208	465	1	2049	2	Y	58	34	1			48
							64	9									

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
06	2040	N	2021	-0-	-19	-0-	739	1	1227	2	Y	50	79	1			43
							55	9									
07	2139	N	2046	-0-	-93	-0-	819	1	1204	2	Y	21					64
							23	9									
08	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	792	1	1353	2	Y	37					101
							41	9									
09	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	749	1	1326	2	Y	4	77	1			28
							4	9									
10	0		2189	-0-	2189	2189	866	1	1320	2	Y	3					31
							3	9									
11	0		1843	-0-	1843	4032	810	1	1033	2	Y	-0-					31

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
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-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
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-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	286	1	1278	2	Y	-0-					-0-
07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	360	1	1292	2	Y	-0-					-0-
08	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	257	1	1427	2	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	423	1	1557	2	Y	-0-					-0-
10	0		2500	-0-	2500	2500	537	1	1963	2	Y	-0-					-0-
11	0		2263	-0-	2263	4763	424	1	1839	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 224989 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 7674 - 10802

06	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	818	1	1364	2	Y	-0-					-0-
07	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	882	1	1299	2	Y	-0-					-0-
08	2356	X	2297	-0-	-59	-0-	847	1	1450	2	Y	-0-					-0-
09	2280	X	2165	-0-	-115	-0-	780	1	1385	2	Y	-0-					-0-
10	0		2101	-0-	2101	2101	833	1	1268	2	Y	-0-					-0-
11	0		1968	-0-	1968	4069	864	1	1104	2	Y	-0-					-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 226313 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10938 PERF. 7578 - 10770

06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	80	1	164	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	87	1	192	2	Y	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	81	1	165	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	171	-0-	-69	-0-	64	1	107	2	Y	-0-					-0-
10	0		256	-0-	256	256	80	1	176	2	Y	-0-					-0-
11	0		270	-0-	270	526	87	1	183	2	Y	-0-					-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 226315 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7626 - 10688

06	1950	X	1574	-0-	-376	-0-	368	1	1182	2	Y	22					101
							24	9									
07	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	405	1	1368	2	Y	5					106
							6	9									
08	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	464	1	1547	2	Y	3					109
							3	9									
09	1920	X	1594	-0-	-326	-0-	369	1	1205	2	Y	18					127
							20	9									
10	0		1791	-0-	1791	1791	385	1	1380	2	Y	24					151
							26	9									
11	0		600	-0-	600	2391	166	1	434	2	Y	-0-					151

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 226407 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10827 PERF. 7406 - 10607

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	2610	X	2150	-0-	-460	-0-	489	1	1661	2	Y	-0-					-0-
07	2697	X	2086	-0-	-611	-0-	462	1	1624	2	Y	-0-					-0-
08	2697	X	2094	-0-	-603	-0-	472	1	1622	2	Y	-0-					-0-
09	2610	X	1872	-0-	-738	-0-	424	1	1448	2	Y	-0-					-0-
10	0		2460	-0-	2460	2460	514	1	1946	2	Y	-0-					-0-
11	0		1945	-0-	1945	4405	456	1	1489	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 229243 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7602 - 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
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	98	1	246	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	43	-0-	-143	-0-	34	1	9	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	170	-0-	-16	-0-	61	1	109	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	98	-0-	-82	-0-	45	1	53	2	Y	-0-					-0-
10	0		99	-0-	99	99	45	1	54	2	Y	-0-					-0-
11	0		73	-0-	73	172	40	1	33	2	Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 229320 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11069 PERF. 7778 - 10794

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

RUNDELL-MCWHORTER WELL #: 2 RRCID -> 229412 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8105 - 10587

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	15	1	64	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	2	Y	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	8	1	45	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		157	-0-	157	157	26	1	131	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 1 RRCID -> 231468 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7986 - 9586

06	2670	X	1482	-0-	-1188	-0-	274	1	1207	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2015	X	1891	-0-	-124	-0-	401	1	1473	2	Y	15	5	1			10
							17	9									
08	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	293	1	1696	2	Y	12	14	1			8
							13	9									
09	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	395	1	1435	2	Y	13	8	1			13
							14	9									
10	0		1668	-0-	1668	1668	371	1	1276	2	Y	19	26	1			6
							21	9									
11	0		1472	-0-	1472	3140	291	1	1167	2	Y	13	8	1			11
							14	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 3 RRCID -> 231581 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7486 - 7766

06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		69	-0-	69	69	13	1	56	2	Y	-0-					-0-
08	158	X	89	-0-	-69	-0-	11	1	78	2	Y	-0-					-0-
09	83	X	83	-0-	-0-	-0-	16	1	67	2	Y	-0-					-0-
10	0		51	-0-	51	51	10	1	41	2	Y	-0-					-0-
11	0		115	-0-	115	166	19	1	96	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 2 RRCID -> 231582 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10757 PERF. 7808 - 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
06	2070	N	1448	-0-	-622	-0-	241	1	1143	2	Y	58	54	1			19
							64	9									
07	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	380	1	1472	2	Y	48					67
							53	9									
08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	231	1	1396	2	Y	-0-	47	1			20
09	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	324	1	1216	2	Y	49					69
							54	9									
10	0		1172	-0-	1172	1172	242	1	832	2	Y	89	73	1			85
							98	9									
11	0		1397	-0-	1397	2569	250	1	1066	2	Y	74	87	1			72
							81	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 7 RRCID -> 232574 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8122 - 9838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	20	-0-	-70	-0-	3	1	17	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	47	-0-	-77	-0-	9	1	38	2	Y	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	2	Y	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	8	1	34	2	Y	-0-					-0-
10	0		25	-0-	25	25	5	1	20	2	Y	-0-					-0-
11	0		23	-0-	23	48	4	1	19	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 10 RRCID -> 232914 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 7762 - 9803

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3930	X	3437	-0-	-493	-0-	567	1	2870	2	Y	-0-					-0-
07	3844	X	3102	-0-	-742	-0-	631	1	2471	2	Y	-0-					-0-
08	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	519	1	3356	2	Y	-0-					-0-
09	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	871	1	3479	2	Y	-0-					-0-
10	0		4476	-0-	4476	4476	921	1	3555	2	Y	-0-					-0-
11	0		3491	-0-	3491	7967	627	1	2864	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 5 RRCID -> 233573 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7419 - 7687

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	427	1	2401	2	Y	67	86	1			31
							74	9									
07	2635	X	2344	-0-	-291	-0-	437	1	1886	2	Y	19					50
							21	9									
08	2635	X	1376	-0-	-1259	-0-	166	1	1210	2	Y	-0-	35	1			15
09	2550	X	1731	-0-	-819	-0-	321	1	1370	2	Y	36					51
							40	9									
10	0		2067	-0-	2067	2067	404	1	1662	2	Y	1	24	1			28
							1	9									
11	0		2481	-0-	2481	4548	412	1	2069	2	Y	-0-	15	1			13

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 234191 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8340 - 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
06	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	284	1	1263	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	490	1	1859	2	Y	24	8	1			16
							26	9									
08	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	304	1	1772	2	Y	21	23	1			14
							23	9									
09	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	406	1	1484	2	Y	22	14	1			22
							24	9									
10	0		2194	-0-	2194	2194	470	1	1689	2	Y	32	44	1			10
							35	9									
11	0		2403	-0-	2403	4597	443	1	1935	2	Y	23	14	1			19
							25	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 10 RRCID -> 235079 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8223 - 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
06	480	N	379	-0-	-101	-0-	57	1	322	2	Y	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	72	1	313	2	Y	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	36	1	266	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	33	-0-	-357	-0-	6	1	27	2	Y	-0-					-0-
10	0		220	-0-	220	220	43	1	177	2	Y	-0-					-0-
11	0		198	-0-	198	418	36	1	162	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 6 RRCID -> 235081 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8195 - 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
06	90	N	35	-0-	-55	-0-	5	1	30	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	16	1	68	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	75	-0-	-49	-0-	9	1	66	2	Y	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	21	1	89	2	Y	-0-					-0-
10	0		50	-0-	50	50	10	1	40	2	Y	-0-					-0-
11	0		115	-0-	115	165	21	1	94	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 8 RRCID -> 235169 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8066 - 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
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	55	1	310	2	Y	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	68	1	297	2	Y	-0-					-0-
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	44	1	321	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	247	-0-	-113	-0-	47	1	200	2	Y	-0-					-0-
10	0		265	-0-	265	265	52	1	213	2	Y	-0-					-0-
11	0		215	-0-	215	480	39	1	176	2	Y	-0-					-0-

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
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	191	1	741	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	293	1	1001	2	Y	9	3	1			6
							10	9									
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	203	1	1029	2	Y	7	8	1			5
							8	9									
09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	254	1	829	2	Y	8	5	1			8
							9	9									
10	0		1123	-0-	1123	1123	267	1	845	2	Y	10	15	1			3
							11	9									
11	0		1476	-0-	1476	2599	292	1	1174	2	Y	9	5	1			7
							10	9									

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
06	1500	N	120	-0-	-1380	-0-	18	1	100	2	Y	2	29	1			11
							2	9									
07	186	N	121	-0-	-65	-0-	23	1	98	2	Y	-0-					11
08	155	N	106	-0-	-49	-0-	13	1	93	2	Y	-0-	8	1			3
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	9					12
10	0		68	-0-	68	68	11	1	47	2	Y	9	10	1			11
							10	9									
11	0		-0-	-0-	-0-	68					Y	16	15	1			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
06	390	N	138	-0-	-252	-0-	21	1	117	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	135	-0-	-113	-0-	25	1	110	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	124	-0-	-217	-0-	15	1	109	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	57	-0-	-93	-0-	11	1	46	2	Y	-0-					-0-
10	0		241	-0-	241	241	47	1	194	2	Y	-0-					-0-
11	0		181	-0-	181	422	33	1	148	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
06	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	559	1	2823	2	Y	-0-					-0-
07	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	744	1	2961	2	Y	-0-					-0-
08	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	542	1	3514	2	Y	-0-					-0-
09	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	803	1	3179	2	Y	-0-					-0-
10	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	871	1	3349	2	Y	-0-					-0-
11	0		3771	-0-	3771	3771	673	1	3098	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242126 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8010 - 9380

06	840	N	240	-0-	-600	-0-	36	1	204	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	246	-0-	-591	-0-	46	1	200	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	172	-0-	-45	-0-	21	1	151	2	Y	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	80	1	341	2	Y	-0-					-0-
10	0		444	-0-	444	444	86	1	358	2	Y	-0-					-0-
11	0		335	-0-	335	779	55	1	280	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 8 RRCID -> 242909 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7419 - 7800

06	1590	N	1494	-0-	-96	-0-	251	1	1231	2	Y	11	15	1			5
							12	9									
07	1643	N	1106	-0-	-537	-0-	233	1	866	2	Y	6					11
							7	9									
08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	211	1	1296	2	Y	97	75	1			33
							107	9									
09	1500	N	966	-0-	-534	-0-	193	1	688	2	Y	77					110
							85	9									
10	0		1447	-0-	1447	1447	299	1	1098	2	Y	45	72	1			83
							50	9									
11	0		1352	-0-	1352	2799	242	1	1060	2	Y	45	70	1			58
							50	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 5 RRCID -> 243193 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8129 - 10620

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		1	-0-	1	2	1	2			Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 4 RRCID -> 243373 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 8063

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					101
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	39	1	35	2	Y	22					123
							24	9									
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	2					125
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					131
*10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	3					134
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 3 RRCID -> 244129 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7460 - 7898

06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
06	630	N	430	-0-	-200	-0-	90	1	340	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	307	-0-	-158	-0-	82	1	222	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
08	558	N	328	-0-	-230	-0-	66	1	259	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
09	420	N	293	-0-	-127	-0-	79	1	211	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
10	0		294	-0-	294	294	82	1	208	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
11	0		290	-0-	290	584	73	1	214	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

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
06	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	289	1	1467	2	Y	-0-					-0-
07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	264	1	1009	2	Y	-0-					-0-
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	187	1	1147	2	Y	-0-					-0-
09	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	274	1	1048	2	Y	-0-					-0-
10	0		1418	-0-	1418	1418	301	1	1117	2	Y	-0-					-0-
11	0		1217	-0-	1217	2635	226	1	991	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
06	2070	N	1163	-0-	-907	-0-	226	1	937	2	Y	-0-					-0-
07	2046	N	1111	-0-	-935	-0-	259	1	852	2	Y	-0-					-0-
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	193	1	962	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1036	-0-	-134	-0-	245	1	791	2	Y	-0-					-0-
10	0		955	-0-	955	955	236	1	719	2	Y	-0-					-0-
11	0		1119	-0-	1119	2074	235	1	884	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
06	1200	N	788	-0-	-412	-0-	170	1	618	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	695	-0-	-328	-0-	148	1	547	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	835	-0-	-126	-0-	100	1	735	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	300	-0-	-480	-0-	57	1	243	2	Y	-0-					-0-
10	0		700	-0-	700	700	136	1	564	2	Y	-0-					-0-
11	0		289	-0-	289	989	51	1	238	2	Y	-0-					-0-

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
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	88	1	501	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	145	1	630	2	Y	-0-					-0-
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	91	1	668	2	Y	-0-					-0-
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	135	1	580	2	Y	-0-					-0-
10	0		619	-0-	619	619	120	1	499	2	Y	-0-					-0-
11	0		490	-0-	490	1109	84	1	406	2	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
06	1080	N	1037	-0-	-43	-0-	156	1	881	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	207	1	899	2	Y	-0-					-0-
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	134	1	983	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	192	1	825	2	Y	-0-					-0-
10	0		952	-0-	952	952	185	1	767	2	Y	-0-					-0-
11	0		965	-0-	965	1917	163	1	802	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
06	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	377	1	1795	2	Y	-0-					-0-
07	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	504	1	1917	2	Y	-0-					-0-
08	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	386	1	2378	2	Y	-0-					-0-
09	2160	N	2042	-0-	-118	-0-	435	1	1607	2	Y	-0-					-0-
10	0		2023	-0-	2023	2023	444	1	1579	2	Y	-0-					-0-
11	0		1809	-0-	1809	3832	349	1	1460	2	Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 16 RRCID -> 246554 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7441 - 7500

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-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

06	1740	X	1580	-0-	-160	-0-	263	1	1317	2	Y	-0-					-0-
07	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	401	1	1609	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
08	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	250	1	1606	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
09	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	372	1	1466	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
10	0		1839	-0-	1839	1839	382	1	1453	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
11	0		1339	-0-	1339	3178	246	1	1089	2	Y	4	2	1			3
							4	9									

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 14 RRCID -> 246557 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9154 - 10671

06	2100	X	1168	-0-	-932	-0-	201	1	967	2	Y	-0-					-0-
07	1922	X	1265	-0-	-657	-0-	261	1	996	2	Y	7	2	1			5
							8	9									
08	1426	X	1388	-0-	-38	-0-	193	1	1188	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
09	1320	X	1199	-0-	-121	-0-	250	1	942	2	Y	6	4	1			6
							7	9									
10	0		1325	-0-	1325	1325	281	1	1033	2	Y	10	13	1			3
							11	9									
11	0		1631	-0-	1631	2956	293	1	1331	2	Y	6	4	1			5
							7	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 247336 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7824 - 10756

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
06	2850	N	2316	-0-	-534	-0-	398	1	1910	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	2418	N	2234	-0-	-184	-0-	452	1	1691	2	Y	83	29	1			56
							91	9									
08	2263	N	2185	-0-	-78	-0-	307	1	1799	2	Y	72	80	1			48
							79	9									
09	2310	N	2021	-0-	-289	-0-	415	1	1520	2	Y	78	49	1			77
							86	9									
10	0		2378	-0-	2378	2378	490	1	1769	2	Y	108	152	1			33
							119	9									
11	0		2078	-0-	2078	4456	379	1	1611	2	Y	80	47	1			66
							88	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 10 RRCID -> 254399 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7909 - 10718

06	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	388	1	2132	2	Y	-0-					-0-
07	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	493	1	2072	2	Y	-0-					-0-
08	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	332	1	2330	2	Y	-0-					-0-
09	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	582	1	2443	2	Y	-0-					-0-
10	0		3583	-0-	3583	3583	707	1	2876	2	Y	-0-					-0-
11	0		3117	-0-	3117	6700	524	1	2593	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 258063 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 8237 - 9857

06	330	N	211	-0-	-119	-0-	32	1	179	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	237	-0-	-42	-0-	44	1	193	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	30	1	217	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	37	1	158	2	Y	-0-					-0-
10	0		144	-0-	144	144	28	1	116	2	Y	-0-					-0-
11	0		214	-0-	214	358	39	1	175	2	Y	-0-					-0-

LYNN HORTON OIL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 267033 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7464 - 7498

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	137	1	398	2	Y	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	40	1	33	2	Y	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	37	1	26	2	Y	-0-					-0-
10	0		59	-0-	59	59	37	1	22	2	Y	-0-					-0-
11	0		1184	-0-	1184	1243	287	1	897	2	Y	-0-					-0-

FAMILY LAND HERITAGE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 283301 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 6822 - 7486

06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	89	1	333	2	Y	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	93	1	268	2	Y	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	71	1	291	2	Y	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	67	1	157	2	Y	-0-					-0-
10	0		162	-0-	162	162	57	1	105	2	Y	-0-					-0-
11	0		151	-0-	151	313	50	1	101	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	60	1	312	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	387	-0-	-16	-0-	77	1	310	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	380	-0-	-23	-0-	50	1	330	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	353	-0-	-7	-0-	70	1	283	2	Y	-0-					-0-
10	0		401	-0-	401	401	82	1	319	2	Y	-0-					-0-
11	0		319	-0-	319	720	57	1	262	2	Y	-0-					-0-

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
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	78	1	269	2	Y	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	96	1	280	2	Y	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	77	1	336	2	Y	-0-					-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	96	1	283	2	Y	-0-					-0-
10	0		349	-0-	349	349	93	1	256	2	Y	-0-					-0-
11	0		212	-0-	212	561	60	1	152	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH "C" OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 283348 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 7360 - 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
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	32	1	183	2	Y	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	41	1	179	2	Y	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	31	1	225	2	Y	-0-					-0-
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	44	1	188	2	Y	-0-					-0-
10	0		254	-0-	254	254	49	1	205	2	Y	-0-					-0-
11	0		240	-0-	240	494	40	1	200	2	Y	-0-					-0-

WILSON DICKSON O.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 283369 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8072 - 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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
08	62	N	17	-0-	-45	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	4	1	15	2	N	-0-					-0-
10	0		20	-0-	20	20	4	1	16	2	N	-0-					-0-
11	0		40	-0-	40	60	7	1	33	2	N	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 284765 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9140 - 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
06	150	N	108	-0-	-42	-0-	52	1	56	2	Y	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	51	1	49	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	64	-0-	-91	-0-	44	1	20	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		63	-0-	63	63	43	1	20	2	Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 284766 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11064 PERF. 9180 - 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
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	40	1	35	2	Y	6	8	1			2
							7	9									
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	35	1	15	2	Y	-0-					2
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	36	1	17	2	Y	4					6
							4	9									
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	152	1	449	2	Y	6					12
							7	9									
10	0		553	-0-	553	553	134	1	416	2	Y	3	8	1			7
							3	9									
11	0		374	-0-	374	927	107	1	267	2	Y	-0-					7

GRIFFIN RANCH "C" OIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 286908 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7353 - 7685

06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-

MURPHY OU #1 WELL #: 2 RRCID -> 291247 COMPL. DATE 06/21/2021 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7584 - 7779

06	214	X	214	-0-	-0-	-0-	58	1	156	2	N	-0-					-0-
07	234	X	234	-0-	-0-	-0-	69	1	165	2	N	-0-					-0-
08	239	X	239	-0-	-0-	-0-	56	1	183	2	N	-0-					-0-
09	216	X	216	-0-	-0-	-0-	65	1	151	2	N	-0-					-0-
10	0		215	-0-	215	215	67	1	148	2	N	-0-					-0-
11	0		164	-0-	164	379	52	1	112	2	N	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH OU B WELL #: 1 RRCID -> 291392 COMPL. DATE 05/24/1998 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 7378 - 7484

06	600	N	592	-0-	-8	-0-	89	1	503	2	N	-0-					-0-
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	126	1	546	2	N	-0-					-0-
08	620	N	615	-0-	-5	-0-	74	1	541	2	N	-0-					-0-
09	600	N	531	-0-	-69	-0-	100	1	431	2	N	-0-					-0-
10	0		567	-0-	567	567	110	1	457	2	N	-0-					-0-
11	0		632	-0-	632	1199	104	1	528	2	N	-0-					-0-

GINN HEIRS #1 WELL #: 2 RRCID -> 291482 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 6820 - 7504

06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-

BARTON, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 293198 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7282 - 7712

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 07/01 -> 6867

07	0	W	335	-0-	335	7202	88	1	247	2	N	-0-					-0-
08	0	W	411	-0-	411	7613	77	1	334	2	N	-0-					-0-
09	0	W	371	-0-	371	7984	95	1	276	2	N	-0-					-0-
10	0	W	402	-0-	402	8386	103	1	299	2	N	-0-					-0-
11	0	W	348	-0-	348	8734	83	1	265	2	N	-0-					-0-

DANVILLE (YOUNG) 23089 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 1 RRCID -> 122281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6847 - 7595

06	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	515	1	2746	2	Y	-0-					-0-
07	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	682	1	2828	2	Y	-0-					-0-
08	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	421	1	2865	2	Y	-0-					-0-
09	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	887	1	3676	2	Y	-0-					-0-
10	0	4305	-0-	4305	4305	862	1	3443	2	Y	-0-					-0-
11	0	3783	-0-	3783	8088	650	1	3133	2	Y	-0-					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOELL OPERATING, LLC 390873
STROUD WELL #: 1 RRCID -> 138226 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 3575 - 3580

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 2 RRCID -> 130214 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6073 - 6083

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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHANDLER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 144425 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 5982 - 5988

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIENER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 152475 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6515

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
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-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 163270 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 6091 - 6318

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 164063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6100 - 6444

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

BOURN WELL #: 3 C RRCID -> 164248 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6017 - 6022

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CHANDLER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 164520 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9751 PERF. 6116 - 6137

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 200396 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6414 - 6422

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 3 RRCID -> 208871 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6184 - 6272

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DAVIS, ELLA MAE WELL #: 3 RRCID -> 213466 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 6860 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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_____ 09/01/2022 - WELL PLUGGED 9/1/2022

E. E. NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217845 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 10952 PERF. 6231 - 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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	N	290	-0-	-10	-0-	65	1	225	2	N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	69	1	214	2	N	-0-					-0-
08	341	N	284	-0-	-57	-0-	70	1	214	2	N	-0-					-0-
09	300	N	264	-0-	-36	-0-	70	1	194	2	N	-0-					-0-
10	0		274	-0-	274	274	72	1	202	2	N	-0-					-0-
11	0		266	-0-	266	540	71	1	195	2	N	-0-					-0-

BOURN WELL #: 2 RRCID -> 276681 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 6023 - 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
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

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

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

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185217 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6184 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 195361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6187 - 6229

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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
GREER, T.A. WELL #: 3 RRCID -> 128778 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6499 - 6513

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-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

06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					149
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					149
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					149
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					149
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
11	0		60	-0-	60	60	60	3			N	-0-					149

ROQUEMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 187665 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6486 - 6508

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

ROQUEMORE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189263 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6216 - 6222

06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					97
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					97
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					97
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					97
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	0		45	-0-	45	45	45	3			N	-0-					97

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
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
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					220
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					220
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					220
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					220
10	0		65	-0-	65	65	65	3			N	-0-					220
11	0		60	-0-	60	125	60	3			N	-0-					220

ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 197149 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6546 - 6556

06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					151
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					151
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					151
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					151
10	0		60	-0-	60	60	60	3			N	-0-					151
11	0		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					151

XTO ENERGY INC. 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 204679 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. N/A

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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
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

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
SPARKS WELL #: 3 RRCID -> 280051 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6220 - 6226

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	3100	N	3795	-0-	695	695	3769	2	26	9	N	24					137
08	2682	N	1987	-0-	-695	-0-	1987	2			N	-0-					137
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) //CONT.// 23794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
06	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
07	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
08	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
09	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	2249	-0-	-107	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
11	0		2120	-0-	2120	2120	2120	3			N	-0-					-0-

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
06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
07	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	2129	-0-	-10	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1948	-0-	-32	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	1930	-0-	-209	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
11	0		1879	-0-	1879	1879	1879	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
06	1800	N	1787	-0-	-13	-0-	1770	3	17	9	N	15					91
07	1922	N	1798	-0-	-124	-0-	1781	3	17	9	N	15					106
08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1723	3	48	9	N	44					150
09	1800	N	1702	-0-	-98	-0-	1701	3	1	9	N	1					151
10	1798	N	1719	-0-	-79	-0-	1693	3	26	9	N	24					175
11	0		1521	-0-	1521	1521	1502	3	19	9	N	17					192

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DEBERRY, S.W. (TRAVIS PEAK 6500) 23794 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
TRI-STATE VACUUM AND RENTAL LLC 868625
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
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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 WELL #: 1 RRCID -> 203863 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 7950 PERF.10408 - 15079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/26/2022

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 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
06	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
07	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
08	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
09	0		2958	-0-	2958	2958	2958	2			N	-0-					-0-
10	0		3099	-0-	3099	6057	3099	2			N	-0-					-0-
11	0		2118	-0-	2118	8175	2118	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
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	0		107	-0-	107	107	107	2			N	-0-					-0-
10	0		106	-0-	106	213	106	2			N	-0-					-0-
11	0		107	-0-	107	320	107	2			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
06	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
07	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
08	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
09	0		3228	-0-	3228	3228	3228	2			N	-0-					-0-
10	0		2984	-0-	2984	6212	2984	2			N	-0-					-0-
11	0		2674	-0-	2674	8886	2674	2			N	-0-					-0-

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
06	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
07	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
08	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
09	0		10872	-0-	10872	10872	10872	2			N	-0-					-0-
10	0		12722	-0-	12722	23594	12722	2			N	-0-					-0-
11	0		10862	-0-	10862	34456	10862	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
06	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
07	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
08	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
09	0		3788	-0-	3788	3788	3788	2			N	-0-					-0-
10	0		3961	-0-	3961	7749	3961	2			N	-0-					-0-
11	0		3830	-0-	3830	11579	3830	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
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
09	0		424	-0-	424	424	424	2			N	-0-					-0-
10	0		345	-0-	345	769	345	2			N	-0-					-0-
11	0		267	-0-	267	1036	267	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
06	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2			N	-0-					7
07	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2			N	-0-					7
08	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			N	-0-					7
09	0		3427	-0-	3427	3427	3427	2			N	-0-					7
10	0		3696	-0-	3696	7123	3696	2			N	-0-					7
11	0		2401	-0-	2401	9524	2401	2			N	-0-					7

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
06	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
07	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
08	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
09	0		5257	-0-	5257	5257	5257	2			N	-0-					-0-
10	0		5353	-0-	5353	10610	5353	2			N	-0-					-0-
11	0		4011	-0-	4011	14621	4011	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
06	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
07	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
08	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
09	0		1892	-0-	1892	1892	1892	2			N	-0-					-0-
10	0		2004	-0-	2004	3896	2004	2			N	-0-					-0-
11	0		2064	-0-	2064	5960	2064	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
06	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
07	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
08	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
09	0		6324	-0-	6324	6324	6324	2			N	-0-					-0-
10	0		6357	-0-	6357	12681	6357	2			N	-0-					-0-
11	0		5978	-0-	5978	18659	5978	2			N	-0-					-0-

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
06	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2			N	-0-					13
07	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	2			N	-0-					13
08	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	2			N	-0-					13
09	0		4768	-0-	4768	4768	4768	2			N	-0-					13
10	0		3869	-0-	3869	8637	3869	2			N	-0-					13
11	0		2808	-0-	2808	11445	2808	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
06	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	8126	2			N	-0-					-0-
07	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
08	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
09	0		4032	-0-	4032	4032	4032	2			N	-0-					-0-
10	0		4040	-0-	4040	8072	4040	2			N	-0-					-0-
11	0		4197	-0-	4197	12269	4197	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
06	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			N	-0-					3
07	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			N	-0-					3
08	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					3
09	0		3887	-0-	3887	3887	3887	2			N	-0-					3
10	0		756	-0-	756	4643	756	2			N	-0-					3
11	0		3850	-0-	3850	8493	3850	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
06	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
07	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
08	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
09	0		4678	-0-	4678	4678	4678	2			N	-0-					-0-
10	0		4592	-0-	4592	9270	4592	2			N	-0-					-0-
11	0		2759	-0-	2759	12029	2759	2			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					18
07	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					18
08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					18
09	0		1719	-0-	1719	1719	1719	2			N	-0-					18
10	0		1745	-0-	1745	3464	1745	2			N	-0-					18
11	0		1756	-0-	1756	5220	1756	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
06	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
07	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
08	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
09	0		2718	-0-	2718	2718	2718	2			N	-0-					-0-
10	0		2573	-0-	2573	5291	2573	2			N	-0-					-0-
11	0		2342	-0-	2342	7633	2342	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
06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					5
07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					5
08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					5
09	0		1316	-0-	1316	1316	1316	2			N	-0-					5
10	0		1289	-0-	1289	2605	1289	2			N	-0-					5
11	0		940	-0-	940	3545	940	2			N	-0-					5

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
06	12318	X	12318	-0-	-0-	-0-	12318	2			N	-0-					-0-
07	11816	X	11816	-0-	-0-	-0-	11816	2			N	-0-					-0-
08	11008	X	11008	-0-	-0-	-0-	11008	2			N	-0-					-0-
09	0		10484	-0-	10484	10484	10484	2			N	-0-					-0-
10	0		10092	-0-	10092	20576	10092	2			N	-0-					-0-
11	0		9338	-0-	9338	29914	9338	2			N	-0-					-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
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
06	3000	N	1535	-0-	-1465	2746	17	1	1518	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1168	-0-	-1932	814	13	1	1155	2	Y	-0-					-0-
08	1788	N	974	-0-	-814	-0-	11	1	963	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		1260	-0-	1260	1260	15	1	1245	2	Y	-0-					-0-
11	0		1132	-0-	1132	2392	14	1	1118	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
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	1	1	133	2	Y	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	2	1	154	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	3	1	239	2	Y	-0-					-0-
10	0		97	-0-	97	97	1	1	96	2	Y	-0-					-0-
11	0		151	-0-	151	248	2	1	149	2	Y	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOBBITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222393 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10710 - 15153

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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HOLCOMB, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 060927 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10413 - 10495

06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	2	N	-0-					-0-
08	217	N	158	-0-	-59	-0-	6	1	152	2	N	-0-					-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	17	1	291	2	N	-0-					-0-
10	0		172	-0-	172	172	7	1	165	2	N	-0-					-0-
11	0		125	-0-	125	297	6	1	119	2	N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

TEMPLE EASTEX-LEONARD GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 089599 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 11716 PERF.10374 - 10384

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0		-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

06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	N	-0-			-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	11	1	194	2	N	-0-			-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	2	N	-0-			-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	2	N	-0-			-0-
10	0		178	-0-	178	178	8	1	170	2	N	-0-			-0-
11	0		186	-0-	186	364	8	1	178	2	N	-0-			-0-

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206309 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10358 PERF.10974 - 12500

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 2H RRCID -> 211951 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10697 - 14270

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

HOLCOMB, A. W. WELL #: 2H RRCID -> 214269 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10322 - 12750

06	7260	X	802	-0-	-6458	-0-	42	1	760	2	N	-0-			-0-
07	5797	X	920	-0-	-4877	-0-	49	1	871	2	N	-0-			-0-
08	4433	X	3367	-0-	-1066	-0-	137	1	3230	2	N	-0-			-0-
09	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	100	1	1691	2	N	-0-			-0-
10	0		1875	-0-	1875	1875	80	1	1795	2	N	-0-			-0-
11	0		849	-0-	849	2724	38	1	811	2	N	-0-			-0-

HOLCOMB, A. W. WELL #: 3H RRCID -> 214710 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10352 PERF.10239 - 15670

06	2310	X	352	-0-	-1958	-0-	18	1	334	2	N	-0-			-0-
07	2387	X	190	-0-	-2197	-0-	10	1	180	2	N	-0-			-0-
08	2387	X	183	-0-	-2204	-0-	7	1	176	2	N	-0-			-0-
09	2250	X	101	-0-	-2149	-0-	6	1	95	2	N	-0-			-0-
10	0		219	-0-	219	219	9	1	210	2	N	-0-			-0-
11	0		180	-0-	180	399	8	1	172	2	N	-0-			-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 3H RRCID -> 220587 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10358 - 13112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	83	1	1516	2	N	-0-					42
07	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	85	1	1502	2	N	-0-					42
08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	75	1	1761	2	N	-0-					42
09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	49	1	828	2	N	-0-					42
10	0		1690	-0-	1690	1690	72	1	1618	2	N	-0-					42
11	0		907	-0-	907	2597	41	1	866	2	N	-0-					42

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 221985 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10240 - 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
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	48	1	881	2	N	-0-					-0-
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	58	1	1021	2	N	-0-					-0-
08	775	N	403	-0-	-372	-0-	16	1	387	2	N	-0-					-0-
09	930	N	892	-0-	-38	-0-	50	1	842	2	N	-0-					-0-
10	0		770	-0-	770	770	33	1	737	2	N	-0-					-0-
11	0		701	-0-	701	1471	31	1	670	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 2H RRCID -> 228054 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.11020 - 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
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					40
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-					40
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					40
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	N	-0-					40
10	0		49	-0-	49	49	2	1	47	2	N	-0-					40
11	0		18	-0-	18	67	1	1	17	2	N	-0-					40

T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229114 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 232389 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233722 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	2520	N	2380	-0-	-140	-0-	124	1	2256	2	N	-0-					-0-
07	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	141	1	2501	2	N	-0-					-0-
08	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	108	1	2544	2	N	-0-					-0-
09	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	165	1	2788	2	N	-0-					-0-
10	0		2967	-0-	2967	2967	127	1	2840	2	N	-0-					-0-
11	0		2725	-0-	2725	5692	122	1	2603	2	N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRY MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 276998 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12936 PERF.10423 - 10433

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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

06	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-					2
07	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2			N	-0-					2
08	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			N	-0-					2
09	0	3883	-0-	3883	3883	3883	2			N	-0-					2
10	0	3892	-0-	3892	7775	3892	2			N	-0-					2
11	0	3783	-0-	3783	11558	3783	2			N	-0-					2

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
06	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6816	2			N	-0-					46
07	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	6933	2	2	9	N	2					48
08	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	6918	2			N	-0-					48
09	0		6015	-0-	6015	6015	6015	2			N	-0-					48
10	0		7106	-0-	7106	13121	7106	2			N	-0-					48
11	0		6654	-0-	6654	19775	6654	2			N	-0-					48

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
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	0		109	-0-	109	109	109	2			N	-0-					-0-
10	0		729	-0-	729	838	729	2			N	-0-					-0-
11	0		786	-0-	786	1624	786	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
06	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
07	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
08	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
09	0		2325	-0-	2325	2325	2325	2			N	-0-					-0-
10	0		2053	-0-	2053	4378	2053	2			N	-0-					-0-
11	0		1934	-0-	1934	6312	1934	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
06	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
07	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
08	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
09	0		1538	-0-	1538	1538	1538	2			N	-0-					-0-
10	0		8064	-0-	8064	9602	8064	2			N	-0-					-0-
11	0		6647	-0-	6647	16249	6647	2			N	-0-					-0-

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
06	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
07	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
08	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
09	0		2707	-0-	2707	2707	2707	2			N	-0-					-0-
10	0		2645	-0-	2645	5352	2645	2			N	-0-					-0-
11	0		2509	-0-	2509	7861	2509	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
06	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
07	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
08	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
09	0		2840	-0-	2840	2840	2840	2			N	-0-					-0-
10	0		2591	-0-	2591	5431	2591	2			N	-0-					-0-
11	0		2690	-0-	2690	8121	2690	2			N	-0-					-0-

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
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	0		108	-0-	108	108	108	2			N	-0-					-0-
10	0		110	-0-	110	218	110	2			N	-0-					-0-
11	0		108	-0-	108	326	108	2			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					50
07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					50
08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					50
09	0		1597	-0-	1597	1597	1597	2			N	-0-					50
10	0		1647	-0-	1647	3244	1647	2			N	-0-					50
11	0		1549	-0-	1549	4793	1549	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
06	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
07	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
08	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
09	0		2141	-0-	2141	2141	2141	2			N	-0-					-0-
10	0		2001	-0-	2001	4142	2001	2			N	-0-					-0-
11	0		1815	-0-	1815	5957	1815	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
06	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					10
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					10
08	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					10
09	0		1451	-0-	1451	1451	1451	2			N	-0-					10
10	0		1545	-0-	1545	2996	1545	2			N	-0-					10
11	0		1504	-0-	1504	4500	1504	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
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	0		104	-0-	104	104	104	2			N	-0-					-0-
10	0		102	-0-	102	206	102	2			N	-0-					-0-
11	0		205	-0-	205	411	205	2			N	-0-					-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
07	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
08	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
09	0		3057	-0-	3057	3057	3057	2			N	-0-					-0-
10	0		2856	-0-	2856	5913	2856	2			N	-0-					-0-
11	0		2730	-0-	2730	8643	2730	2			N	-0-					-0-

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
06	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
07	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
08	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
09	0		4000	-0-	4000	4000	4000	2			N	-0-					-0-
10	0		4275	-0-	4275	8275	4275	2			N	-0-					-0-
11	0		3979	-0-	3979	12254	3979	2			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
06	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
07	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
08	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
09	0		2274	-0-	2274	2274	2274	2			N	-0-					-0-
10	0		2324	-0-	2324	4598	2324	2			N	-0-					-0-
11	0		2083	-0-	2083	6681	2083	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
06	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
07	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
08	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
09	0		5580	-0-	5580	5580	5580	2			N	-0-					-0-
10	0		5955	-0-	5955	11535	5955	2			N	-0-					-0-
11	0		5634	-0-	5634	17169	5634	2			N	-0-					-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
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
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-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. 945936
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
06	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	220	1	4018	2	N	-0-					95
07	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	236	1	4170	2	N	-0-					95
08	4216	X	3964	-0-	-252	-0-	162	1	3802	2	N	-0-					95
09	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	239	1	4034	2	N	-0-					95
10	0		4224	-0-	4224	4224	180	1	4044	2	N	-0-					95
11	0		4073	-0-	4073	8297	183	1	3890	2	N	-0-					95

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
06	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	253	1	4609	2	N	-0-					22
07	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	261	1	4618	2	N	-0-					22
08	4774	X	4417	-0-	-357	-0-	180	1	4237	2	N	-0-					22
09	4860	X	4714	-0-	-146	-0-	264	1	4450	2	N	-0-					22
10	0		4732	-0-	4732	4732	202	1	4530	2	N	-0-					22
11	0		4543	-0-	4543	9275	204	1	4339	2	N	-0-					22

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0		90	-0-	90	90	90	2			N	-0-					-0-
11	0		38	-0-	38	128	38	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
06	3750	X	2034	-0-	-1716	-0-	106	1	1928	2	N	-0-					12
07	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					12
08	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					12
09	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					12
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0		-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
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	44	1	802	2	N	-0-					-0-
07	837	N	811	-0-	-26	-0-	43	1	768	2	N	-0-					-0-
08	868	N	774	-0-	-94	-0-	32	1	742	2	N	-0-					-0-
09	840	N	762	-0-	-78	-0-	43	1	719	2	N	-0-					-0-
10	0		699	-0-	699	699	30	1	669	2	N	-0-					-0-
11	0		816	-0-	816	1515	37	1	779	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
06	3450	X	3163	-0-	-287	-0-	165	1	2998	2	N	-0-					88
07	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	175	1	3089	2	N	-0-					88
08	3069	X	2732	-0-	-337	-0-	111	1	2621	2	N	-0-					88
09	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	192	1	3228	2	N	-0-					88
10	0		3407	-0-	3407	3407	145	1	3262	2	N	-0-					88
11	0		3390	-0-	3390	6797	152	1	3238	2	N	-0-					88

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	33	1	606	2	N	-0-			-0-
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	35	1	619	2	N	-0-			-0-
08	620	N	559	-0-	-61	-0-	23	1	536	2	N	-0-			-0-
09	630	N	531	-0-	-99	-0-	30	1	501	2	N	-0-			-0-
10	0		531	-0-	531	531	23	1	508	2	N	-0-			-0-
11	0		626	-0-	626	1157	28	1	598	2	N	-0-			-0-

WALL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 242539 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 12227

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

T.I.N. WELL #: 4 RRCID -> 242870 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 11852

06	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	204	1	3721	2	N	-0-			56
07	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	225	1	3975	2	N	-0-			56
08	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	165	1	3882	2	N	-0-			56
09	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	230	1	3873	2	N	-0-			56
10	0		4193	-0-	4193	4193	179	1	4014	2	N	-0-			56
11	0		3934	-0-	3934	8127	176	1	3758	2	N	-0-			56

SHIREY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243411 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 12318

06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	84	1	1526	2	N	-0-			115
07	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	85	1	1509	2	N	-0-	115	1	-0-
08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	47	1	1107	2	N	-0-			-0-
09	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	87	1	1469	2	N	-0-			-0-
10	0		1555	-0-	1555	1555	66	1	1489	2	N	-0-			-0-
11	0		1437	-0-	1437	2992	64	1	1373	2	N	-0-			-0-

BURRAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 245779 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10940 - 12499

06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	57	1	1048	2	N	-0-			224
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	58	1	1029	2	N	-0-			224
08	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	42	1	987	2	N	-0-			224
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	63	1	1054	2	N	-0-			224
10	0		1118	-0-	1118	1118	48	1	1070	2	N	-0-			224
11	0		1030	-0-	1030	2148	46	1	984	2	N	-0-			224

BURRANTOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245782 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 12789

06	180	N	139	-0-	-41	-0-	7	1	132	2	N	-0-			-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	8	1	139	2	N	-0-			-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	8	1	191	2	N	-0-			-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
10	0		305	-0-	305	305	13	1	292	2	N	-0-			-0-
11	0		147	-0-	147	452	7	1	140	2	N	-0-			-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247718 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. N/A

06	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	233	1	4242	2	N	-0-			-0-
07	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	250	1	4424	2	N	-0-			-0-
08	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	190	1	4473	2	N	-0-			-0-
09	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	259	1	4362	2	N	-0-			-0-
10	0		4716	-0-	4716	4716	201	1	4515	2	N	-0-			-0-
11	0		4590	-0-	4590	9306	206	1	4384	2	N	-0-			-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	177	1	3219	2	N	-0-					88
07	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	177	1	3131	2	N	-0-					88
08	3348	X	3122	-0-	-226	-0-	127	1	2995	2	N	-0-					88
09	3390	X	3322	-0-	-68	-0-	186	1	3136	2	N	-0-					88
10	0		3322	-0-	3322	3322	142	1	3180	2	N	-0-					88
11	0		3175	-0-	3175	6497	142	1	3033	2	N	-0-					88

DECKER SWITCH, SE. (JAMES LIME) 23874 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. 945936
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
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0		12	-0-	12	12	1	1	11	2	N	-0-					65

DELROSE (BOSSIER SAND) 24173 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPSHUR
TRIPLE C SERVICES 870399
PARRISH -A- WELL #: 1 RRCID -> 093712 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11382 - 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
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-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2022

XTO ENERGY INC. 945936
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
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	5 4	1 9	123	2	Y	4	11	1			6
07	403	N	111	-0-	-292	-0-	2 10	1 9	99	2	Y	9	6	1			9
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	8 15	1 9	471	2	Y	14	10	1			13
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	8 12	1 9	224	2	Y	11	11	1			13
10	0		223	-0-	223	223	5 8	1 9	210	2	Y	7	8	1			12
11	0		256	-0-	256	479	9 13	1 9	234	2	Y	12	6	1			18

DELROSE (HAYNESVILLE) 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
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
06	4410	X	2832	-0-	-1578	-0-	2832	2			N	-0-					187
07	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	2			N	-0-					187
08	4557	X	3520	-0-	-1037	-0-	3520	2			N	-0-					187
09	4140	X	3181	-0-	-959	-0-	3181	2			N	-0-					187
10	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	5580	2			N	-0-					187
*11	4410	X	3917	-0-	-493	-0-	3917	2			N	-0-					187

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
06	1590	X	514	-0-	-1076	-0-	514	2			N	-0-					262
07	7471	X	4452	-0-	-3019	-0-	4452	2			N	-0-					262
08	7471	X	3977	-0-	-3494	-0-	3977	2			N	-0-					262
09	7230	X	1872	-0-	-5358	-0-	1872	2			N	-0-					262
10	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2			N	-0-					262
*11	4320	X	1755	-0-	-2565	-0-	1755	2			N	-0-					262

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	1			N	-0-					123
07	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					123
08	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			N	-0-					123
09	0		1970	-0-	1970	1970	1970	3			N	-0-					123
10	0		2949	-0-	2949	4919	2949	3			N	-0-					123
*11	3000	N	2244	-0-	-756	4163	2244	3			N	-0-					123

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
06	9990	X	3142	-0-	-6848	-0-	3122	2	20	9	N	18					40
07	10323	X	8909	-0-	-1414	-0-	8889	2	20	9	N	18					58
08	10323	X	8380	-0-	-1943	-0-	8346	2	34	9	N	31					89
09	9690	X	4553	-0-	-5137	-0-	4517	2	36	9	N	33	73	1			49
10	0		5070	-0-	5070	5070	5041	2	29	9	N	26					75
11	0		9911	-0-	9911	14981	9814	2	97	9	N	88	112	1			51

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
06	6000	X	4511	-0-	-1489	-0-	4485	2	26	9	N	24					57
07	6200	X	3343	-0-	-2857	-0-	3314	2	29	9	N	26					83
08	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6401	2	48	9	N	44					127
09	6000	X	5885	-0-	-115	-0-	5867	2	18	9	N	16	86	1			57
10	0		4708	-0-	4708	4708	4673	2	35	9	N	32					89
11	0		6702	-0-	6702	11410	6694	2	8	9	N	7	66	1			30

XTO ENERGY INC. 945936
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
06	8040	X	4828	-0-	-3212	-0-	173	1	4615	2	Y	36	48	1			45
							40	9									
07	8308	X	7570	-0-	-738	-0-	170	1	7327	2	Y	66	56	1			55
							73	9									
08	8184	X	7880	-0-	-304	-0-	132	1	7663	2	Y	77	55	1			77
							85	9									
09	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	293	1	8127	2	Y	72	57	1			92
							79	9									
10	0		8170	-0-	8170	8170	199	1	7904	2	Y	61	61	1			92
							67	9									
11	0		5083	-0-	5083	13253	177	1	4837	2	Y	63	59	1			96
							69	9									

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. (I) GAS 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	10470	X	6442	-0-	-4028	-0-	231 56	1 9	6155	2	Y	51	66	1			61
07	11698	X	11698	-0-	-0-	-0-	264 98	1 9	11336	2	Y	89	75	1			75
08	10870	X	10870	-0-	-0-	-0-	182 114	1 9	10574	2	Y	104	74	1			105
09	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-	346 100	1 9	9623	2	Y	91	79	1			117
10	0		9942	-0-	9942	9942	242 85	1 9	9615	2	Y	77	78	1			116
11	0		7274	-0-	7274	17216	254 90	1 9	6930	2	Y	82	73	1			125

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. (I) GAS 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	4290	X	2402	-0-	-1888	-0-	86 29	1 9	2287	2	Y	26	28	1			29
07	4433	X	3990	-0-	-443	-0-	90 48	1 9	3852	2	Y	44	37	1			36
08	4433	X	3341	-0-	-1092	-0-	56 24	1 9	3261	2	Y	22	33	1			25
09	4050	X	3403	-0-	-647	-0-	117 42	1 9	3244	2	Y	38	15	1			48
10	0		3359	-0-	3359	3359	81 43	1 9	3235	2	Y	39	32	1			55
11	0		3835	-0-	3835	7194	134 41	1 9	3660	2	Y	37	37	1			55

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. (I) GAS 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	4920	X	3035	-0-	-1885	-0-	106 112	1 9	2817	2	Y	102	150	1			119
07	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	140 207	1 9	6028	2	Y	188	149	1			158
08	5115	X	4755	-0-	-360	-0-	76 235	1 9	4444	2	Y	214	158	1			214
09	4950	X	4604	-0-	-346	-0-	153 205	1 9	4246	2	Y	186	161	1			239
10	0		4726	-0-	4726	4726	111 194	1 9	4421	2	Y	176	160	1			255
11	0		4785	-0-	4785	9511	163 184	1 9	4438	2	Y	167	157	1			265

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. (I) GAS 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	6630	X	3677	-0-	-2953	-0-	132 22	1 9	3523	2	Y	20	47	1			28
07	6541	X	5601	-0-	-940	-0-	126 40	1 9	5435	2	Y	36	32	1			32
08	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	146 53	1 9	8517	2	Y	48	32	1			48
09	7860	X	5126	-0-	-2734	-0-	177 30	1 9	4919	2	Y	27	36	1			39
10	0		8176	-0-	8176	8176	199 42	1 9	7935	2	Y	38	24	1			53
11	0		5802	-0-	5802	13978	204 36	1 9	5562	2	Y	33	34	1			52

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2310	N	1683	-0-	-627	-0-	61	1	1616	2	Y	5	7	1			6
							6	9									
07	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	59	1	2528	2	Y	10	8	1			8
							11	9									
08	2325	N	2301	-0-	-24	-0-	39	1	2252	2	Y	9	7	1			10
							10	9									
09	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	66	1	1828	2	Y	10	8	1			12
							11	9									
10	0		2266	-0-	2266	2266	55	1	2202	2	Y	8	8	1			12
							9	9									
11	0		2123	-0-	2123	4389	75	1	2039	2	Y	8	8	1			12
							9	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	179	2	17	9	Y	15					48
07	248	N	168	-0-	-80	-0-	128	2	40	9	Y	36	79	1			5
08	217	N	170	-0-	-47	-0-	146	2	24	9	Y	22					27
09	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2			Y	-0-					27
10	0		166	-0-	166	166	135	2	31	9	Y	28					55
11	0		187	-0-	187	353	150	2	37	9	Y	34					89

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	N	1483	-0-	-797	-0-	54	1	1427	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
07	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	65	1	2780	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
08	2325	N	2284	-0-	-41	-0-	38	1	2242	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
09	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	86	1	2399	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
10	0		2267	-0-	2267	2267	55	1	2208	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
11	0		2199	-0-	2199	4466	78	1	2118	2	Y	3	3	1			5
							3	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	56	1	1497	2	Y	7	15	1			9
							8	9									
07	3100	N	3402	-0-	302	302	77	1	3315	2	Y	9	9	1			9
							10	9									
08	2869	N	2567	-0-	-302	-0-	43	1	2517	2	Y	6	7	1			8
							7	9									
09	1560	N	1182	-0-	-378	-0-	41	1	1134	2	Y	6	5	1			9
							7	9									
10	0		57	-0-	57	57	1	1	53	2	Y	3	5	1			7
							3	9									
11	0		1815	-0-	1815	1872	64	1	1744	2	Y	6	4	1			9
							7	9									

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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10		486	945	-0-	459	459	945	1			N	-0-					58
*11		540	1701	-0-	1161	1620	661	1	1040	2	N	-0-					58

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
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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06		3330	852	-0-	-2478	-0-	852	2			N	-0-					35
07		3257 R	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			N	-0-					35
08		1550 #	946	-0-	-604	-0-	946	2			N	-0-					35
09		0	670	-0-	670	670	670	2			N	-0-					35
10		0	527	-0-	527	1197	527	2			N	-0-					35
11		0	607	-0-	607	1804	607	2			N	-0-					35

DOUGLASS (JAMES LIME) 25858 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
DOUGLASS GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 211304 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8879 - 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
06		570 N	426	-0-	-144	-0-	43	1	383	2	Y	-0-					-0-
07		516 N	516	-0-	-0-	-0-	54	1	462	2	Y	-0-					-0-
08		589 X	530	-0-	-59	-0-	60	1	470	2	Y	-0-					-0-
*09		450 X	375	-0-	-75	-0-	39	1	336	2	Y	-0-					-0-
*10		544 X	544	-0-	-0-	-0-	56	1	488	2	Y	-0-					-0-
11		0	404	-0-	404	404	42	1	362	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 7B WELL #: 1 H RRCID -> 216024 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8901 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		660 N	651	-0-	-9	-0-	66	1	585	2	Y	-0-					11
07		701 N	701	-0-	-0-	-0-	74	1	627	2	Y	-0-	11	1			-0-
08		713 N	504	-0-	-209	-0-	57	1	447	2	Y	-0-					-0-
*09		893 N	893	-0-	-0-	-0-	98	1	795	2	Y	-0-					-0-
10		713 N	524	-0-	-189	-0-	54	1	470	2	Y	-0-					-0-
11		0	699	-0-	699	699	72	1	627	2	Y	-0-					-0-

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
06		120 N	30	-0-	-90	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
07		124 N	44	-0-	-80	-0-	5	1	39	2	Y	-0-					-0-
08		53 N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	2	Y	-0-					-0-
*09		64 N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	Y	-0-					-0-
*10		186 N	186	-0-	-0-	-0-	19	1	167	2	Y	-0-					-0-
11		0	147	-0-	147	147	15	1	132	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS (PETTIT) 25858 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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
06	240	N	111	-0-	-129	-0-	11	1	100	2	Y	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	22	1	185	2	Y	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	30	1	227	2	Y	-0-					-0-
*09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	32	1	260	2	Y	-0-					-0-
*10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	30	1	252	2	Y	-0-					-0-
11	0		438	-0-	438	438	45	1	393	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 U RRCID -> 087040 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8978 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	2	Y	-0-					7
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	27	1	242	2	Y	-0-					7
08	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	211	1	1541	2	Y	-0-					7
*09	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	298	1	2452	2	Y	-0-					7
*10	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	309	1	2653	2	Y	-0-					7
11	0		2788	-0-	2788	2788	289	1	2499	2	Y	-0-					7

STRIPLINGS GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 116336 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9312 - 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
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 162692 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9064 - 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
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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS (PETTIT) //CONT.// 25858 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
INEZ BATES G. U. WELL #: 1 RRCID -> 078081 COMPL. DATE 07/02/1978 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9006 - 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
06	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					20
07	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					20
08	1333	X	6	-0-	-1327	-0-	6	2			N	-0-					20
09	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					20
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

DOUGLASS (RODESSA) 25858 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
DOUGLASS GU 6 WELL #: 7 RRCID -> 198936 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8068 - 8072

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	36	1	347	2	N	-0-					162
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	105	1	303	2	N	-0-					162
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	105	1	303	2	N	-0-					162
09	390	N	176	-0-	-214	-0-	20	1	156	2	N	-0-					162
10	0		168	-0-	168	168	19	1	149	2	N	-0-					162
11	0		46	-0-	46	214	5	1	41	2	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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
MARSHALL, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 104537 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9308 - 9365

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					28
07	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-					28
08	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					28
09	450	N	314	-0-	-136	-0-	314	2			N	-0-					28
10	0		287	-0-	287	287	287	2			N	-0-					28
11	0		396	-0-	396	683	396	2			N	-0-					28

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
06	1590	N	1444	-0-	-146	-0-	133	1	1311	2	Y	-0-					17
07	1550	N	1456	-0-	-94	-0-	140	1	1316	2	Y	-0-					17
08	1581	N	1316	-0-	-265	-0-	1316	2			Y	-0-					17
09	1440	N	1428	-0-	-12	-0-	1428	2			Y	-0-					17
10	0		1520	-0-	1520	1520	112	1	1408	2	Y	-0-					17
11	0		1338	-0-	1338	2858	83	1	1255	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
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	135	1	1336	2	Y	-0-					16
07	1426	N	1290	-0-	-136	-0-	124	1	1166	2	Y	-0-					16
08	1426	N	1325	-0-	-101	-0-	1325	2			Y	-0-					16
09	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					16
10	0		1765	-0-	1765	1765	130	1	1635	2	Y	-0-					16
11	0		1615	-0-	1615	3380	101	1	1514	2	Y	-0-					16

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
06	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	307	1	3029	2	Y	-0-					7
07	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	320	1	3005	2	Y	-0-					7
08	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					7
09	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	2			Y	-0-					7
10	0		4740	-0-	4740	4740	352	1	4388	2	Y	-0-					7
11	0		3205	-0-	3205	7945	201	1	3004	2	Y	-0-					7

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
06	3510	X	1986	-0-	-1524	-0-	183	1	1801	2	Y	2					9
							2	9									
07	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	380	1	3568	2	Y	-0-					9
08	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					9
09	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-					9
10	0		616	-0-	616	616	46	1	570	2	Y	-0-					9
11	0		3111	-0-	3111	3727	195	1	2916	2	Y	-0-					9

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
06	4020	X	3178	-0-	-842	-0-	292	1	2885	2	Y	1					9
							1	9									
07	3844	X	3382	-0-	-462	-0-	325	1	3057	2	Y	-0-					9
08	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					9
09	3510	X	2314	-0-	-1196	-0-	2314	2			Y	-0-					9
10	0		4309	-0-	4309	4309	320	1	3989	2	Y	-0-					9
11	0		3545	-0-	3545	7854	222	1	3323	2	Y	-0-					9

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
06	1680	N	1461	-0-	-219	-0-	134	1	1327	2	Y	-0-			34
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	152	1	1433	2	Y	-0-			34
08	1519	N	1216	-0-	-303	-0-	1216	2			Y	-0-			34
09	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			Y	-0-			34
10	0		1788	-0-	1788	1788	132	1	1656	2	Y	-0-			34
11	0		1651	-0-	1651	3439	103	1	1548	2	Y	-0-			34

MARSHALL, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 244319 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9233 - 9848

06	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	168	1	1653	2	Y	1			7
							1	9							
07	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	194	1	1824	2	Y	-0-			7
08	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-			7
09	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			Y	-0-			7
10	0		2983	-0-	2983	2983	222	1	2761	2	Y	-0-			7
11	0		2074	-0-	2074	5057	130	1	1943	2	Y	1			8
							1	9							

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

06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-			-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-			-0-
08	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	2			N	-0-			-0-
09	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	2			N	-0-			-0-
10	0		261	-0-	261	261	261	2			N	-0-			-0-
*11	514	N	253	-0-	-261	-0-	240	2	13	9	N	12			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

06	720	N	262	-0-	-458	-0-	262	2			N	-0-			84
07	558	N	220	-0-	-338	-0-	220	2			N	-0-			84
08	341	N	220	-0-	-121	-0-	220	2			N	-0-			84
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	4	1	498	2	N	-0-			84
10	0		245	-0-	245	245	8	1	237	2	N	-0-			84
11	0		318	-0-	318	563	1	1	317	2	N	-0-			84

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239408 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9198 - 9212

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235781 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9260 - 9669

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	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
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					12
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					12
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					12
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					12
10	0		122	-0-	122	122	122	2			N	-0-					12
11	0		140	-0-	140	262	140	2			N	-0-					12

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
CROSSMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 053934 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 8972 - 8980

06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	120	1			-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2022

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
REAVLEY, TOM WELL #: 1 RRCID -> 053254 COMPL. DATE 06/10/1972 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9059 - 9074

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	110	1	1810	2	N	-0-					155
07	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	383	1	1498	2	N	-0-					155
08	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	383	1	1498	2	N	-0-					155
09	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	168	1	1547	2	N	-0-					155
10	0		1776	-0-	1776	1776	126	1	1648	2	N	2					157
							2	9									
11	0		1293	-0-	1293	3069	115	1	1176	2	N	2					159
							2	9									

BATES, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 192664 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9488 - 10043

06	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	76	1	1612	2	N	-0-					142
07	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					142
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					142
09	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	166	1	1694	2	N	-0-					142
10	0		1911	-0-	1911	1911	1911	2			N	-0-					142
11	0		1966	-0-	1966	3877	146	1	1820	2	N	-0-					142

BATES, INEZ WELL #: 4 RRCID -> 193624 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10028

06	480	N	460	-0-	-20	-0-	26	1	434	2	N	-0-					90
07	372	N	341	-0-	-31	-0-	55	1	286	2	N	-0-					90
08	465	N	345	-0-	-120	-0-	55	1	286	2	N	4					94
							4	9									
09	450	N	176	-0-	-274	-0-	15	1	161	2	N	-0-					94
10	0		136	-0-	136	136	12	1	124	2	N	-0-					94
11	0		1879	-0-	1879	2015	120	1	1759	2	N	-0-					94

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
HAYTER ESTATE WELL #: RRCID -> 194353 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9561 - 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	97	1	1544	2	N	-0-					154
07	899	N	247	-0-	-652	-0-	40	1	207	2	N	-0-					154
08	806	N	247	-0-	-559	-0-	40	1	207	2	N	-0-					154
09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	127	1	1318	2	N	-0-					154
10	0		1348	-0-	1348	1348	100	1	1248	2	N	-0-					154
11	0		1094	-0-	1094	2442	85	1	1009	2	N	-0-					154

SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 202395 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9390 - 10137

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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS WELL #: 1 RRCID -> 216040 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9647 - 10071

06	3570	X	2767	-0-	-803	-0-	2767	2			N	-0-					27
07	3689	X	2720	-0-	-969	-0-	428	1	2292	2	N	-0-					27
08	3689	X	2720	-0-	-969	-0-	428	1	2292	2	N	-0-					27
09	3150	X	2672	-0-	-478	-0-	198	1	2474	2	N	-0-					27
10	0		2730	-0-	2730	2730	126	1	2604	2	N	-0-					27
11	0		2656	-0-	2656	5386	318	1	2338	2	N	-0-					27

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 218247 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9412 - 10357

06	2970	X	2891	-0-	-79	-0-	2891	2			N	-0-					45
07	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-					45
08	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	431	1	2754	2	N	-0-					45
09	2970	X	2925	-0-	-45	-0-	2925	2			N	-0-					45
10	0		2925	-0-	2925	2925	2925	2			N	-0-					45
11	0		3307	-0-	3307	6232	304	1	3003	2	N	-0-					45

RICHEY, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 227015 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9449 - 10263

06	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					150
07	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	347	1	1872	2	N	-0-					150
08	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	347	1	1872	2	N	-0-					150
09	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	179	1	2259	2	N	-0-					150
10	0		2393	-0-	2393	2393	110	1	2283	2	N	-0-					150
11	0		2303	-0-	2303	4696	276	1	2027	2	N	-0-					150

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
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
06	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					112
07	1798	X	595	-0-	-1203	-0-	595	2			N	-0-					112
08	1426	X	595	-0-	-831	-0-	595	2			N	-0-					112
09	3000	X	2112	-0-	-888	-0-	189	1	1923	2	N	-0-					112
10	0		1987	-0-	1987	1987	1987	2			N	-0-					112
11	0		941	-0-	941	2928	70	1	871	2	N	-0-					112

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
06	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2			N	-0-					125
07	5363	X	4425	-0-	-938	-0-	694	1	3731	2	N	-0-					125
08	5363	X	4425	-0-	-938	-0-	694	1	3731	2	N	-0-					125
09	5190	X	4407	-0-	-783	-0-	325	1	4082	2	N	-0-					125
10	0		4406	-0-	4406	4406	204	1	4202	2	N	-0-					125
11	0		4244	-0-	4244	8650	508	1	3736	2	N	-0-					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
06	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2			N	-0-					23
07	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	659	1	3542	2	N	-0-					23
08	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	659	1	3542	2	N	-0-					23
09	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	299	1	3761	2	N	-0-					23
10	0		4137	-0-	4137	4137	191	1	3946	2	N	-0-					23
11	0		3988	-0-	3988	8125	477	1	3511	2	N	-0-					23

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
CROSSMAN WELL #: 1 RRCID -> 202425 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9826 - 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
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
09	0		916	-0-	916	916	916	2			N	-0-					-0-
10	0		612	-0-	612	1528	612	2			N	-0-					-0-
11	0		1074	-0-	1074	2602	1074	2			N	-0-					-0-

RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206350 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9793 - 10151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270	N	217	-0-	-53	-0-	217	2			N	-0-					92
07	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					92
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					92
09	0		644	-0-	644	644	644	2			N	-0-					92
10	0		250	-0-	250	894	250	2			N	-0-					92
11	0		276	-0-	276	1170	276	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SCHWIEM WELL #: 1 RRCID -> 219559 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9852 - 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
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
08	527	N	457	-0-	-70	-0-	457	2			N	-0-					-0-
09	0		259	-0-	259	259	259	2			N	-0-					-0-
10	0		363	-0-	363	622	363	2			N	-0-					-0-
11	0		520	-0-	520	1142	520	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 220729 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9721 - 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
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					61
07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					61
08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					61
09	1170	N	770	-0-	-400	-0-	692	2	78	9	N	71	71	1			61
10	0		848	-0-	848	848	848	2			N	-0-					61
11	0		836	-0-	836	1684	836	2			N	-0-					61

MAST WELL #: 1 RRCID -> 220970 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9119 - 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
08	899	N	890	-0-	-9	-0-	890	2			N	-0-					-0-
09	870	N	774	-0-	-96	-0-	774	2			N	-0-					-0-
10	0		983	-0-	983	983	983	2			N	-0-					-0-
11	0		891	-0-	891	1874	891	2			N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224016 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9828 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SCHWIEM WELL #: 2 RRCID -> 224454 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 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
06	1500	N	1190	-0-	-310	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	961	-0-	-434	-0-	961	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	847	-0-	-207	-0-	847	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	931	-0-	-269	-0-	931	2			N	-0-					-0-
10	0		797	-0-	797	797	797	2			N	-0-					-0-
11	0		729	-0-	729	1526	729	2			N	-0-					-0-

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
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					17
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					17
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					17
09	0		13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					17
10	0		48	-0-	48	61	48	2			N	-0-					17
11	0		35	-0-	35	96	35	2			N	-0-					17

SCHWIEM WELL #: 3 RRCID -> 225447 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9864 - 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
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					48
07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					48
08	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1044	2			N	-0-					48
09	0		891	-0-	891	891	891	2			N	-0-					48
10	0		1211	-0-	1211	2102	1211	2			N	-0-					48
11	0		779	-0-	779	2881	779	2			N	-0-					48

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 4 RRCID -> 228776 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9831 - 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
06	660	N	623	-0-	-37	-0-	623	2			N	-0-					-0-
07	682	N	545	-0-	-137	-0-	545	2			N	-0-					-0-
08	682	N	512	-0-	-170	-0-	512	2			N	-0-					-0-
09	0		453	-0-	453	453	453	2			N	-0-					-0-
10	0		623	-0-	623	1076	623	2			N	-0-					-0-
11	0		546	-0-	546	1622	546	2			N	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SCHWIEM WELL #: 4 RRCID -> 230617 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9763 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	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
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
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

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
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					129
07	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	1111	2			N	-0-					129
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					129
09	0		1102	-0-	1102	1102	1102	2			N	-0-					129
10	0		1191	-0-	1191	2293	1191	2			N	-0-					129
11	0		959	-0-	959	3252	959	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
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					92
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					92
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					92
09	0		455	-0-	455	455	455	2			N	-0-					92
10	0		593	-0-	593	1048	593	2			N	-0-					92
11	0		547	-0-	547	1595	547	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
06	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	2			N	-0-					139
07	651	N	209	-0-	-442	-0-	209	2			N	-0-					139
08	527	N	216	-0-	-311	-0-	216	2			N	-0-					139
09	0		259	-0-	259	259	259	2			N	-0-					139
10	0		244	-0-	244	503	244	2			N	-0-					139
11	0		418	-0-	418	921	418	2			N	-0-					139

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	2296	N	2120	-0-	-176	-0-	2120	2			N	-0-					110
07	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					110
08	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					110
09	0		1430	-0-	1430	1430	1342	2	88	9	N	80					190
10	0		1543	-0-	1543	2973	1543	2			N	-0-					190
11	0		1094	-0-	1094	4067	1094	2			N	-0-					190

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 5 RRCID -> 234381 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9824 - 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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SCHWIEM WELL #: 7 RRCID -> 235790 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9890 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					115
07	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					115
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					115
09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					115
10	0		1120	-0-	1120	1120	1098	2	22	9	N	20					135
11	0		1305	-0-	1305	2425	1305	2			N	-0-					135

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059
CITY OF NACOGDOCHES -A- WELL #: RRCID -> 228045 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9384 - 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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2014

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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
06	3300	X	1574	-0-	-1726	-0-	1574	2			N	-0-					230
07	0		2370	-0-	2370	2370	2367	2	3	9	N	3					233
08	0		116	-0-	116	2486	115	2	1	9	N	1					234
09	0		2956	-0-	2956	5442	2953	2	3	9	N	3					237
*10	5828	X	386	-0-	-5442	-0-	386	2			N	-0-					237
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237

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
06	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					120
07	0		1898	-0-	1898	1898	1898	2			N	-0-					120
08	0		2421	-0-	2421	4319	2417	2	4	9	N	4					124
09	0		1109	-0-	1109	5428	1109	2			N	-0-					124
*10	8804	X	3376	-0-	-5428	-0-	3376	2			N	-0-					124
11	0		3427	-0-	3427	3427	3427	2			N	-0-					124

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
06	1020	N	508	-0-	-512	-0-	508	2			N	-0-					-0-
07	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
08	930	N	571	-0-	-359	-0-	571	2			N	-0-					-0-
09	0		425	-0-	425	425	425	2			N	-0-					-0-
10	0		593	-0-	593	1018	593	2			N	-0-					-0-
11	0		885	-0-	885	1903	885	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
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					179
07	496	N	393	-0-	-103	-0-	393	2			N	-0-					179
08	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	2			N	-0-					179
09	0		384	-0-	384	384	384	2			N	-0-					179
10	0		411	-0-	411	795	411	2			N	-0-					179
11	0		415	-0-	415	1210	415	2			N	-0-					179

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDDLEBROOK-MAST UNIT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 249388 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9838 - 9856

06	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					334
07	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					334
08	3079	N	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			N	-0-					334
09	0		2442	-0-	2442	2442	2442	2			N	-0-					334
10	0		2463	-0-	2463	4905	2463	2			N	-0-					334
11	0		2314	-0-	2314	7219	2314	2			N	-0-					334

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 1 RRCID -> 066023 COMPL. DATE 03/21/1976 TOTAL DEPTH 15012 PERF. 9525 - 9541

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 L RRCID -> 087041 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9470 - 9777

06	870	N	773	-0-	-97	-0-	78	1	695	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	757	-0-	-80	-0-	80	1	677	2	Y	-0-					-0-
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	95	1	731	2	Y	13					13
							14	9									
*09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	76	1	633	2	Y	-0-					13
*10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	86	1	727	2	Y	-0-					13
11	0		794	-0-	794	794	82	1	712	2	Y	-0-					13

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105581 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9347 - 10010

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 4 RRCID -> 109957 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9511 - 10242

06	780	N	631	-0-	-149	-0-	64	1	567	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	860	-0-	-39	-0-	92	1	768	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	705	-0-	-70	-0-	81	1	624	2	Y	-0-					-0-
*09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	77	1	641	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	861	-0-	-7	-0-	90	1	771	2	Y	-0-					-0-
11	0		706	-0-	706	706	72	1	634	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 5 RRCID -> 114160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9446 - 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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 116253 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9415 - 9830

06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	88	1	782	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	835	-0-	-64	-0-	89	1	746	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	612	-0-	-256	-0-	70	1	542	2	Y	-0-					-0-
*09	870	N	560	-0-	-310	-0-	60	1	500	2	Y	-0-					-0-
*10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	96	1	824	2	Y	4					4
							4	9									
11	0		733	-0-	733	733	76	1	657	2	Y	-0-					4

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 116335 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9658 - 10392

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-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

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 181101 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9531 - 10276

06	1200	N	1121	-0-	-79	-0-	113	1	1008	2	Y	-0-					47
07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	122	1	1026	2	Y	14	55	1			6
							15	9									
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	137	1	1056	2	Y	-0-					6
*09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	123	1	1004	2	Y	-0-					6
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	123	1	1063	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
11	0		1108	-0-	1108	1108	115	1	993	2	Y	-0-					6

DOUGLASS GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 181913 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9447 - 10242

06	1590	N	1513	-0-	-77	-0-	153	1	1360	2	Y	-0-					7
07	1612	N	1517	-0-	-95	-0-	161	1	1356	2	Y	-0-					7
08	1550	N	1492	-0-	-58	-0-	172	1	1320	2	Y	-0-					7
*09	1500	N	1476	-0-	-24	-0-	161	1	1315	2	Y	-0-					7
10	1519	N	1489	-0-	-30	-0-	155	1	1330	2	Y	4					11
							4	9									
11	0		1400	-0-	1400	1400	145	1	1255	2	Y	-0-					11

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	221	1	1984	2	Y	3					15
							3	9									
07	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	456	1	3845	2	Y	1					16
							1	9									
08	6293	X	3027	-0-	-3266	-0-	357	1	2670	2	Y	-0-	13	1			3
*09	6090	X	2	-0-	-6088	-0-	2	2			Y	-0-					3
10	4309	X	1322	-0-	-2987	-0-	137	1	1185	2	Y	-0-					3
11	0		1435	-0-	1435	1435	148	1	1287	2	Y	-0-					3

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
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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	720	N	703	-0-	-17	-0-	69	1	617	2	Y	15					29
							17	9									
07	713	N	702	-0-	-11	-0-	75	1	627	2	Y	-0-	16	1			13
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	80	1	615	2	Y	-0-	10	1			3
*09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	75	1	613	2	Y	-0-					3
10	682	N	639	-0-	-43	-0-	67	1	572	2	Y	-0-					3
11	0		617	-0-	617	617	64	1	553	2	Y	-0-					3

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
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	33	1	294	2	Y	-0-					9
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	35	1	294	2	Y	-0-	9	1			-0-
08	341	N	327	-0-	-14	-0-	38	1	289	2	Y	-0-					-0-
*09	330	N	314	-0-	-16	-0-	34	1	280	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	320	-0-	-21	-0-	33	1	287	2	Y	-0-					-0-
11	0		305	-0-	305	305	32	1	273	2	Y	-0-					-0-

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
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	110	1	979	2	Y	1					37
							1	9									
07	1054	N	830	-0-	-224	-0-	88	1	741	2	Y	1	1	8			37
							1	9									
08	1116	N	709	-0-	-407	-0-	83	1	626	2	Y	-0-					37
*09	1080	N	913	-0-	-167	-0-	100	1	813	2	Y	-0-					37
10	837	N	467	-0-	-370	-0-	49	1	417	2	Y	1	1	8			37
							1	9									
11	0		942	-0-	942	942	98	1	844	2	Y	-0-					37

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	1320	N	1137	-0-	-183	-0-	115	1	1022	2	Y	-0-					49
07	1240	N	1107	-0-	-133	-0-	117	1	989	2	Y	1					50
							1	9									
08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	142	1	1101	2	Y	-0-	22	1			28
*09	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	120	1	983	2	Y	-0-					28
*10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	131	1	1127	2	Y	-0-					28
11	0		1151	-0-	1151	1151	120	1	1031	2	Y	-0-					28

MAST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 189253 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 9886

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	2	1			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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

06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	2	Y	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	2	Y	-0-					-0-
*09	30	N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
11	0		20	-0-	20	20	2	1	18	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 9 RRCID -> 189576 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9592 - 10524

06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	97	1	860	2	Y	-0-					-0-
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	119	1	996	2	Y	-0-					-0-
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	124	1	957	2	Y	2					2
							2	9									
*09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	114	1	933	2	Y	-0-					2
*10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	111	1	950	2	Y	-0-					2
11	0		828	-0-	828	828	86	1	742	2	Y	-0-					2

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 12 RRCID -> 189578 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9508 - 9556

06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	89	1	793	2	Y	-0-					6
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	132	1	1108	2	Y	-0-					6
08	1302	N	1160	-0-	-142	-0-	133	1	1027	2	Y	-0-					6
*09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	120	1	986	2	Y	-0-					6
10	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	124	1	1064	2	Y	-0-					6
11	0		1103	-0-	1103	1103	115	1	988	2	Y	-0-					6

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 16 RRCID -> 189580 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9692 - 10264

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	1200	N	963	-0-	-237	-0-	96	1	867	2	Y	-0-					-0-
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	154	1	1292	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	954	-0-	-69	-0-	109	1	845	2	Y	-0-					-0-
*09	960	N	821	-0-	-139	-0-	87	1	734	2	Y	-0-					-0-
*10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	135	1	1160	2	Y	-0-					-0-
11	0		183	-0-	183	183	19	1	164	2	Y	-0-					-0-

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
06	1500	N	1435	-0-	-65	-0-	145	1	1289	2	Y	1					17
							1	9									
07	1488	N	1290	-0-	-198	-0-	137	1	1153	2	Y	-0-					17
08	1395	N	1350	-0-	-45	-0-	155	1	1195	2	Y	-0-	17	1			-0-
*09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	155	1	1271	2	Y	-0-					-0-
10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	151	1	1295	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	0		1345	-0-	1345	1345	139	1	1206	2	Y	-0-					-0-

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
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	40	1	358	2	Y	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	62	1	522	2	Y	1					1
							1	9									
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	82	1	658	2	Y	8					9
							9	9									
*09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	58	1	506	2	Y	-0-					9
10	589	N	547	-0-	-42	-0-	55	1	492	2	Y	-0-					9
11	0		686	-0-	686	686	70	1	616	2	Y	-0-					9

DOUGLASS GU 7-B WELL #: 2 RRCID -> 190488 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9605 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 15 RRCID -> 191183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9571 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 3 RRCID -> 191401 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9598 - 10184

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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 20 RRCID -> 191651 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9556 - 10435

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 191762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9521 - 11582

06	330	N	197	-0-	-133	-0-	20	1	177	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	220	-0-	-90	-0-	23	1	197	2	Y	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	43	1	334	2	Y	-0-					-0-
*09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	33	1	271	2	Y	-0-					-0-
*10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	34	1	293	2	Y	-0-					-0-
11	0		302	-0-	302	302	31	1	271	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 191948 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9550 - 9564

06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	39	1	352	2	Y	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	44	1	372	2	Y	-0-					-0-
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	46	1	354	2	Y	-0-					-0-
*09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	43	1	356	2	Y	-0-					-0-
*10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	44	1	380	2	Y	-0-					-0-
11	0		415	-0-	415	415	43	1	372	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 192290 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9569 - 10166

06	1020	N	997	-0-	-23	-0-	101	1	896	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	851	-0-	-172	-0-	90	1	761	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	975	-0-	-172	-0-	112	1	863	2	Y	-0-					-0-
*09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	108	1	885	2	Y	-0-					-0-
*10	988	N	988	-0-	-0-	-0-	103	1	882	2	Y	3					3
							3	9									
11	0		933	-0-	933	933	97	1	836	2	Y	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 18 RRCID -> 192894 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9490 - 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
06	1050	N	1027	-0-	-23	-0-	104	1	923	2	Y	-0-					-0-
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	109	1	914	2	Y	1					1
							1	9									
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	120	1	922	2	Y	-0-					1
*09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	111	1	905	2	Y	-0-					1
*10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	101	1	869	2	Y	-0-					1
11	0		808	-0-	808	808	84	1	724	2	Y	-0-					1

RUTH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 192949 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9514 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3180	X	3024	-0-	-156	-0-	307	1	2717	2	Y	-0-					42
07	3286	X	3007	-0-	-279	-0-	320	1	2687	2	Y	-0-					42
08	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	365	1	2812	2	Y	-0-	32	1			10
*09	3000	X	2895	-0-	-105	-0-	316	1	2579	2	Y	-0-					10
10	3100	X	2614	-0-	-486	-0-	271	1	2343	2	Y	-0-					10
11	0		2748	-0-	2748	2748	286	1	2462	2	Y	-0-					10

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
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	112	1	994	2	Y	11					26
							12	9									
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	111	1	929	2	Y	-0-	16	1			10
08	1178	N	968	-0-	-210	-0-	111	1	856	2	Y	1	9	1			2
							1	9									
*09	1110	N	901	-0-	-209	-0-	98	1	803	2	Y	-0-					2
10	1054	N	810	-0-	-244	-0-	84	1	726	2	Y	-0-					2
11	0		644	-0-	644	644	67	1	577	2	Y	-0-					2

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
06	480	N	460	-0-	-20	-0-	46	1	406	2	Y	7					11
							8	9									
07	558	N	537	-0-	-21	-0-	57	1	480	2	Y	-0-	5	1			6
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	72	1	550	2	Y	-0-	5	1			1
*09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	79	1	646	2	Y	-0-					1
*10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	69	1	595	2	Y	-0-					1
11	0		637	-0-	637	637	66	1	571	2	Y	-0-					1

MARTIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 194364 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9632 - 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
06	330	X	230	-0-	-100	-0-	23	1	207	2	Y	-0-					-0-
07	364	X	364	-0-	-0-	-0-	38	1	326	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	182	-0-	-283	-0-	20	1	162	2	Y	-0-					-0-
*09	240	N	161	-0-	-79	-0-	16	1	145	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	201	-0-	-171	-0-	22	1	179	2	Y	-0-					-0-
11	0		292	-0-	292	292	30	1	262	2	Y	-0-					-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
06	1350	N	1267	-0-	-83	-0-	128	1	1138	2	Y	1					25
							1	9									
07	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	138	1	1158	2	Y	-0-					25
08	1364	N	1198	-0-	-166	-0-	135	1	1041	2	Y	20	36	1			9
							22	9									
*09	1260	N	1216	-0-	-44	-0-	132	1	1083	2	Y	1					10
							1	9									
10	1302	N	1205	-0-	-97	-0-	125	1	1076	2	Y	4	1	8			13
							4	9									
11	0		1121	-0-	1121	1121	116	1	1005	2	Y	-0-					13

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	24	1	212	2	Y	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	27	1	224	2	Y	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	21	1	162	2	Y	-0-					-0-
*09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	23	1	192	2	Y	-0-					-0-
*10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	25	1	217	2	Y	-0-					-0-
11	0		242	-0-	242	242	25	1	217	2	Y	-0-					-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
06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	156	1	1383	2	Y	-0-					20
07	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	193	1	1615	2	Y	-0-					20
08	992	N	791	-0-	-201	-0-	91	1	697	2	Y	3					23
							3	9									
*09	1530	N	629	-0-	-901	-0-	68	1	561	2	Y	-0-					23
10	1798	N	1055	-0-	-743	-0-	110	1	945	2	Y	-0-					23
11	0		956	-0-	956	956	99	1	857	2	Y	-0-					23

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
06	480	N	413	-0-	-67	-0-	41	1	372	2	Y	-0-					-0-
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	120	1	1009	2	Y	-0-					-0-
08	801	X	801	-0-	-0-	-0-	92	1	709	2	Y	-0-					-0-
*09	648	X	648	-0-	-0-	-0-	71	1	577	2	Y	-0-					-0-
10	1116	X	558	-0-	-558	-0-	58	1	500	2	Y	-0-					-0-
11	0		515	-0-	515	515	54	1	461	2	Y	-0-					-0-

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
06	960	N	927	-0-	-33	-0-	92	1	821	2	Y	13					20
							14	9									
07	1116	N	860	-0-	-256	-0-	92	1	768	2	Y	-0-	10	1			10
08	899	N	708	-0-	-191	-0-	82	1	626	2	Y	-0-	9	1			1
*09	930	N	648	-0-	-282	-0-	71	1	577	2	Y	-0-					1
10	868	N	718	-0-	-150	-0-	75	1	643	2	Y	-0-					1
11	0		647	-0-	647	647	67	1	580	2	Y	-0-					1

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
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	161	1	1422	2	Y	11					19
							12	9									
07	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	188	1	1576	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	170	1	1302	2	Y	-0-					19
*09	1380	N	964	-0-	-416	-0-	105	1	859	2	Y	-0-					19
10	1426	N	897	-0-	-529	-0-	93	1	804	2	Y	-0-					19
11	0		763	-0-	763	763	79	1	684	2	Y	-0-					19

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
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	54	1	477	2	Y	9					9
							10	9									
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	67	1	563	2	Y	-0-					9
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	71	1	548	2	Y	-0-					9
*09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	66	1	540	2	Y	-0-					9
*10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	64	1	550	2	Y	-0-					9
11	0		590	-0-	590	590	61	1	529	2	Y	-0-					9

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	142	1	1256	2	Y	-0-					-0-
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	148	1	1246	2	Y	-0-					-0-
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	150	1	1155	2	Y	2					2
							2	9									
*09	1170	N	1150	-0-	-20	-0-	126	1	1024	2	Y	-0-					2
10	1209	N	39	-0-	-1170	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					2
11	0		647	-0-	647	647	66	1	581	2	Y	-0-					2

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 22 RRCID -> 196121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9535 - 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
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-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	146	1	1297	2	Y	-0-					18
07	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	172	1	1443	2	Y	-0-					18
08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	184	1	1413	2	Y	4	15	1			7
							4	9									
*09	1440	N	1398	-0-	-42	-0-	153	1	1245	2	Y	-0-					7
*10	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	172	1	1485	2	Y	-0-					7
11	0		1500	-0-	1500	1500	155	1	1345	2	Y	-0-					7

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
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	152	1	1349	2	Y	2					3
							2	9									
07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	164	1	1375	2	Y	-0-	2	1			1
08	1457	N	581	-0-	-876	-0-	65	1	516	2	Y	-0-	1	1			-0-
*09	1410	N	535	-0-	-875	-0-	55	1	480	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	544	-0-	-913	-0-	55	1	489	2	Y	-0-					-0-
11	0		554	-0-	554	554	58	1	496	2	Y	-0-					-0-

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
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	71	1	627	2	Y	-0-					15
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	80	1	671	2	Y	-0-					15
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	83	1	635	2	Y	3					18
							3	9									
*09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	77	1	631	2	Y	-0-					18
*10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	75	1	642	2	Y	-0-					18
11	0		652	-0-	652	652	67	1	585	2	Y	-0-					18

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 19 RRCID -> 197320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9265 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	68	1	595	2	Y	-0-					-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	67	1	571	2	Y	-0-					-0-
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	72	1	563	2	Y	-0-					-0-
*09	600	N	541	-0-	-59	-0-	58	1	483	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	528	-0-	-92	-0-	54	1	474	2	Y	-0-					-0-
11	0		322	-0-	322	322	37	1	285	2	Y	-0-					-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
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	99	1	878	2	Y	-0-					1
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	103	1	867	2	Y	-0-					1
08	1054	N	960	-0-	-94	-0-	110	1	850	2	Y	-0-					1
*09	990	N	942	-0-	-48	-0-	101	1	832	2	Y	8					9
							9	9									
*10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	103	1	884	2	Y	-0-					9
11	0		959	-0-	959	959	99	1	860	2	Y	-0-					9

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
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	89	1	791	2	Y	25					42
							28	9									
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	97	1	813	2	Y	-0-	21	1			21
08	930	N	916	-0-	-14	-0-	105	1	811	2	Y	-0-	17	1			4
*09	900	N	884	-0-	-16	-0-	96	1	788	2	Y	-0-					4
10	899	N	716	-0-	-183	-0-	74	1	642	2	Y	-0-					4
11	0		643	-0-	643	643	67	1	575	2	Y	1					5
							1	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 199028 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9530 - 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
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	1230	N	1133	-0-	-97	-0-	115	1	1018	2	Y	-0-					45
07	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	223	1	1876	2	Y	1	1	8			45
							1	9									
08	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	233	1	1791	2	Y	-0-	37	1			8
*09	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	207	1	1690	2	Y	-0-					8
*10	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	212	1	1820	2	Y	-0-					8
11	0		1844	-0-	1844	1844	190	1	1654	2	Y	-0-					8

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
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	71	1	632	2	Y	-0-					8
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	77	1	645	2	Y	-0-					8
08	744	N	708	-0-	-36	-0-	81	1	627	2	Y	-0-					8
*09	690	N	654	-0-	-36	-0-	71	1	583	2	Y	-0-					8
10	713	N	612	-0-	-101	-0-	64	1	548	2	Y	-0-					8
11	0		589	-0-	589	589	61	1	528	2	Y	-0-					8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
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	1			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 200237 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9338 - 10160

06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	104	1	924	2	Y	-0-					3
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	102	1	856	2	Y	-0-					3
08	1116	N	643	-0-	-473	-0-	75	1	567	2	Y	1					4
							1	9									
*09	1020	N	884	-0-	-136	-0-	95	1	789	2	Y	-0-	4	1			-0-
*10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	104	1	893	2	Y	-0-					-0-
11	0		921	-0-	921	921	96	1	825	2	Y	-0-					-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 7 RRCID -> 200985 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9402 - 10270

06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	104	1	923	2	Y	9					14
							10	9									
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	115	1	964	2	Y	-0-					14
08	1178	N	1006	-0-	-172	-0-	116	1	890	2	Y	-0-					14
*09	1050	N	801	-0-	-249	-0-	88	1	713	2	Y	-0-					14
10	1085	N	787	-0-	-298	-0-	82	1	705	2	Y	-0-					14
11	0		884	-0-	884	884	91	1	793	2	Y	-0-					14

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 5 RRCID -> 201345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9552 - 10542

06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	97	1	859	2	Y	9					17
							10	9									
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	113	1	951	2	Y	-0-					17
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	126	1	970	2	Y	-0-					17
*09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	107	1	876	2	Y	-0-					17
10	1054	N	961	-0-	-93	-0-	100	1	861	2	Y	-0-					17
11	0		839	-0-	839	839	87	1	752	2	Y	-0-					17

DOUGLASS GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 201568 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9484 - 10276

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 25 RRCID -> 201711 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9352 - 9746

06	1470	N	1460	-0-	-10	-0-	148	1	1312	2	Y	-0-					11
07	1519	N	1355	-0-	-164	-0-	144	1	1210	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
08	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	173	1	1330	2	Y	2					13
							2	9									
*09	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	175	1	1425	2	Y	-0-					13
*10	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	177	1	1516	2	Y	-0-					13
11	0		1608	-0-	1608	1608	167	1	1441	2	Y	-0-					13

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 13 RRCID -> 201910 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9289 - 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
06	630	N	608	-0-	-22	-0-	62	1	546	2	Y	-0-					8
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	73	1	615	2	Y	-0-					8
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	75	1	581	2	Y	-0-					8
*09	600	N	538	-0-	-62	-0-	59	1	479	2	Y	-0-					8
10	682	N	414	-0-	-268	-0-	43	1	371	2	Y	-0-					8
11	0		484	-0-	484	484	50	1	434	2	Y	-0-					8

DOUGLASS GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 202016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10291

06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	92	1	816	2	Y	-0-					13
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	98	1	828	2	Y	9					22
							10	9									
08	899	N	872	-0-	-27	-0-	100	1	772	2	Y	-0-					22
*09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	95	1	776	2	Y	-0-					22
10	899	N	873	-0-	-26	-0-	91	1	782	2	Y	-0-					22
11	0		794	-0-	794	794	82	1	712	2	Y	-0-					22

RUTH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 202281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9575 - 10479

06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	66	1	585	2	Y	-0-					1
07	682	N	615	-0-	-67	-0-	65	1	550	2	Y	-0-					1
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	89	1	686	2	Y	4	1	1			4
							4	9									
*09	660	N	649	-0-	-11	-0-	71	1	578	2	Y	-0-					4
*10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	65	1	565	2	Y	-0-					4
11	0		691	-0-	691	691	72	1	619	2	Y	-0-					4

JERI ANNE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 202945 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 9512 - 10100

06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	25	1	216	2	Y	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	35	1	293	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	186	N	79	-0-	-107	-0-	9	1	70	2	Y	-0-					-0-
*09	240	N	18	-0-	-222	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	25	-0-	-316	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					-0-
11	0		8	-0-	8	8	1	1	7	2	Y	-0-					-0-

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 9 RRCID -> 202948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9446 - 10322

06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	171	1	1516	2	Y	-0-					4
07	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	192	1	1614	2	Y	-0-					4
08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	218	1	1678	2	Y	1					5
							1	9									
*09	1680	N	1501	-0-	-179	-0-	165	1	1336	2	Y	-0-					5
10	1798	N	1337	-0-	-461	-0-	140	1	1197	2	Y	-0-					5
11	0		1225	-0-	1225	1225	127	1	1098	2	Y	-0-					5

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 8 RRCID -> 203918 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9439 - 10340

06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	108	1	954	2	Y	-0-					21
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	116	1	975	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	124	1	959	2	Y	-0-					21
*09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	118	1	963	2	Y	-0-					21
*10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	115	1	987	2	Y	-0-					21
11	0		1081	-0-	1081	1081	112	1	969	2	Y	-0-					21

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	62	1	541	2	Y	-0-					7
07	124	N	6	-0-	-118	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					7
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	100	1	722	2	Y	-0-					7
*09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	83	1	683	2	Y	-0-					7
*10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	89	1	774	2	Y	-0-					7
11	0		673	-0-	673	673	67	1	606	2	Y	-0-					7

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
06	1800	N	1260	-0-	-540	-0-	127	1	1133	2	Y	-0-					9
07	1581	N	1163	-0-	-418	-0-	123	1	1039	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	137	1	1067	2	Y	-0-					9
*09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	143	1	1192	2	Y	-0-					9
*10	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	171	1	1478	2	Y	-0-					9
11	0		1389	-0-	1389	1389	143	1	1246	2	Y	-0-					9

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
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	108	1	962	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	118	1	998	2	Y	-0-					-0-
08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	132	1	1007	2	Y	-0-					-0-
*09	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	133	1	1090	2	Y	-0-					-0-
*10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	123	1	1060	2	Y	-0-					-0-
11	0		1204	-0-	1204	1204	124	1	1080	2	Y	-0-					-0-

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
06	1170	N	1106	-0-	-64	-0-	112	1	994	2	Y	-0-					10
07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	186	1	1556	2	Y	-0-					10
08	1550	N	926	-0-	-624	-0-	102	1	824	2	Y	-0-					10
*09	1110	N	1073	-0-	-37	-0-	112	1	961	2	Y	-0-					10
10	1736	N	1517	-0-	-219	-0-	157	1	1360	2	Y	-0-					10
11	0		1345	-0-	1345	1345	139	1	1206	2	Y	-0-					10

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
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	10	1	88	2	Y	-0-					3
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	11	1	96	2	Y	-0-					3
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	12	1	96	2	Y	-0-					3
*09	90	N	73	-0-	-17	-0-	8	1	65	2	Y	-0-					3
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	2	Y	-0-					3
11	0		99	-0-	99	99	10	1	89	2	Y	-0-					3

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 204821 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9403 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	121	1	1073	2	Y	-0-					8
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	123	1	1034	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
08	1240	N	1104	-0-	-136	-0-	126	1	974	2	Y	4					12
							4	9									
*09	1200	N	1007	-0-	-193	-0-	109	1	898	2	Y	-0-	10	1			2
10	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	114	1	984	2	Y	-0-					2
11	0		1070	-0-	1070	1070	111	1	959	2	Y	-0-					2

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
06	840	N	566	-0-	-274	-0-	57	1	509	2	Y	-0-					8
07	930	N	563	-0-	-367	-0-	60	1	503	2	Y	-0-					8
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	104	1	800	2	Y	-0-					8
*09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	108	1	882	2	Y	-0-					8
*10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	106	1	914	2	Y	-0-					8
11	0		888	-0-	888	888	92	1	796	2	Y	-0-					8

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
06	3000	N	3016	-0-	16	16	305	1	2711	2	Y	-0-					61
07	1875	N	1859	-0-	-16	-0-	196	1	1662	2	Y	1	1	8			61
							1	9									
08	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	450	1	3417	2	Y	4	52	1			13
							4	9									
*09	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	363	1	2980	2	Y	-0-					13
*10	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	326	1	2807	2	Y	-0-					13
11	0		2722	-0-	2722	2722	282	1	2440	2	Y	-0-					13

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
06	1050	N	921	-0-	-129	-0-	93	1	828	2	Y	-0-					11
07	992	N	967	-0-	-25	-0-	103	1	864	2	Y	-0-					11
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	118	1	911	2	Y	-0-					11
*09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	108	1	881	2	Y	-0-					11
*10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	109	1	935	2	Y	-0-					11
11	0		967	-0-	967	967	100	1	867	2	Y	-0-					11

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
06	990	N	733	-0-	-257	-0-	73	1	647	2	Y	12					28
							13	9									
07	1054	N	321	-0-	-733	-0-	34	1	286	2	Y	1					29
							1	9									
08	1178	N	381	-0-	-797	-0-	42	1	325	2	Y	13	26	1			16
							14	9									
*09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	110	1	920	2	Y	-0-					16
*10	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	149	1	1284	2	Y	-0-					16
11	0		1326	-0-	1326	1326	138	1	1188	2	Y	-0-					16

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	140	1	1243	2	Y	-0-					7
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	131	1	1105	2	Y	-0-					7
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	170	1	1288	2	Y	-0-					7
*09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	187	1	1529	2	Y	-0-					7
*10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	153	1	1314	2	Y	-0-					7
11	0		1119	-0-	1119	1119	117	1	1002	2	Y	-0-					7

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 11 RRCID -> 207688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9445 - 10537

06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	106	1	942	2	Y	5					9
							6	9									
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	99	1	834	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
08	1147	N	836	-0-	-311	-0-	97	1	739	2	Y	-0-					9
*09	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	127	1	1038	2	Y	-0-					9
10	930	N	500	-0-	-430	-0-	52	1	448	2	Y	-0-					9
11	0		119	-0-	119	119	12	1	107	2	Y	-0-					9

DOUGLASS GU 6 WELL #: 8 RRCID -> 207689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9509 - 10384

06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	124	1	1098	2	Y	3					5
							3	9									
07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	122	1	1019	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
08	961	N	819	-0-	-142	-0-	94	1	725	2	Y	-0-	3	1			-0-
*09	990	N	801	-0-	-189	-0-	87	1	714	2	Y	-0-					-0-
*10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	120	1	1030	2	Y	-0-					-0-
11	0		1059	-0-	1059	1059	110	1	949	2	Y	-0-					-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 6 RRCID -> 207776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9650 - 10625

06	210	N	148	-0-	-62	-0-	15	1	133	2	Y	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	18	1	147	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	68	-0-	-87	-0-	8	1	60	2	Y	-0-					-0-
*09	150	N	66	-0-	-84	-0-	7	1	59	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	59	-0-	-96	-0-	6	1	53	2	Y	-0-					-0-
11	0		58	-0-	58	58	6	1	52	2	Y	-0-					-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 15 RRCID -> 207851 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9505 - 10558

06	270	N	265	-0-	-5	-0-	27	1	238	2	Y	-0-					11
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	29	1	242	2	Y	-0-					11
08	279	N	254	-0-	-25	-0-	29	1	225	2	Y	-0-					11
*09	270	N	224	-0-	-46	-0-	24	1	200	2	Y	-0-					11
10	279	N	227	-0-	-52	-0-	24	1	203	2	Y	-0-					11
11	0		203	-0-	203	203	21	1	182	2	Y	-0-					11

DOUGLASS GU 7B WELL #: 8 RRCID -> 210071 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9472 - 10469

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	164	1	1436	2	Y	-0-					13
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	49	1	412	2	Y	-0-					13
08	372	N	328	-0-	-44	-0-	38	1	290	2	Y	-0-	13	1			-0-
*09	750	N	333	-0-	-417	-0-	36	1	297	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	420	-0-	-45	-0-	44	1	376	2	Y	-0-					-0-
11	0		314	-0-	314	314	33	1	281	2	Y	-0-					-0-

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
06	870	N	793	-0-	-77	-0-	80	1	713	2	Y	-0-					40
07	868	N	357	-0-	-511	-0-	38	1	319	2	Y	-0-					40
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					40
*09	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	115	1	998	2	Y	-0-					40
*10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	98	1	843	2	Y	-0-					40
11	0		856	-0-	856	856	89	1	767	2	Y	-0-					40

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
06	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	217	1	1926	2	Y	-0-					27
07	2325	N	2043	-0-	-282	-0-	217	1	1825	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
08	2108	N	1883	-0-	-225	-0-	216	1	1667	2	Y	-0-					27
*09	2130	N	1860	-0-	-270	-0-	204	1	1656	2	Y	-0-					27
10	2046	N	2042	-0-	-4	-0-	213	1	1829	2	Y	-0-					27
11	0		1977	-0-	1977	1977	205	1	1772	2	Y	-0-					27

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
06	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	250	1	2220	2	Y	-0-					7
07	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	255	1	2143	2	Y	-0-					7
08	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	270	1	2079	2	Y	15					22
							17	9									
*09	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	241	1	1974	2	Y	-0-					22
*10	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	228	1	1960	2	Y	-0-					22
11	0		2045	-0-	2045	2045	213	1	1832	2	Y	-0-					22

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
06	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	235	1	2085	2	Y	-0-					8
07	2418	N	2277	-0-	-141	-0-	242	1	2035	2	Y	-0-					8
08	2294	N	2207	-0-	-87	-0-	254	1	1953	2	Y	-0-					8
*09	2220	N	2124	-0-	-96	-0-	231	1	1893	2	Y	-0-					8
10	2263	N	2194	-0-	-69	-0-	229	1	1963	2	Y	2					10
							2	9									
11	0		2097	-0-	2097	2097	217	1	1880	2	Y	-0-					10

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
06	1440	N	1119	-0-	-321	-0-	113	1	1004	2	Y	2					4
							2	9									
07	1395	N	1341	-0-	-54	-0-	143	1	1198	2	Y	-0-					4
08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	156	1	1200	2	Y	-0-					4
*09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	145	1	1187	2	Y	-0-					4
*10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	142	1	1218	2	Y	-0-					4
11	0		1265	-0-	1265	1265	131	1	1134	2	Y	-0-					4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
06	1110	N	1070	-0-	-40	-0-	107	1	950	2	Y	12					26
							13	9									
07	1116	N	883	-0-	-233	-0-	94	1	787	2	Y	2	16	1	1	8	11
							2	9									
08	1085	N	911	-0-	-174	-0-	105	1	806	2	Y	-0-	10	1			1
*09	1080	N	965	-0-	-115	-0-	105	1	860	2	Y	-0-					1
*10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	98	1	850	2	Y	-0-					1
11	0		962	-0-	962	962	100	1	862	2	Y	-0-					1

MARTIN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 211311 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9478 - 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
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	78	1	688	2	Y	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	53	1	450	2	Y	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	37	1	303	2	Y	-0-					-0-
*09	750	N	411	-0-	-339	-0-	44	1	367	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	443	-0-	-53	-0-	46	1	397	2	Y	-0-					-0-
11	0		250	-0-	250	250	26	1	224	2	Y	-0-					-0-

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
06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	156	1	1386	2	Y	14					33
							15	9									
07	1488	N	1478	-0-	-10	-0-	157	1	1320	2	Y	1	22	1	1	8	11
							1	9									
08	1488	N	1425	-0-	-63	-0-	164	1	1261	2	Y	-0-	9	1			2
*09	1440	N	1386	-0-	-54	-0-	151	1	1235	2	Y	-0-					2
10	1488	N	1381	-0-	-107	-0-	144	1	1237	2	Y	-0-					2
11	0		1329	-0-	1329	1329	138	1	1191	2	Y	-0-					2

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
06	1230	N	911	-0-	-319	-0-	92	1	819	2	Y	-0-					1
07	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	126	1	1060	2	Y	-0-					1
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	141	1	1088	2	Y	-0-					1
*09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	125	1	1027	2	Y	8					9
							9	9									
10	1178	N	1153	-0-	-25	-0-	121	1	1032	2	Y	-0-					9
11	0		1164	-0-	1164	1164	120	1	1044	2	Y	-0-					9

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
06	1890	N	1550	-0-	-340	-0-	156	1	1394	2	Y	-0-					3
07	1953	N	1607	-0-	-346	-0-	171	1	1436	2	Y	-0-					3
08	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	218	1	1677	2	Y	-0-					3
*09	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	169	1	1393	2	Y	-0-					3
*10	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	169	1	1453	2	Y	-0-					3
11	0		1432	-0-	1432	1432	148	1	1284	2	Y	-0-					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
06	1080	N	873	-0-	-207	-0-	89	1	784	2	Y	-0-					7
07	930	N	771	-0-	-159	-0-	82	1	689	2	Y	-0-					7
08	775	N	589	-0-	-186	-0-	68	1	521	2	Y	-0-					7
*09	870	N	607	-0-	-263	-0-	67	1	540	2	Y	-0-					7
10	775	N	680	-0-	-95	-0-	70	1	610	2	Y	-0-					7
11	0		541	-0-	541	541	55	1	486	2	Y	-0-					7

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	960	N	756	-0-	-204	-0-	77	1	679	2	Y	-0-					9
07	868	N	792	-0-	-76	-0-	84	1	707	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
08	806	N	746	-0-	-60	-0-	86	1	660	2	Y	-0-					9
*09	750	N	730	-0-	-20	-0-	80	1	650	2	Y	-0-					9
10	806	N	724	-0-	-82	-0-	76	1	648	2	Y	-0-					9
11	0		714	-0-	714	714	74	1	640	2	Y	-0-					9

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
06	900	N	865	-0-	-35	-0-	86	1	765	2	Y	13					28
							14	9									
07	868	N	822	-0-	-46	-0-	87	1	734	2	Y	1	17	1	1	8	11
							1	9									
08	961	N	759	-0-	-202	-0-	87	1	672	2	Y	-0-	9	1			2
*09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	135	1	1110	2	Y	-0-					2
*10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	101	1	874	2	Y	-0-					2
11	0		1078	-0-	1078	1078	114	1	964	2	Y	-0-					2

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
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	134	1	1186	2	Y	-0-					5
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	148	1	1246	2	Y	-0-					5
08	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	156	1	1204	2	Y	-0-					5
*09	1320	N	1294	-0-	-26	-0-	141	1	1153	2	Y	-0-					5
10	1395	N	1324	-0-	-71	-0-	138	1	1186	2	Y	-0-					5
11	0		1264	-0-	1264	1264	131	1	1133	2	Y	-0-					5

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
06	1290	N	1104	-0-	-186	-0-	113	1	991	2	Y	-0-					36
07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	138	1	1169	2	Y	19	47	1			8
							21	9									
08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	136	1	1046	2	Y	-0-					8
*09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	136	1	1111	2	Y	-0-					8
10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	131	1	1131	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
11	0		1179	-0-	1179	1179	123	1	1056	2	Y	-0-					8

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
06	1050	N	977	-0-	-73	-0-	99	1	878	2	Y	-0-					46
07	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	113	1	944	2	Y	-0-					46
08	1023	N	994	-0-	-29	-0-	114	1	880	2	Y	-0-					46
*09	990	N	969	-0-	-21	-0-	105	1	864	2	Y	-0-					46
10	1023	N	990	-0-	-33	-0-	103	1	887	2	Y	-0-					46
11	0		993	-0-	993	993	103	1	890	2	Y	-0-					46

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
06	1890	N	1781	-0-	-109	-0-	181	1	1600	2	Y	-0-					6
07	2015	N	1940	-0-	-75	-0-	206	1	1732	2	Y	2	2	8			6
							2	9									
08	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	214	1	1649	2	Y	1					7
							1	9									
*09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	183	1	1502	2	Y	-0-					7
*10	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	199	1	1710	2	Y	-0-					7
11	0		1680	-0-	1680	1680	174	1	1506	2	Y	-0-					7

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
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	22	1	199	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	218	-0-	-30	-0-	23	1	195	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	24	1	184	2	Y	-0-					-0-
*09	210	N	192	-0-	-18	-0-	21	1	171	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	164	-0-	-53	-0-	17	1	147	2	Y	-0-					-0-
11	0		209	-0-	209	209	22	1	187	2	Y	-0-					-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
06	1020	N	1016	-0-	-4	-0-	103	1	913	2	Y	-0-					9
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	107	1	903	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
08	1023	N	981	-0-	-42	-0-	112	1	865	2	Y	4					13
							4	9									
*09	1020	N	853	-0-	-167	-0-	93	1	760	2	Y	-0-	11	1			2
10	1023	N	892	-0-	-131	-0-	93	1	799	2	Y	-0-					2
11	0		838	-0-	838	838	87	1	751	2	Y	-0-					2

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
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	33	1	292	2	Y	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	32	1	271	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	234	-0-	-107	-0-	27	1	207	2	Y	-0-					-0-
*09	330	N	154	-0-	-176	-0-	17	1	137	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	210	-0-	-100	-0-	22	1	188	2	Y	-0-					-0-
11	0		222	-0-	222	222	23	1	199	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	148	1	1312	2	Y	26					64
							29	9									
07	1519	N	1505	-0-	-14	-0-	160	1	1345	2	Y	-0-	41	1			23
08	1550	N	1517	-0-	-33	-0-	174	1	1342	2	Y	1	20	1			4
							1	9									
*09	1500	N	1449	-0-	-51	-0-	158	1	1291	2	Y	-0-					4
10	1519	N	1486	-0-	-33	-0-	155	1	1331	2	Y	-0-					4
11	0		1434	-0-	1434	1434	149	1	1284	2	Y	1					5
							1	9									

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215266 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9452 - 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
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
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	124	1	1098	2	Y	-0-					7
07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	121	1	1018	2	Y	-0-					7
08	1209	N	1142	-0-	-67	-0-	131	1	1011	2	Y	-0-					7
*09	1230	N	1093	-0-	-137	-0-	119	1	974	2	Y	-0-					7
10	1147	N	1006	-0-	-141	-0-	105	1	901	2	Y	-0-					7
11	0		964	-0-	964	964	100	1	864	2	Y	-0-					7

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
06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	152	1	1346	2	Y	-0-					6
07	1519	N	1460	-0-	-59	-0-	155	1	1304	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
08	1550	N	1484	-0-	-66	-0-	171	1	1313	2	Y	-0-					6
*09	1500	N	1460	-0-	-40	-0-	159	1	1301	2	Y	-0-					6
*10	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	156	1	1344	2	Y	-0-					6
11	0		1438	-0-	1438	1438	149	1	1289	2	Y	-0-					6

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
06	324	X	324	-0-	-0-	-0-	33	1	291	2	Y	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	32	1	268	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		323	-0-	323	323	38	1	285	2	Y	-0-					-0-
*09	T. A.		294	-0-	294	617	32	1	262	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		305	-0-	305	922	31	1	274	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		269	-0-	269	1191	27	1	242	2	Y	-0-					-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
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	36	1	316	2	Y	-0-					12
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	39	1	326	2	Y	-0-					12
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	41	1	313	2	Y	-0-	12	1			-0-
*09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	36	1	296	2	Y	-0-					-0-
*10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	35	1	304	2	Y	-0-					-0-
11	0		328	-0-	328	328	34	1	294	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
06	1440	N	1265	-0-	-175	-0-	129	1	1136	2	Y	-0-					27
07	1364	N	1283	-0-	-81	-0-	136	1	1147	2	Y	-0-					27
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	137	1	1055	2	Y	-0-					27
*09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	127	1	1039	2	Y	-0-					27
*10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	120	1	1034	2	Y	-0-					27
11	0		1093	-0-	1093	1093	113	1	980	2	Y	-0-					27

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216140 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9197 - 10072

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER "A" WELL #: 45 RRCID -> 216143 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 10619 PERF. 9432 - 10426

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 20 RRCID -> 216145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9602 - 10436

06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	98	1	874	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
07	961	N	865	-0-	-96	-0-	92	1	773	2	Y	-0-					-0-
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	114	1	876	2	Y	-0-					-0-
*09	990	N	972	-0-	-18	-0-	106	1	866	2	Y	-0-					-0-
*10	999	N	999	-0-	-0-	-0-	104	1	895	2	Y	-0-					-0-
11	0		1019	-0-	1019	1019	106	1	913	2	Y	-0-					-0-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216151 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9496 - 10308

06	510	N	288	-0-	-222	-0-	29	1	259	2	Y	-0-					8
07	434	N	339	-0-	-95	-0-	36	1	303	2	Y	-0-					8
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	40	1	305	2	Y	1					9
							1	9									
*09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	33	1	271	2	Y	-0-					9
10	341	N	217	-0-	-124	-0-	22	1	195	2	Y	-0-					9
11	0		304	-0-	304	304	31	1	273	2	Y	-0-					9

DOUGLASS GU 7B WELL #: 7 RRCID -> 216152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10488 PERF. 9328 - 10338

06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	89	1	785	2	Y	2					8
							2	9									
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	93	1	783	2	Y	-0-					8
08	930	N	807	-0-	-123	-0-	93	1	714	2	Y	-0-					8
*09	870	N	791	-0-	-79	-0-	86	1	705	2	Y	-0-					8
10	868	N	850	-0-	-18	-0-	89	1	761	2	Y	-0-					8
11	0		799	-0-	799	799	83	1	716	2	Y	-0-					8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 42 RRCID -> 216153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10527 PERF. 9329 - 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
06	960	N	865	-0-	-95	-0-	87	1	778	2	Y	-0-					-0-
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	108	1	909	2	Y	10	1	8			9
							11	9									
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	105	1	813	2	Y	-0-					9
*09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	99	1	814	2	Y	-0-					9
*10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	98	1	840	2	Y	-0-					9
11	0		906	-0-	906	906	94	1	812	2	Y	-0-					9

DESHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 216427 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9716 - 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
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	16	1	138	2	Y	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	17	1	144	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	156	-0-	-30	-0-	18	1	138	2	Y	-0-					-0-
*09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	17	1	136	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	105	-0-	-50	-0-	11	1	94	2	Y	-0-					-0-
11	0		88	-0-	88	88	9	1	79	2	Y	-0-					-0-

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
06	1650	N	1500	-0-	-150	-0-	151	1	1349	2	Y	-0-					8
07	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	175	1	1475	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	182	1	1403	2	Y	6					14
							7	9									
*09	1500	N	1473	-0-	-27	-0-	161	1	1312	2	Y	-0-	11	1			3
10	1643	N	1576	-0-	-67	-0-	164	1	1412	2	Y	-0-					3
11	0		1560	-0-	1560	1560	162	1	1398	2	Y	-0-					3

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
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	160	1	1418	2	Y	29					54
							32	9									
07	1643	N	1414	-0-	-229	-0-	150	1	1262	2	Y	2					56
							2	9									
08	1581	N	1377	-0-	-204	-0-	157	1	1207	2	Y	12	48	1			20
							13	9									
*09	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	168	1	1374	2	Y	2					22
							2	9									
10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	165	1	1417	2	Y	1	1	8			22
							1	9									
11	0		1494	-0-	1494	1494	155	1	1339	2	Y	-0-					22

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
06	990	N	941	-0-	-49	-0-	95	1	846	2	Y	-0-					9
07	992	N	991	-0-	-1	-0-	105	1	886	2	Y	-0-					9
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	115	1	888	2	Y	-0-					9
*09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	105	1	861	2	Y	-0-					9
10	992	N	929	-0-	-63	-0-	97	1	832	2	Y	-0-					9
11	0		923	-0-	923	923	96	1	827	2	Y	-0-					9

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
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
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9392 - 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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 216538 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9686 - 10395

06	1560	N	1412	-0-	-148	-0-	143	1	1269	2	Y	-0-					2
07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	154	1	1289	2	Y	-0-					2
08	1519	N	1419	-0-	-100	-0-	163	1	1256	2	Y	-0-					2
*09	1410	N	1345	-0-	-65	-0-	146	1	1199	2	Y	-0-					2
10	1457	N	1415	-0-	-42	-0-	147	1	1268	2	Y	-0-					2
11	0		1332	-0-	1332	1332	138	1	1194	2	Y	-0-					2

LAKE NAC GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 217032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9410 - 10430

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9408 - 10110

06	1980	N	1508	-0-	-472	-0-	153	1	1355	2	Y	-0-					-0-
07	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	210	1	1764	2	Y	-0-					-0-
08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	225	1	1737	2	Y	-0-					-0-
*09	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	202	1	1658	2	Y	-0-					-0-
*10	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	196	1	1687	2	Y	3					3
							3	9									
11	0		1806	-0-	1806	1806	187	1	1619	2	Y	-0-					3

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 10 RRCID -> 217431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9384 - 10061

06	1320	N	1284	-0-	-36	-0-	130	1	1153	2	Y	1	32	1			5
							1	9									
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	148	1	1243	2	Y	6					11
							7	9									
08	1457	N	1408	-0-	-49	-0-	161	1	1243	2	Y	4					15
							4	9									
*09	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	147	1	1204	2	Y	4					19
							4	9									
10	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	145	1	1245	2	Y	3					22
							3	9									
11	0		1346	-0-	1346	1346	140	1	1205	2	Y	1					23
							1	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 9 RRCID -> 217506 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9336 - 10126

06	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	189	1	1680	2	Y	-0-	17	1			4
07	1922	N	1696	-0-	-226	-0-	180	1	1516	2	Y	-0-					4
08	1922	N	1373	-0-	-549	-0-	156	1	1217	2	Y	-0-					4
*09	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	220	1	1799	2	Y	-0-					4
*10	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	199	1	1710	2	Y	-0-					4
11	0		1655	-0-	1655	1655	171	1	1484	2	Y	-0-					4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	98	1	872	2	Y	-0-					2
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	102	1	862	2	Y	-0-					2
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	109	1	843	2	Y	-0-					2
*09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	104	1	850	2	Y	6					8
							7	9									
*10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	100	1	865	2	Y	-0-					8
11	0		887	-0-	887	887	92	1	795	2	Y	-0-					8

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
06	1080	N	1040	-0-	-40	-0-	105	1	935	2	Y	-0-					10
07	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	109	1	917	2	Y	-0-					10
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	117	1	905	2	Y	-0-					10
*09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	109	1	894	2	Y	-0-					10
*10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	106	1	913	2	Y	-0-					10
11	0		955	-0-	955	955	99	1	856	2	Y	-0-					10

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
06	1200	N	1093	-0-	-107	-0-	111	1	982	2	Y	-0-					6
07	1240	N	1094	-0-	-146	-0-	116	1	978	2	Y	-0-					6
08	930	N	846	-0-	-84	-0-	96	1	750	2	Y	-0-					6
*09	900	N	631	-0-	-269	-0-	68	1	563	2	Y	-0-					6
10	930	N	749	-0-	-181	-0-	78	1	671	2	Y	-0-					6
11	0		482	-0-	482	482	50	1	432	2	Y	-0-					6

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
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					-0-
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	Y	-0-					-0-
11	0		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	533	N	533	-0-	-0-	-0-	54	1	479	2	Y	-0-					1
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	53	1	448	2	Y	-0-					1
08	558	N	543	-0-	-15	-0-	62	1	481	2	Y	-0-					1
*09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	59	1	479	2	Y	7					8
							8	9									
10	496	N	483	-0-	-13	-0-	50	1	433	2	Y	-0-					8
11	0		479	-0-	479	479	49	1	430	2	Y	-0-					8

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
06	780	N	713	-0-	-67	-0-	72	1	641	2	Y	-0-					9
07	837	N	703	-0-	-134	-0-	75	1	628	2	Y	-0-					9
08	837	N	634	-0-	-203	-0-	74	1	560	2	Y	-0-					9
*09	720	N	700	-0-	-20	-0-	76	1	624	2	Y	-0-					9
10	713	N	555	-0-	-158	-0-	58	1	497	2	Y	-0-					9
11	0		693	-0-	693	693	72	1	621	2	Y	-0-					9

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
06	60	N	14	-0-	-46	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					4
07	13	N	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					4
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	2	Y	-0-					4
*09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	2	Y	-0-					4
*10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	Y	-0-					4
11	0		67	-0-	67	67	7	1	60	2	Y	-0-					4

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
06	1290	N	1223	-0-	-67	-0-	122	1	1087	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
07	1333	N	1193	-0-	-140	-0-	127	1	1066	2	Y	-0-					-0-
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	136	1	1042	2	Y	-0-					-0-
*09	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	119	1	969	2	Y	-0-					-0-
*10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	107	1	920	2	Y	-0-					-0-
11	0		985	-0-	985	985	102	1	883	2	Y	-0-					-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
06	1350	N	1286	-0-	-64	-0-	130	1	1156	2	Y	-0-					8
07	1395	N	1263	-0-	-132	-0-	134	1	1128	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
08	1395	N	1229	-0-	-166	-0-	141	1	1084	2	Y	4					12
							4	9									
*09	1290	N	1205	-0-	-85	-0-	131	1	1074	2	Y	-0-	10	1			2
10	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	127	1	1092	2	Y	-0-					2
11	0		1178	-0-	1178	1178	122	1	1056	2	Y	-0-					2

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 8 RRCID -> 219593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10387 PERF. 9487 - 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
06	450	N	330	-0-	-120	-0-	33	1	297	2	Y	-0-					4
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	42	1	350	2	Y	-0-					4
08	341	N	176	-0-	-165	-0-	20	1	156	2	Y	-0-					4
*09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	83	1	692	2	Y	20					24
							22	9									
*10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	87	1	748	2	Y	-0-					24
11	0		1048	-0-	1048	1048	108	1	940	2	Y	-0-					24

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
06	540	N	502	-0-	-38	-0-	51	1	451	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	509	-0-	-18	-0-	54	1	455	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	491	-0-	-5	-0-	56	1	435	2	Y	-0-					-0-
*09	510	N	424	-0-	-86	-0-	46	1	378	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	473	-0-	-23	-0-	49	1	424	2	Y	-0-					-0-
11	0		485	-0-	485	485	50	1	435	2	Y	-0-					-0-

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
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	99	1	879	2	Y	-0-					5
07	992	N	942	-0-	-50	-0-	100	1	842	2	Y	-0-					5
08	1085	N	950	-0-	-135	-0-	109	1	841	2	Y	-0-					5
*09	990	N	860	-0-	-130	-0-	94	1	766	2	Y	-0-					5
10	930	N	879	-0-	-51	-0-	92	1	787	2	Y	-0-					5
11	0		800	-0-	800	800	83	1	717	2	Y	-0-					5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	1860	N	1351	-0-	-509	-0-	137	1	1214	2	Y	-0-					3
07	1581	N	1480	-0-	-101	-0-	156	1	1307	2	Y	15	1	8			17
							17	9									
08	1581	N	1383	-0-	-198	-0-	160	1	1223	2	Y	-0-	15	1			2
*09	1350	N	1042	-0-	-308	-0-	111	1	931	2	Y	-0-					2
10	1488	N	1438	-0-	-50	-0-	149	1	1289	2	Y	-0-					2
11	0		1621	-0-	1621	1621	167	1	1454	2	Y	-0-					2

FAYE, DONNA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 220348 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9900 - 10553

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

SHANNON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220507 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9392 - 10510

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-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-

FORE, M.R. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220682 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9591 - 10477

06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	79	1	704	2	N	-0-					30
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	81	1	681	2	N	1	1	8			30
							1	9									
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	90	1	690	2	N	-0-					30
*09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	87	1	718	2	N	-0-					30
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	91	1	781	2	N	1	1	8			30
							1	9									
11	0		813	-0-	813	813	84	1	729	2	N	-0-					30

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221059 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9472 - 10235

06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	86	1	767	2	Y	-0-					7
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	90	1	757	2	Y	-0-					7
08	868	N	841	-0-	-27	-0-	97	1	744	2	Y	-0-					7
*09	840	N	738	-0-	-102	-0-	81	1	657	2	Y	-0-					7
10	837	N	680	-0-	-157	-0-	71	1	609	2	Y	-0-					7
11	0		593	-0-	593	593	62	1	531	2	Y	-0-					7

SITTON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221062 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9116 - 10814

06	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	151	1	1344	2	Y	-0-					28
07	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	164	1	1376	2	Y	1	25	1	1	8	3
							1	9									
08	1550	N	1438	-0-	-112	-0-	165	1	1273	2	Y	-0-					3
*09	1500	N	1363	-0-	-137	-0-	148	1	1215	2	Y	-0-					3
10	1550	N	1336	-0-	-214	-0-	139	1	1197	2	Y	-0-					3
11	0		1233	-0-	1233	1233	128	1	1105	2	Y	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	1710	N	1524	-0-	-186	-0-	154	1	1370	2	Y	-0-					2
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	162	1	1362	2	Y	-0-					2
08	1519	N	1496	-0-	-23	-0-	172	1	1324	2	Y	-0-					2
*09	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	170	1	1397	2	Y	6					8
							7	9									
*10	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	171	1	1473	2	Y	-0-					8
11	0		1536	-0-	1536	1536	159	1	1377	2	Y	-0-					8

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
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	29	1	258	2	Y	-0-	9	1			-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	32	1	268	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	35	1	271	2	Y	-0-					-0-
*09	300	N	277	-0-	-23	-0-	30	1	247	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	241	-0-	-69	-0-	25	1	216	2	Y	-0-					-0-
11	0		232	-0-	232	232	24	1	208	2	Y	-0-					-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
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	163	1	1443	2	Y	1	38	1			7
							1	9									
07	1612	N	1605	-0-	-7	-0-	170	1	1427	2	Y	7					14
							8	9									
08	1643	N	1624	-0-	-19	-0-	186	1	1432	2	Y	5					19
							6	9									
*09	1620	N	1514	-0-	-106	-0-	164	1	1346	2	Y	4					23
							4	9									
*10	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	173	1	1485	2	Y	3					26
							3	9									
11	0		1654	-0-	1654	1654	171	1	1481	2	Y	2					28
							2	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 6 RRCID -> 221408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9452 - 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
06	1080	N	1017	-0-	-63	-0-	103	1	914	2	Y	-0-					1
07	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	107	1	899	2	Y	-0-					1
08	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	116	1	896	2	Y	-0-					1
*09	1020	N	1011	-0-	-9	-0-	109	1	892	2	Y	9					10
							10	9									
*10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	107	1	921	2	Y	-0-					10
11	0		979	-0-	979	979	101	1	878	2	Y	-0-					10

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
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	94	2	Y	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	14	1	119	2	Y	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	14	1	105	2	Y	-0-					-0-
*09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
11	0		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	137	1	1213	2	Y	-0-					11
07	1426	N	1358	-0-	-68	-0-	144	1	1214	2	Y	-0-					11
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	155	1	1195	2	Y	-0-					11
*09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	134	1	1105	2	Y	-0-					11
*10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	151	1	1295	2	Y	-0-					11
11	0		1431	-0-	1431	1431	141	1	1221	2	Y	63					74
							69	9									

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9409 - 10162

06	1650	N	1343	-0-	-307	-0-	136	1	1207	2	Y	-0-					5
07	1705	N	1093	-0-	-612	-0-	117	1	976	2	Y	-0-					5
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	137	1	1047	2	Y	-0-					5
*09	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	198	1	1617	2	Y	-0-					5
*10	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	170	1	1459	2	Y	-0-	4	1			1
11	0		1468	-0-	1468	1468	152	1	1316	2	Y	-0-					1

RITA RAE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9567 - 10444

06	2790	N	2691	-0-	-99	-0-	270	1	2401	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
07	2821	N	2743	-0-	-78	-0-	292	1	2451	2	Y	-0-					-0-
08	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	314	1	2414	2	Y	-0-					-0-
*09	2700	N	2617	-0-	-83	-0-	285	1	2332	2	Y	-0-					-0-
10	2728	N	2430	-0-	-298	-0-	253	1	2177	2	Y	-0-					-0-
11	0		2067	-0-	2067	2067	215	1	1852	2	Y	-0-					-0-

PARMLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9480 - 10448

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 222245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9506 - 10220

06	2850	X	2611	-0-	-239	-0-	264	1	2347	2	Y	-0-					69
07	2945	X	2728	-0-	-217	-0-	290	1	2438	2	Y	-0-					69
08	3007	X	2778	-0-	-229	-0-	319	1	2459	2	Y	-0-					69
*09	2820	X	2774	-0-	-46	-0-	298	1	2443	2	Y	30					99
							33	9									
10	2790	X	2765	-0-	-25	-0-	288	1	2477	2	Y	-0-					99
11	0		2623	-0-	2623	2623	272	1	2351	2	Y	-0-					99

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222321 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9230 - 10242

06	810	N	786	-0-	-24	-0-	80	1	706	2	Y	-0-					9
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	87	1	738	2	Y	-0-					9
08	682	N	298	-0-	-384	-0-	34	1	264	2	Y	-0-					9
*09	780	N	549	-0-	-231	-0-	59	1	490	2	Y	-0-					9
10	837	N	183	-0-	-654	-0-	19	1	164	2	Y	-0-					9
11	0		59	-0-	59	59	7	1	52	2	Y	-0-					9

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	9	1	85	2	Y	-0-					10
07	93	N	46	-0-	-47	-0-	5	1	41	2	Y	-0-					10
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	63	1	485	2	Y	-0-					10
*09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	72	1	593	2	Y	-0-					10
*10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	88	1	756	2	Y	-0-					10
11	0		667	-0-	667	667	70	1	597	2	Y	-0-					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
06	660	N	612	-0-	-48	-0-	62	1	550	2	Y	-0-					-0-
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	76	1	636	2	Y	-0-					-0-
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	78	1	602	2	Y	13					13
							14	9									
*09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	66	1	538	2	Y	-0-					13
10	713	N	573	-0-	-140	-0-	60	1	513	2	Y	-0-					13
11	0		584	-0-	584	584	60	1	524	2	Y	-0-					13

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
06	1440	N	1407	-0-	-33	-0-	142	1	1265	2	Y	-0-					4
07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	161	1	1355	2	Y	15	1	8			18
							17	9									
08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	172	1	1327	2	Y	-0-	16	1			2
*09	1410	N	1349	-0-	-61	-0-	147	1	1202	2	Y	-0-					2
10	1519	N	1445	-0-	-74	-0-	151	1	1294	2	Y	-0-					2
11	0		1407	-0-	1407	1407	146	1	1261	2	Y	-0-					2

JERI ANNE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222658 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9522 - 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
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
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

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
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	87	1	769	2	Y	-0-					7
07	868	N	852	-0-	-16	-0-	91	1	761	2	Y	-0-					7
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	99	1	765	2	Y	-0-					7
*09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	90	1	738	2	Y	-0-					7
*10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	88	1	757	2	Y	-0-					7
11	0		782	-0-	782	782	81	1	701	2	Y	-0-					7

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
06	1470	N	1415	-0-	-55	-0-	143	1	1272	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1454	-0-	-34	-0-	153	1	1287	2	Y	13					13
							14	9									
08	1457	N	1430	-0-	-27	-0-	164	1	1266	2	Y	-0-	11	1			2
*09	1410	N	1331	-0-	-79	-0-	145	1	1186	2	Y	-0-					2
*10	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	152	1	1307	2	Y	-0-					2
11	0		1340	-0-	1340	1340	139	1	1201	2	Y	-0-					2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
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
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	161	1	1436	2	Y	-0-					-0-
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	175	1	1473	2	Y	12					12
							13	9									
08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	177	1	1367	2	Y	-0-	10	1			2
*09	1590	N	1336	-0-	-254	-0-	145	1	1191	2	Y	-0-					2
10	1674	N	1306	-0-	-368	-0-	136	1	1170	2	Y	-0-					2
11	0		1153	-0-	1153	1153	120	1	1033	2	Y	-0-					2

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
06	1230	N	1119	-0-	-111	-0-	113	1	1006	2	Y	-0-					74
07	1271	N	1197	-0-	-74	-0-	127	1	1069	2	Y	1	1	8			74
							1	9									
08	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	135	1	1039	2	Y	-0-					74
*09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	127	1	1037	2	Y	-0-					74
10	1209	N	1037	-0-	-172	-0-	108	1	929	2	Y	-0-					74
11	0		1019	-0-	1019	1019	106	1	913	2	Y	-0-					74

RENEE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224204 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9666 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	146	1	1297	2	Y	-0-					40
07	1395	N	1213	-0-	-182	-0-	129	1	1083	2	Y	1	1	8			40
							1	9									
08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	161	1	1239	2	Y	-0-					40
*09	1440	N	1235	-0-	-205	-0-	135	1	1100	2	Y	-0-					40
10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	139	1	1197	2	Y	1	1	8			40
							1	9									
11	0		1289	-0-	1289	1289	133	1	1156	2	Y	-0-					40

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	130	1	1152	2	Y	-0-					13
07	1271	N	1117	-0-	-154	-0-	118	1	998	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
08	434	N	333	-0-	-101	-0-	39	1	294	2	Y	-0-					13
*09	1290	N	734	-0-	-556	-0-	79	1	655	2	Y	-0-					13
10	1116	N	90	-0-	-1026	-0-	9	1	80	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
11	0		55	-0-	55	55	6	1	49	2	Y	-0-					13

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
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	109	1	962	2	Y	-0-					-0-
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	93	1	779	2	Y	11					11
							12	9									
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	99	1	762	2	Y	-0-	9	1			2
*09	1080	N	838	-0-	-242	-0-	91	1	747	2	Y	-0-					2
10	899	N	881	-0-	-18	-0-	92	1	789	2	Y	-0-					2
11	0		849	-0-	849	849	88	1	761	2	Y	-0-					2

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
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	22	1	199	2	Y	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	24	1	198	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	19	1	149	2	Y	-0-					-0-
*09	180	N	118	-0-	-62	-0-	13	1	105	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	46	-0-	-140	-0-	5	1	41	2	Y	-0-					-0-
11	0		17	-0-	17	17	2	1	15	2	Y	-0-					-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
06	1020	N	828	-0-	-192	-0-	84	1	744	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	783	-0-	-147	-0-	83	1	700	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	842	-0-	-150	-0-	96	1	746	2	Y	-0-					-0-
*09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	114	1	938	2	Y	-0-					-0-
*10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	116	1	995	2	Y	-0-					-0-
11	0		932	-0-	932	932	97	1	835	2	Y	-0-					-0-

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
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-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
06	480	X	394	-0-	-86	-0-	39	1	355	2	Y	-0-					82
07	527	X	356	-0-	-171	-0-	38	1	316	2	Y	2	64	1			20
							2	9									
08	558	N	391	-0-	-167	-0-	46	1	345	2	Y	-0-					20
*09	390	N	353	-0-	-37	-0-	39	1	314	2	Y	-0-					20
*10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	45	1	383	2	Y	-0-					20
11	0		316	-0-	316	316	32	1	284	2	Y	-0-					20

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	294	1	2608	2	Y	-0-					-0-
07	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	276	1	2319	2	Y	3	2	8			1
							3	9									
08	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	321	1	2468	2	Y	-0-					1
*09	2910	X	2657	-0-	-253	-0-	290	1	2367	2	Y	-0-					1
10	3007	X	2693	-0-	-314	-0-	281	1	2412	2	Y	-0-					1
11	0		2733	-0-	2733	2733	283	1	2450	2	Y	-0-					1

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
06	2490	N	156	-0-	-2334	-0-	16	1	140	2	Y	-0-					2
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	69	1	596	2	Y	-0-					2
08	3100	N	3361	-0-	261	261	386	1	2975	2	Y	-0-					2
*09	3000	N	2912	-0-	-88	173	318	1	2594	2	Y	-0-					2
*10	2964	N	2791	-0-	-173	-0-	291	1	2500	2	Y	-0-					2
11	0		2588	-0-	2588	2588	269	1	2319	2	Y	-0-					2

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
06	1620	N	1397	-0-	-223	-0-	142	1	1255	2	Y	-0-					8
07	1581	N	1332	-0-	-249	-0-	142	1	1190	2	Y	-0-					8
08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	187	1	1438	2	Y	-0-					8
*09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	158	1	1289	2	Y	-0-					8
*10	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	164	1	1405	2	Y	-0-					8
11	0		1457	-0-	1457	1457	151	1	1306	2	Y	-0-					8

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 54 RRCID -> 227078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9434 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	3100	-0-	100	100	314	1	2786	2	Y	-0-					3
07	1814	N	1714	-0-	-100	-0-	182	1	1532	2	Y	-0-					3
08	2201	N	1863	-0-	-338	-0-	214	1	1649	2	Y	-0-					3
*09	2250	X	1916	-0-	-334	-0-	207	1	1709	2	Y	-0-					3
10	2325	X	708	-0-	-1617	-0-	74	1	634	2	Y	-0-					3
11	0		1226	-0-	1226	1226	127	1	1099	2	Y	-0-					3

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9196 - 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
06	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	279	1	2476	2	Y	-0-					25
07	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	275	1	2315	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
08	2945	N	2137	-0-	-808	-0-	246	1	1891	2	Y	-0-					25
*09	2760	N	2215	-0-	-545	-0-	240	1	1975	2	Y	-0-					25
10	2604	N	2081	-0-	-523	-0-	216	1	1865	2	Y	-0-					25
11	0		2065	-0-	2065	2065	212	1	1853	2	Y	-0-					25

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 57 RRCID -> 227283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9398 - 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
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	29	1	261	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	258	-0-	-21	-0-	27	1	231	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	217	-0-	-62	-0-	25	1	192	2	Y	-0-					-0-
*09	300	N	245	-0-	-55	-0-	27	1	218	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	233	-0-	-15	-0-	24	1	209	2	Y	-0-					-0-
11	0		220	-0-	220	220	23	1	197	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 62 RRCID -> 227781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9442 - 10296

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURG, MINNIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9924 - 10811

06	1500	N	1303	-0-	-197	-0-	132	1	1171	2	N	-0-					135
07	1519	N	1281	-0-	-238	-0-	136	1	1145	2	N	-0-					135
08	1426	N	1270	-0-	-156	-0-	146	1	1124	2	N	-0-					135
*09	1290	N	1169	-0-	-121	-0-	127	1	1042	2	N	-0-					135
10	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	129	1	1110	2	N	-0-	117	1			18
11	0		1177	-0-	1177	1177	122	1	1055	2	N	-0-					18

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9400 - 10185

06	840	N	774	-0-	-66	-0-	78	1	695	2	Y	1					42
							1	9									
07	806	N	745	-0-	-61	-0-	79	1	666	2	Y	-0-					42
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	90	1	689	2	Y	7	44	1			5
							8	9									
*09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	89	1	729	2	Y	-0-					5
*10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	81	1	693	2	Y	2					7
							2	9									
11	0		744	-0-	744	744	78	1	666	2	Y	-0-					7

HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 10127

06	0	X	-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
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

RITA RAE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 228443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9412 - 10375

06	2610	N	2527	-0-	-83	-0-	256	1	2269	2	Y	2	13	1			3
							2	9									
07	2604	N	2264	-0-	-340	-0-	240	1	2024	2	Y	-0-					3
08	2511	N	2113	-0-	-398	-0-	241	1	1863	2	Y	8					11
							9	9									
*09	2520	N	1430	-0-	-1090	-0-	154	1	1276	2	Y	-0-	9	1			2
10	2263	N	1277	-0-	-986	-0-	133	1	1144	2	Y	-0-					2
11	0		1365	-0-	1365	1365	144	1	1221	2	Y	-0-					2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 52 RRCID -> 228447 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9232 - 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
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	92	1	813	2	Y	-0-					15
07	930	N	752	-0-	-178	-0-	80	1	672	2	Y	-0-	13	1			2
08	899	N	859	-0-	-40	-0-	99	1	760	2	Y	-0-					2
*09	900	N	790	-0-	-110	-0-	86	1	704	2	Y	-0-					2
*10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	82	1	698	2	Y	-0-					2
11	0		719	-0-	719	719	75	1	644	2	Y	-0-					2

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229095 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9143 - 10276

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 10572

06	1680	N	1513	-0-	-167	-0-	153	1	1360	2	Y	-0-					5
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	172	1	1449	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	183	1	1406	2	Y	5					10
							6	9									
*09	1350	N	1298	-0-	-52	-0-	141	1	1157	2	Y	-0-	8	1			2
10	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	143	1	1228	2	Y	-0-					2
11	0		1674	-0-	1674	1674	174	1	1500	2	Y	-0-					2

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229393 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9353 - 10073

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-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	82	1	725	2	Y	-0-					5
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	74	1	618	2	Y	-0-					5
08	930	N	556	-0-	-374	-0-	64	1	492	2	Y	-0-					5
*09	810	N	554	-0-	-256	-0-	60	1	494	2	Y	-0-					5
*10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	81	1	701	2	Y	-0-					5
11	0		537	-0-	537	537	56	1	481	2	Y	-0-					5

FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9567 - 10400

06	1710	N	1540	-0-	-170	-0-	156	1	1384	2	Y	-0-					3
07	1767	N	1618	-0-	-149	-0-	171	1	1438	2	Y	8					11
							9	9									
08	1705	N	1591	-0-	-114	-0-	183	1	1408	2	Y	-0-					11
*09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	168	1	1375	2	Y	-0-					11
10	1612	N	1481	-0-	-131	-0-	154	1	1327	2	Y	-0-	8	1			3
11	0		1463	-0-	1463	1463	152	1	1311	2	Y	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	163	1	1449	2	Y	-0-					3
07	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	174	1	1462	2	Y	-0-					3
08	1829	N	1611	-0-	-218	-0-	185	1	1426	2	Y	-0-					3
*09	1620	N	1514	-0-	-106	-0-	164	1	1350	2	Y	-0-					3
10	1643	N	1576	-0-	-67	-0-	164	1	1412	2	Y	-0-					3
11	0		1506	-0-	1506	1506	156	1	1350	2	Y	-0-					3

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9399 - 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
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	108	1	957	2	Y	-0-					7
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	102	1	856	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
08	1240	N	1029	-0-	-211	-0-	116	1	913	2	Y	-0-					7
*09	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	127	1	1042	2	Y	-0-					7
*10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	107	1	924	2	Y	-0-					7
11	0		625	-0-	625	625	64	1	561	2	Y	-0-					7

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
06	1020	N	791	-0-	-229	-0-	79	1	709	2	Y	3	36	1			7
							3	9									
07	992	N	819	-0-	-173	-0-	86	1	725	2	Y	7					14
							8	9									
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	100	1	773	2	Y	3					17
							3	9									
*09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	95	1	787	2	Y	5					22
							6	9									
*10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	115	1	994	2	Y	8					30
							9	9									
11	0		1036	-0-	1036	1036	107	1	925	2	Y	4					34
							4	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230748 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 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
06	120	N	66	-0-	-54	-0-	7	1	59	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	4	1	29	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	26	-0-	-36	-0-	3	1	23	2	Y	-0-					-0-
*09	60	N	16	-0-	-44	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
11	0		7	-0-	7	7	1	1	6	2	Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231210 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 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
06	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	188	1	1671	2	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1875	-0-	-78	-0-	199	1	1676	2	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1871	-0-	-82	-0-	215	1	1656	2	Y	-0-					-0-
*09	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	203	1	1666	2	Y	-0-					-0-
*10	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	195	1	1681	2	Y	4					4
							4	9									
11	0		1836	-0-	1836	1836	190	1	1646	2	Y	-0-					4

MITCHELL, JACQUELYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 231328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9338 - 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
06	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	244	1	2163	2	Y	-0-					8
07	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	216	1	1813	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
08	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	256	1	1971	2	Y	-0-					8
*09	2400	N	2039	-0-	-361	-0-	223	1	1816	2	Y	-0-					8
*10	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	229	1	1969	2	Y	-0-					8
11	0		2049	-0-	2049	2049	213	1	1836	2	Y	-0-					8

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231682 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9617 - 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
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-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	2936	-0-	-64	786	297	1	2638	2	Y	1					10
							1	9									
07	3568	X	2782	-0-	-786	-0-	296	1	2485	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
08	3720	X	2814	-0-	-906	-0-	324	1	2489	2	Y	1					11
							1	9									
*09	3600	X	2663	-0-	-937	-0-	290	1	2373	2	Y	-0-					11
10	3720	X	2667	-0-	-1053	-0-	278	1	2387	2	Y	2					13
							2	9									
11	0		2377	-0-	2377	2377	247	1	2130	2	Y	-0-					13

SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232179 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 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
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	32	1	282	2	Y	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	28	1	237	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	219	-0-	-91	-0-	25	1	194	2	Y	-0-					-0-
*09	300	N	202	-0-	-98	-0-	22	1	180	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	146	-0-	-133	-0-	15	1	131	2	Y	-0-					-0-
11	0		167	-0-	167	167	17	1	150	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

GARRETT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232394 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9255 - 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
06	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	256	1	2261	2	Y	-0-					76
07	3100	N	3183	-0-	83	83	338	1	2844	2	Y	1	1	8			76
							1	9									
08	2960	N	2877	-0-	-83	-0-	328	1	2524	2	Y	23	83	1			16
							25	9									
*09	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	265	1	2197	2	Y	-0-					16
*10	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	316	1	2723	2	Y	-0-					16
11	0		2538	-0-	2538	2538	264	1	2274	2	Y	-0-					16

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
06	1290	N	995	-0-	-295	-0-	101	1	894	2	Y	-0-					1
07	1178	N	1037	-0-	-141	-0-	109	1	914	2	Y	13	1	8			13
							14	9									
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	118	1	913	2	Y	-0-					13
*09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	106	1	866	2	Y	-0-					13
*10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	99	1	848	2	Y	-0-	9	1			4
11	0		941	-0-	941	941	97	1	844	2	Y	-0-					4

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 17 RRCID -> 232402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9448 - 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
06	570	N	445	-0-	-125	-0-	45	1	400	2	Y	-0-					12
07	527	N	487	-0-	-40	-0-	52	1	435	2	Y	-0-					12
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	53	1	412	2	Y	-0-					12
*09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	51	1	416	2	Y	-0-					12
*10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	64	1	549	2	Y	-0-					12
11	0		610	-0-	610	610	63	1	547	2	Y	-0-					12

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
06	240	X	134	-0-	-106	-0-	14	1	120	2	Y	-0-					-0-
07	248	X	104	-0-	-144	-0-	11	1	93	2	Y	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	92	2	Y	-0-					-0-
*09	120	N	104	-0-	-16	-0-	11	1	93	2	Y	-0-					-0-
*10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	12	1	106	2	Y	-0-					-0-
11	0		99	-0-	99	99	10	1	89	2	Y	-0-					-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
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	Y	-0-					19
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	58	1	495	2	Y	-0-					19
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					19
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					19
*10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	Y	-0-					19
11	0		18	-0-	18	18	2	1	16	2	Y	-0-					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
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	100	1	885	2	Y	-0-					9
07	992	N	762	-0-	-230	-0-	81	1	681	2	Y	-0-					9
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	116	1	896	2	Y	5					14
							6	9									
*09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	102	1	833	2	Y	-0-	12	1			2
*10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	120	1	1036	2	Y	-0-					2
11	0		1009	-0-	1009	1009	104	1	905	2	Y	-0-					2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	2070	N	1723	-0-	-347	-0-	175	1	1548	2	Y	-0-					11
07	2015	N	1984	-0-	-31	-0-	212	1	1771	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
08	2294	N	1863	-0-	-431	-0-	212	1	1651	2	Y	-0-					11
*09	1710	N	1709	-0-	-1	-0-	186	1	1523	2	Y	-0-					11
10	1984	N	1594	-0-	-390	-0-	165	1	1429	2	Y	-0-	8	1			3
11	0		1711	-0-	1711	1711	179	1	1532	2	Y	-0-					3

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
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-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8670 - 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
06	390	N	385	-0-	-5	-0-	39	1	346	2	Y	-0-					7
07	403	N	373	-0-	-30	-0-	40	1	333	2	Y	-0-					7
08	403	N	394	-0-	-9	-0-	43	1	330	2	Y	19					26
							21	9									
*09	390	N	346	-0-	-44	-0-	38	1	308	2	Y	-0-					26
10	372	N	365	-0-	-7	-0-	38	1	326	2	Y	1	21	1			6
							1	9									
11	0		329	-0-	329	329	34	1	295	2	Y	-0-					6

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233114 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8870 - 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
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-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	213	1	1886	2	Y	-0-					5
07	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	235	1	1977	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
08	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	250	1	1925	2	Y	-0-					5
*09	2100	N	1952	-0-	-148	-0-	213	1	1739	2	Y	-0-					5
10	2201	N	1935	-0-	-266	-0-	202	1	1733	2	Y	-0-					5
11	0		1789	-0-	1789	1789	186	1	1603	2	Y	-0-					5

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
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	8	1	65	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	12	1	94	2	Y	-0-					-0-
*09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	Y	-0-					-0-
*10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	Y	-0-					-0-
11	0		70	-0-	70	70	7	1	63	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	1320	N	1294	-0-	-26	-0-	130	1	1156	2	Y	7					10
							8	9									
07	1364	N	1269	-0-	-95	-0-	134	1	1127	2	Y	7	1	8			16
							8	9									
08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	166	1	1271	2	Y	-0-	13	1			3
*09	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	163	1	1335	2	Y	-0-					3
*10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	137	1	1176	2	Y	-0-					3
11	0		1130	-0-	1130	1130	118	1	1012	2	Y	-0-					3

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
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	15	1	132	2	Y	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*09	150	N	84	-0-	-66	-0-	9	1	75	2	Y	-0-					-0-
*10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	12	1	100	2	Y	-0-					-0-
11	0		100	-0-	100	100	10	1	90	2	Y	-0-					-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
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	138	1	1222	2	Y	-0-	19	1			1
07	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	164	1	1381	2	Y	-0-					1
08	1457	N	1384	-0-	-73	-0-	161	1	1223	2	Y	-0-					1
*09	1350	N	1052	-0-	-298	-0-	114	1	938	2	Y	-0-					1
*10	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	165	1	1420	2	Y	-0-					1
11	0		1383	-0-	1383	1383	143	1	1240	2	Y	-0-					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
06	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	230	1	2039	2	Y	2	12	1			3
							2	9									
07	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	230	1	1943	2	Y	-0-					3
08	2821	N	2262	-0-	-559	-0-	259	1	1992	2	Y	10					13
							11	9									
*09	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	262	1	2164	2	Y	-0-	10	1			3
*10	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	276	1	2378	2	Y	-0-					3
11	0		2245	-0-	2245	2245	232	1	2013	2	Y	-0-					3

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
06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	155	1	1384	2	Y	-0-					3
07	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	231	1	1941	2	Y	9	1	8			11
							10	9									
08	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	305	1	2348	2	Y	-0-					11
*09	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	258	1	2113	2	Y	1					12
							1	9									
*10	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	210	1	1802	2	Y	-0-					12
11	0		2193	-0-	2193	2193	227	1	1966	2	Y	-0-					12

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
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	146	1	1291	2	Y	-0-					31
07	1333	N	1227	-0-	-106	-0-	130	1	1097	2	Y	-0-	28	1			3
08	1550	N	1189	-0-	-361	-0-	136	1	1053	2	Y	-0-					3
*09	1440	N	1006	-0-	-434	-0-	108	1	898	2	Y	-0-					3
10	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	128	1	1097	2	Y	-0-					3
11	0		1175	-0-	1175	1175	122	1	1053	2	Y	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	159	1	1408	2	Y	-0-					10
07	1612	N	1597	-0-	-15	-0-	170	1	1426	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	178	1	1373	2	Y	-0-					10
*09	1500	N	1436	-0-	-64	-0-	156	1	1280	2	Y	-0-					10
10	1550	N	1480	-0-	-70	-0-	154	1	1326	2	Y	-0-					10
11	0		1438	-0-	1438	1438	149	1	1289	2	Y	-0-					10

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
06	1440	N	915	-0-	-525	-0-	93	1	822	2	Y	-0-					5
07	1333	N	590	-0-	-743	-0-	62	1	520	2	Y	7					12
							8	9									
08	1209	N	392	-0-	-817	-0-	45	1	347	2	Y	-0-					12
*09	930	N	353	-0-	-577	-0-	39	1	314	2	Y	-0-					12
10	589	N	284	-0-	-305	-0-	30	1	254	2	Y	-0-					12
*11	390	N	342	-0-	-48	-0-	35	1	307	2	Y	-0-					12

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
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	107	1	946	2	Y	1					19
							1	9									
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	119	1	1003	2	Y	3	1	8			21
							3	9									
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	136	1	1045	2	Y	27	37	1			11
							30	9									
*09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	123	1	1007	2	Y	-0-					11
*10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	119	1	1021	2	Y	-0-					11
11	0		1119	-0-	1119	1119	116	1	1003	2	Y	-0-					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
06	750	N	698	-0-	-52	-0-	71	1	627	2	Y	-0-					2
07	713	N	589	-0-	-124	-0-	63	1	526	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	744	N	560	-0-	-184	-0-	64	1	496	2	Y	-0-					-0-
*09	690	N	525	-0-	-165	-0-	57	1	468	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	553	-0-	-36	-0-	58	1	495	2	Y	-0-					-0-
11	0		554	-0-	554	554	57	1	497	2	Y	-0-					-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
06	210	N	58	-0-	-152	-0-	6	1	52	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	29	-0-	-281	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	72	-0-	-207	-0-	8	1	64	2	Y	-0-					-0-
*09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	16	1	134	2	Y	-0-					-0-
*10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	17	1	154	2	Y	-0-					-0-
11	0		57	-0-	57	57	6	1	51	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	143	1	1269	2	Y	2	13	1			3
							2	9									
07	1457	N	1422	-0-	-35	-0-	151	1	1270	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	165	1	1273	2	Y	8					11
							9	9									
*09	1410	N	1339	-0-	-71	-0-	146	1	1193	2	Y	-0-	9	1			2
10	1426	N	1326	-0-	-100	-0-	138	1	1188	2	Y	-0-					2
11	0		1163	-0-	1163	1163	121	1	1042	2	Y	-0-					2

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
06	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	231	1	2054	2	Y	1	12	1			3
							1	9									
07	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	246	1	2070	2	Y	-0-					3
08	2356	N	2343	-0-	-13	-0-	268	1	2065	2	Y	9					12
							10	9									
*09	2280	N	2242	-0-	-38	-0-	244	1	1998	2	Y	-0-	10	1			2
10	2325	N	2289	-0-	-36	-0-	239	1	2050	2	Y	-0-					2
11	0		2178	-0-	2178	2178	226	1	1952	2	Y	-0-					2

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
06	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	198	1	1760	2	Y	-0-					9
07	2108	N	1943	-0-	-165	-0-	207	1	1736	2	Y	-0-					9
08	2046	N	1897	-0-	-149	-0-	218	1	1679	2	Y	-0-					9
*09	1950	N	1860	-0-	-90	-0-	202	1	1658	2	Y	-0-					9
10	1953	N	1932	-0-	-21	-0-	201	1	1731	2	Y	-0-					9
11	0		1836	-0-	1836	1836	190	1	1646	2	Y	-0-					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
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-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
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-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	18	1	164	2	Y	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	19	1	157	2	Y	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	23	1	176	2	Y	-0-					-0-
*09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	20	1	166	2	Y	-0-					-0-
*10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	20	1	169	2	Y	-0-					-0-
11	0		184	-0-	184	184	19	1	165	2	Y	-0-					-0-

FAITH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 235311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9679 - 10715

06	480	N	442	-0-	-38	-0-	45	1	397	2	Y	-0-					3
07	527	N	487	-0-	-40	-0-	51	1	426	2	Y	9					12
							10	9									
08	465	N	429	-0-	-36	-0-	49	1	380	2	Y	-0-					12
*09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	50	1	402	2	Y	-0-					12
10	496	N	296	-0-	-200	-0-	31	1	265	2	Y	-0-	9	1			3
11	0		419	-0-	419	419	45	1	374	2	Y	-0-					3

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 235659 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9342 - 10184

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-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	136	1	1208	2	Y	-0-					6
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	145	1	1220	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
08	1333	N	1200	-0-	-133	-0-	138	1	1059	2	Y	3					9
							3	9									
*09	1290	N	1188	-0-	-102	-0-	129	1	1059	2	Y	-0-	8	1			1
10	1333	N	1136	-0-	-197	-0-	118	1	1018	2	Y	-0-					1
11	0		1011	-0-	1011	1011	105	1	906	2	Y	-0-					1

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 235755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9721 - 10715

06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	2	Y	-0-					14
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					14
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	19	1	141	2	Y	-0-					14
*09	30	N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	2	Y	-0-					14
*10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					14
11	0		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					14

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
06	2910	X	2555	-0-	-355	-0-	259	1	2295	2	Y	1	7	1			2
							1	9									
07	3007	X	2629	-0-	-378	-0-	279	1	2350	2	Y	-0-					2
08	2821	N	2561	-0-	-260	-0-	294	1	2259	2	Y	7					9
							8	9									
*09	2550	N	2408	-0-	-142	-0-	262	1	2146	2	Y	-0-	7	1			2
10	2635	N	2499	-0-	-136	-0-	260	1	2239	2	Y	-0-					2
11	0		2353	-0-	2353	2353	244	1	2109	2	Y	-0-					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
06	1500	N	1459	-0-	-41	-0-	148	1	1311	2	Y	-0-	17	1			4
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	162	1	1360	2	Y	-0-					4
08	1519	N	1275	-0-	-244	-0-	149	1	1126	2	Y	-0-					4
*09	1470	N	1155	-0-	-315	-0-	126	1	1029	2	Y	-0-					4
10	1519	N	921	-0-	-598	-0-	96	1	825	2	Y	-0-					4
11	0		1110	-0-	1110	1110	114	1	996	2	Y	-0-					4

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
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	21	1	186	2	Y	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	20	1	169	2	Y	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	28	1	213	2	Y	-0-					-0-
*09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	22	1	181	2	Y	-0-					-0-
*10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	18	1	155	2	Y	-0-					-0-
11	0		133	-0-	133	133	14	1	119	2	Y	-0-					-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
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	154	1	1362	2	Y	-0-					4
07	1488	N	1480	-0-	-8	-0-	157	1	1314	2	Y	8					12
							9	9									
08	1488	N	1474	-0-	-14	-0-	169	1	1305	2	Y	-0-					12
*09	1470	N	1465	-0-	-5	-0-	159	1	1305	2	Y	1					13
							1	9									
*10	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	157	1	1353	2	Y	-0-					13
11	0		1465	-0-	1465	1465	152	1	1313	2	Y	-0-					13

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
06	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	178	1	1573	2	Y	-0-					2
07	1860	N	1768	-0-	-92	-0-	188	1	1580	2	Y	-0-					2
08	1860	N	1765	-0-	-95	-0-	203	1	1562	2	Y	-0-					2
*09	1740	N	1635	-0-	-105	-0-	178	1	1457	2	Y	-0-					2
10	1767	N	1581	-0-	-186	-0-	165	1	1416	2	Y	-0-					2
11	0		1250	-0-	1250	1250	130	1	1120	2	Y	-0-					2

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
06	3720	X	3604	-0-	-116	-0-	363	1	3220	2	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
07	3813	X	3635	-0-	-178	-0-	386	1	3248	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3813	X	3620	-0-	-193	-0-	416	1	3204	2	Y	-0-					-0-
*09	3660	X	3449	-0-	-211	-0-	375	1	3074	2	Y	-0-					-0-
10	3720	X	3564	-0-	-156	-0-	371	1	3193	2	Y	-0-					-0-
11	0		3447	-0-	3447	3447	357	1	3090	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	180	N	156	-0-	-24	-0-	16	1	140	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	84	-0-	-102	-0-	9	1	75	2	Y	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	19	1	150	2	Y	-0-					-0-
*09	150	N	142	-0-	-8	-0-	15	1	127	2	Y	-0-					-0-
*10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	2	Y	-0-					-0-
11	0		204	-0-	204	204	21	1	183	2	Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

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
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	108	1	964	2	Y	-0-					3
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	123	1	1037	2	Y	2	1	1	1	8	3
							2	9									
08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	129	1	999	2	Y	-0-					3
*09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	112	1	912	2	Y	-0-					3
10	961	N	899	-0-	-62	-0-	94	1	805	2	Y	-0-					3
11	0		1007	-0-	1007	1007	104	1	903	2	Y	-0-					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
06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	198	1	1754	2	Y	-0-					10
07	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	189	1	1591	2	Y	2	2	8			10
							2	9									
08	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	201	1	1549	2	Y	-0-					10
*09	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	167	1	1371	2	Y	-0-					10
10	1519	N	1457	-0-	-62	-0-	152	1	1303	2	Y	2					12
							2	9									
11	0		1133	-0-	1133	1133	118	1	1015	2	Y	-0-					12

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 237090 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9336 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	146	1	1291	2	Y	2					41
							2	9									
07	1333	N	1220	-0-	-113	-0-	129	1	1088	2	Y	3	1	8			43
							3	9									
08	1364	N	636	-0-	-728	-0-	72	1	552	2	Y	11	50	1			4
							12	9									
*09	1320	N	505	-0-	-815	-0-	55	1	450	2	Y	-0-					4
10	1209	N	442	-0-	-767	-0-	46	1	396	2	Y	-0-					4
11	0		370	-0-	370	370	38	1	332	2	Y	-0-					4

DESHA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 237837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9619 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	1260	N	1228	-0-	-32	-0-	123	1	1095	2	Y	9					11
							10	9									
07	1302	N	1195	-0-	-107	-0-	126	1	1059	2	Y	9	1	8			19
							10	9									
08	1240	N	1168	-0-	-72	-0-	134	1	1034	2	Y	-0-	14	1			5
*09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	135	1	1112	2	Y	-0-					5
10	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	125	1	1078	2	Y	-0-					5
11	0		1177	-0-	1177	1177	122	1	1055	2	Y	-0-					5

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
06	630	N	588	-0-	-42	-0-	60	1	528	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	594	-0-	-26	-0-	63	1	531	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	584	-0-	-36	-0-	67	1	517	2	Y	-0-					-0-
*09	600	N	559	-0-	-41	-0-	61	1	498	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	565	-0-	-24	-0-	59	1	506	2	Y	-0-					-0-
11	0		523	-0-	523	523	54	1	469	2	Y	-0-					-0-

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
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	120	1	1064	2	Y	-0-					2
07	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	122	1	1025	2	Y	13					15
							14	9									
08	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	129	1	997	2	Y	-0-	13	1			2
*09	1140	N	1132	-0-	-8	-0-	123	1	1009	2	Y	-0-					2
10	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	114	1	983	2	Y	-0-					2
11	0		1043	-0-	1043	1043	108	1	935	2	Y	-0-					2

BRADSHAW, J. WELL #: 1 RRCID -> 238180 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8730 - 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
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2022

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
06	1800	N	1715	-0-	-85	-0-	174	1	1541	2	Y	-0-					11
07	1922	N	1734	-0-	-188	-0-	184	1	1549	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
08	1674	N	1670	-0-	-4	-0-	192	1	1478	2	Y	-0-					11
*09	1620	N	1611	-0-	-9	-0-	175	1	1436	2	Y	-0-					11
10	1674	N	1570	-0-	-104	-0-	163	1	1407	2	Y	-0-	8	1			3
11	0		1415	-0-	1415	1415	147	1	1268	2	Y	-0-					3

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
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	115	1	1025	2	Y	-0-					4
07	1178	N	1041	-0-	-137	-0-	111	1	929	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
08	1178	N	1043	-0-	-135	-0-	119	1	920	2	Y	4					8
							4	9									
*09	1140	N	1002	-0-	-138	-0-	108	1	894	2	Y	-0-	6	1			2
10	1054	N	982	-0-	-72	-0-	102	1	880	2	Y	-0-					2
11	0		886	-0-	886	886	92	1	794	2	Y	-0-					2

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
06	2940	X	2864	-0-	-76	-0-	288	1	2556	2	Y	18					21
							20	9									
07	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	325	1	2731	2	Y	7	1	8			27
							8	9									
08	4030	X	2923	-0-	-1107	-0-	334	1	2589	2	Y	-0-	24	1			3
*09	3900	X	3054	-0-	-846	-0-	332	1	2722	2	Y	-0-					3
10	4030	X	3274	-0-	-756	-0-	341	1	2933	2	Y	-0-					3
11	0		3108	-0-	3108	3108	322	1	2786	2	Y	-0-					3

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
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	149	1	1328	2	Y	-0-	33	1			8
07	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	171	1	1438	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	182	1	1407	2	Y	-0-					8
*09	1470	N	1459	-0-	-11	-0-	159	1	1299	2	Y	1					9
							1	9									
10	1612	N	1429	-0-	-183	-0-	149	1	1280	2	Y	-0-					9
11	0		1358	-0-	1358	1358	141	1	1217	2	Y	-0-					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
06	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	273	1	2421	2	Y	12					15
							13	9									
07	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	294	1	2469	2	Y	8	1	8			22
							9	9									
08	2542	N	2488	-0-	-54	-0-	286	1	2202	2	Y	-0-	18	1			4
*09	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	296	1	2434	2	Y	-0-					4
*10	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	275	1	2366	2	Y	-0-					4
11	0		2121	-0-	2121	2121	221	1	1900	2	Y	-0-					4

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 65 RRCID -> 239297 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9404 - 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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	300	N	192	-0-	-108	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	310	N	196	-0-	-114	-0-	196	2			N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
*09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
*10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
11	0		183	-0-	183	183	183	2			N	-0-					-0-

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
06	3570	X	3361	-0-	-209	-0-	339	1	3014	2	Y	7					9
							8	9									
07	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	403	1	3384	2	Y	8	1	8			16
							9	9									
08	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	446	1	3432	2	Y	-0-	12	1			4
*09	3600	X	3492	-0-	-108	-0-	380	1	3112	2	Y	-0-					4
10	3782	X	3530	-0-	-252	-0-	368	1	3162	2	Y	-0-					4
11	0		3391	-0-	3391	3391	352	1	3039	2	Y	-0-					4

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8766 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	107	1	948	2	Y	9					22
							10	9									
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	120	1	1006	2	Y	1	18	1			5
							1	9									
08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	139	1	1071	2	Y	-0-					5
*09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	135	1	1104	2	Y	1					6
							1	9									
*10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	137	1	1179	2	Y	-0-					6
11	0		1283	-0-	1283	1283	133	1	1149	2	Y	1					7
							1	9									

LOLA D GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 240547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 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
06	60	N	16	-0-	-44	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	10	N	6	-0-	-4	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
11	0		15	-0-	15	15	2	1	13	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
06	1200	N	1096	-0-	-104	-0-	111	1	985	2	Y	-0-					4
07	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	119	1	999	2	Y	9	1	8			12
							10	9									
08	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	127	1	983	2	Y	-0-					12
*09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	123	1	1004	2	Y	1					13
							1	9									
*10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	118	1	1016	2	Y	-0-					13
11	0		1125	-0-	1125	1125	117	1	1008	2	Y	-0-					13

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
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	24	1	213	2	Y	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	27	1	228	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	247	-0-	-32	-0-	28	1	219	2	Y	-0-					-0-
*09	240	N	236	-0-	-4	-0-	26	1	210	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	195	-0-	-53	-0-	20	1	175	2	Y	-0-					-0-
11	0		165	-0-	165	165	17	1	148	2	Y	-0-					-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
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	140	1	1247	2	Y	-0-					49
07	1488	N	1478	-0-	-10	-0-	157	1	1321	2	Y	-0-					49
08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	158	1	1215	2	Y	-0-					49
*09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	147	1	1204	2	Y	-0-					49
*10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	154	1	1324	2	Y	-0-					49
11	0		1307	-0-	1307	1307	134	1	1173	2	Y	-0-					49

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
06	1650	N	1310	-0-	-340	-0-	133	1	1177	2	Y	-0-					56
07	1581	N	1484	-0-	-97	-0-	158	1	1325	2	Y	1	1	8			56
							1	9									
08	1674	N	1482	-0-	-192	-0-	168	1	1296	2	Y	16	61	1			11
							18	9									
*09	1320	N	1183	-0-	-137	-0-	128	1	1055	2	Y	-0-					11
10	1488	N	1342	-0-	-146	-0-	140	1	1202	2	Y	-0-					11
11	0		1247	-0-	1247	1247	129	1	1118	2	Y	-0-					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
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					15
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	Y	-0-					15
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	2	Y	-0-					15
*09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	Y	-0-					15
*10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					15
11	0		23	-0-	23	23	2	1	21	2	Y	-0-					15

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
06	550	X	550	-0-	-0-	-0-	56	1	494	2	Y	-0-					-0-
07	527	X	510	-0-	-17	-0-	54	1	456	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	391	-0-	-322	-0-	45	1	346	2	Y	-0-					-0-
*09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	91	1	747	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	450	-0-	-46	-0-	47	1	403	2	Y	-0-					-0-
11	0		385	-0-	385	385	40	1	345	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	167	1	1483	2	Y	2					10
							2	9									
07	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	192	1	1614	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	192	1	1482	2	Y	1					11
							1	9									
*09	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	201	1	1644	2	Y	-0-					11
*10	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	185	1	1593	2	Y	2					13
							2	9									
11	0		1658	-0-	1658	1658	172	1	1486	2	Y	-0-					13

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 56 RRCID -> 242958 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9148 - 10511

06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	125	1	1109	2	Y	-0-					47
07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	132	1	1105	2	Y	-0-					47
08	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	139	1	1074	2	Y	-0-					47
*09	1230	N	1161	-0-	-69	-0-	126	1	1035	2	Y	-0-					47
10	1240	N	1148	-0-	-92	-0-	120	1	1028	2	Y	-0-					47
11	0		1039	-0-	1039	1039	108	1	931	2	Y	-0-					47

LOLA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8634 - 10210

06	570	N	523	-0-	-47	-0-	53	1	470	2	Y	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	57	1	476	2	Y	-0-					-0-
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	62	1	479	2	Y	-0-					-0-
*09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	57	1	466	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	521	-0-	-6	-0-	54	1	467	2	Y	-0-					-0-
11	0		482	-0-	482	482	50	1	432	2	Y	-0-					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243228 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9334 - 10653

06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	175	1	1552	2	Y	-0-					8
07	1891	N	1556	-0-	-335	-0-	165	1	1390	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
08	1798	N	1771	-0-	-27	-0-	203	1	1562	2	Y	5					13
							6	9									
*09	1740	N	1633	-0-	-107	-0-	177	1	1456	2	Y	-0-	11	1			2
*10	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	184	1	1587	2	Y	-0-					2
11	0		1661	-0-	1661	1661	172	1	1489	2	Y	-0-					2

DOUGLASS GU 8 WELL #: 9 RRCID -> 243308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10599 PERF. 9456 - 10468

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	41	1	341	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	97	1	736	2	Y	-0-					-0-
*09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	99	1	813	2	Y	-0-					-0-
*10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	98	1	845	2	Y	-0-					-0-
11	0		812	-0-	812	812	85	1	727	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	3600	X	3360	-0-	-240	-0-	340	1	3018	2	Y	2	14	1			3
							2	9									
07	3720	X	3432	-0-	-288	-0-	365	1	3066	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
08	3627	X	3394	-0-	-233	-0-	389	1	2996	2	Y	8					11
							9	9									
*09	3480	X	3212	-0-	-268	-0-	349	1	2863	2	Y	-0-	9	1			2
10	3503	X	3309	-0-	-194	-0-	345	1	2964	2	Y	-0-					2
11	0		3166	-0-	3166	3166	328	1	2838	2	Y	-0-					2

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
06	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	184	1	1631	2	Y	11					32
							12	9									
07	1891	N	1882	-0-	-9	-0-	200	1	1679	2	Y	3	28	1	1	8	6
							3	9									
08	1891	N	1835	-0-	-56	-0-	211	1	1624	2	Y	-0-					6
*09	1830	N	1611	-0-	-219	-0-	175	1	1435	2	Y	1					7
							1	9									
10	1891	N	1757	-0-	-134	-0-	183	1	1574	2	Y	-0-					7
11	0		1700	-0-	1700	1700	176	1	1523	2	Y	1					8
							1	9									

HAILEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 244256 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9922 - 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
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
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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
06	90	N	63	-0-	-27	-0-	6	1	57	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	15	1	127	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	66	-0-	-58	-0-	7	1	59	2	Y	-0-					-0-
*09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	14	1	114	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	74	-0-	-81	-0-	7	1	67	2	Y	-0-					-0-
11	0		31	-0-	31	31	3	1	28	2	Y	-0-					-0-

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9098 - 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
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	6	1	58	2	Y	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	Y	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	2	Y	-0-					-0-
*09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	18	1	154	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	16	-0-	-46	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
11	0		112	-0-	112	112	11	1	101	2	Y	-0-					-0-

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
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	5	1	43	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	2	Y	-0-					-0-
*09	60	N	52	-0-	-8	-0-	6	1	46	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
11	0		35	-0-	35	35	4	1	31	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
06	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	180	1	1597	2	Y	-0-					54
07	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	199	1	1674	2	Y	1	1	8			54
							1	9									
08	1581	N	1027	-0-	-554	-0-	118	1	909	2	Y	-0-					54
*09	1650	N	819	-0-	-831	-0-	89	1	730	2	Y	-0-					54
10	1705	N	683	-0-	-1022	-0-	71	1	612	2	Y	-0-					54
11	0		550	-0-	550	550	58	1	492	2	Y	-0-					54

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
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	14	1	123	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	13	1	111	2	Y	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	15	1	117	2	Y	-0-					-0-
*09	150	N	129	-0-	-21	-0-	14	1	115	2	Y	-0-					-0-
*10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	14	1	117	2	Y	-0-					-0-
11	0		108	-0-	108	108	11	1	97	2	Y	-0-					-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
06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	172	1	1525	2	Y	-0-					2
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	147	1	1236	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	138	1	1063	2	Y	-0-					2
*09	1710	N	1144	-0-	-566	-0-	124	1	1020	2	Y	-0-					2
10	1395	N	976	-0-	-419	-0-	102	1	874	2	Y	-0-					2
11	0		987	-0-	987	987	102	1	885	2	Y	-0-					2

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245373 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 8961 - 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
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	151	1	1339	2	Y	9					10
							10	9									
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	158	1	1330	2	Y	5	2	8			13
							6	9									
08	1550	N	1481	-0-	-69	-0-	170	1	1311	2	Y	-0-	11	1			2
*09	1500	N	1447	-0-	-53	-0-	157	1	1290	2	Y	-0-					2
10	1488	N	1425	-0-	-63	-0-	148	1	1277	2	Y	-0-					2
11	0		1365	-0-	1365	1365	142	1	1223	2	Y	-0-					2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAIGE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 245650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9704 - 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
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	111	1	981	2	Y	-0-					18
07	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	177	1	1486	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
08	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	220	1	1691	2	Y	-0-					18
*09	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	197	1	1596	2	Y	-0-					18
10	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	190	1	1634	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
11	0		1666	-0-	1666	1666	173	1	1493	2	Y	-0-					18

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 245788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9379 - 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
06	1950	N	1723	-0-	-227	-0-	175	1	1548	2	Y	-0-					3
07	2108	N	1815	-0-	-293	-0-	192	1	1612	2	Y	10	1	8			12
							11	9									
08	2139	N	1864	-0-	-275	-0-	214	1	1650	2	Y	-0-					12
*09	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	203	1	1667	2	Y	-0-					12
10	1829	N	1807	-0-	-22	-0-	188	1	1619	2	Y	-0-	8	1			4
11	0		1686	-0-	1686	1686	175	1	1511	2	Y	-0-					4

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 245819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9609 - 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
06	2670	N	2510	-0-	-160	-0-	254	1	2256	2	Y	-0-					10
07	2945	N	2720	-0-	-225	-0-	289	1	2430	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
08	2914	N	2603	-0-	-311	-0-	299	1	2304	2	Y	-0-					10
*09	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	274	1	2249	2	Y	-0-					10
10	2728	N	2598	-0-	-130	-0-	271	1	2327	2	Y	-0-	7	1			3
11	0		2486	-0-	2486	2486	257	1	2229	2	Y	-0-					3

JENNY BETH GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 246203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9183 - 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
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-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 246205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10287 PERF. 7849 - 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
06	330	X	286	-0-	-44	-0-	29	1	257	2	Y	-0-					33
07	620	X	204	-0-	-416	-0-	21	1	183	2	Y	-0-	33	1			-0-
08	403	N	311	-0-	-92	-0-	36	1	275	2	Y	-0-					-0-
*09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	31	1	269	2	Y	-0-					-0-
*10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	29	1	259	2	Y	-0-					-0-
11	0		367	-0-	367	367	37	1	330	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 246246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9494 - 10452

06	1110	N	961	-0-	-149	-0-	97	1	864	2	Y	-0-					7
07	1116	N	939	-0-	-177	-0-	100	1	839	2	Y	-0-					7
08	1023	N	976	-0-	-47	-0-	112	1	864	2	Y	-0-					7
*09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	105	1	855	2	Y	-0-					7
*10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	102	1	879	2	Y	-0-					7
11	0		955	-0-	955	955	99	1	856	2	Y	-0-					7

RITA RAE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 246392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10727 PERF. 9332 - 10586

06	2670	N	2487	-0-	-183	-0-	251	1	2234	2	Y	2	11	1			3
							2	9									
07	2697	N	2576	-0-	-121	-0-	274	1	2301	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
08	2635	N	2376	-0-	-259	-0-	274	1	2098	2	Y	4					7
							4	9									
*09	2490	N	2387	-0-	-103	-0-	260	1	2126	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
10	2573	N	2346	-0-	-227	-0-	244	1	2102	2	Y	-0-					1
11	0		2333	-0-	2333	2333	242	1	2091	2	Y	-0-					1

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 246393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10357

06	2250	N	2091	-0-	-159	-0-	212	1	1879	2	Y	-0-					10
07	2139	N	2106	-0-	-33	-0-	224	1	1881	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
08	2325	N	2173	-0-	-152	-0-	250	1	1923	2	Y	-0-					10
*09	2100	N	2023	-0-	-77	-0-	220	1	1803	2	Y	-0-					10
10	2108	N	2088	-0-	-20	-0-	217	1	1871	2	Y	-0-	7	1			3
11	0		1978	-0-	1978	1978	205	1	1773	2	Y	-0-					3

NELDA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 246394 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9744 - 10567

06	420	N	352	-0-	-68	-0-	36	1	316	2	Y	-0-					76
07	434	N	337	-0-	-97	-0-	36	1	301	2	Y	-0-					76
08	465	N	432	-0-	-33	-0-	48	1	384	2	Y	-0-					76
*09	360	N	288	-0-	-72	-0-	31	1	257	2	Y	-0-					76
10	341	N	105	-0-	-236	-0-	11	1	94	2	Y	-0-					76
11	0		361	-0-	361	361	37	1	324	2	Y	-0-					76

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	2160	N	2090	-0-	-70	-0-	212	1	1878	2	N	-0-					17
07	2232	N	2122	-0-	-110	-0-	226	1	1895	2	N	1	1	8			17
							1	9									
08	2201	N	1949	-0-	-252	-0-	225	1	1724	2	N	-0-					17
*09	2100	N	2051	-0-	-49	-0-	223	1	1828	2	N	-0-					17
10	2108	N	2049	-0-	-59	-0-	213	1	1836	2	N	-0-					17
11	0		1951	-0-	1951	1951	202	1	1749	2	N	-0-					17

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		23	-0-	23	52	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
08	106	X	54	-0-	-52	-0-	7	1	47	2	Y	-0-					-0-
*09	23	X	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
11	0		22	-0-	22	22	2	1	20	2	Y	-0-					-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
06	1380	N	1251	-0-	-129	-0-	127	1	1124	2	Y	-0-					19
07	1364	N	1287	-0-	-77	-0-	137	1	1150	2	Y	-0-					19
08	1333	N	1287	-0-	-46	-0-	148	1	1139	2	Y	-0-					19
*09	1260	N	1239	-0-	-21	-0-	135	1	1104	2	Y	-0-					19
10	1302	N	1097	-0-	-205	-0-	114	1	983	2	Y	-0-					19
11	0		1004	-0-	1004	1004	104	1	900	2	Y	-0-					19

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
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	2	Y	-0-					9
07	62	N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					9
08	124	N	8	-0-	-116	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					9
*09	90	N	50	-0-	-40	-0-	5	1	45	2	Y	-0-					9
*10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	2	Y	-0-					9
11	0		8	-0-	8	8	1	1	7	2	Y	-0-					9

DANIELLE, LORI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248434 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8595 - 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
06	6000	X	4884	-0-	-1116	-0-	495	1	4389	2	N	-0-					8
07	6200	X	5715	-0-	-485	-0-	605	1	5109	2	N	1	1	8			8
							1	9									
08	6200	X	5222	-0-	-978	-0-	590	1	4551	2	N	74	72	1			10
							81	9									
*09	6000	X	4908	-0-	-1092	-0-	533	1	4375	2	N	-0-					10
10	5704	X	5142	-0-	-562	-0-	535	1	4607	2	N	-0-					10
11	0		4315	-0-	4315	4315	450	1	3865	2	N	-0-					10

ANDREW, CANAAN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9612 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					10
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 249853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8949 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	174	1	1541	2	Y	8					9
							9	9									
07	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	199	1	1670	2	Y	7					16
							8	9									
08	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	219	1	1689	2	Y	-0-	12	1			4
*09	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	194	1	1585	2	Y	-0-					4
10	1891	N	1617	-0-	-274	-0-	168	1	1449	2	Y	-0-					4
11	0		1467	-0-	1467	1467	152	1	1315	2	Y	-0-					4

JILLIAN KAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8510 - 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
06	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	253	1	2249	2	Y	3					27
							3	9									
07	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	214	1	1798	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
08	2852	N	2729	-0-	-123	-0-	312	1	2394	2	Y	21	40	1			8
							23	9									
*09	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	297	1	2445	2	Y	3					11
							3	9									
10	3100	N	3241	-0-	141	141	338	1	2900	2	Y	3	3	8			11
							3	9									
11	0		3040	-0-	3040	3181	315	1	2725	2	Y	-0-					11

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 250684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9489 - 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
06	1920	N	1906	-0-	-14	-0-	193	1	1711	2	Y	2	12	1			3
							2	9									
07	1984	N	1715	-0-	-269	-0-	182	1	1532	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
08	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	238	1	1817	2	Y	10					13
							11	9									
*09	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	211	1	1731	2	Y	1	11	1			3
							1	9									
*10	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	199	1	1713	2	Y	-0-					3
11	0		1822	-0-	1822	1822	190	1	1632	2	Y	-0-					3

HAYES, WARREN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 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
06	1710	N	1412	-0-	-298	-0-	143	1	1268	2	Y	1					7
							1	9									
07	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	204	1	1711	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
08	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	214	1	1646	2	Y	20	20	1			7
							22	9									
*09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	156	1	1289	2	Y	1					8
							1	9									
10	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	172	1	1489	2	Y	2	2	8			8
							2	9									
11	0		1222	-0-	1222	1222	126	1	1096	2	Y	-0-					8

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 250858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8988 - 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
06	720	N	293	-0-	-427	-0-	30	1	263	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	409	-0-	-366	-0-	43	1	366	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	448	-0-	-48	-0-	52	1	396	2	Y	-0-					-0-
*09	300	N	289	-0-	-11	-0-	32	1	257	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	234	-0-	-169	-0-	24	1	210	2	Y	-0-					-0-
11	0		197	-0-	197	197	21	1	176	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MOORE, K. WELL #: 1 RRCID -> 251593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10524 PERF. 9602 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RITA RAE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 251600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9528 - 10561

06	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	249	1	2214	2	Y	2	13	1			3
							2	9									
07	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	272	1	2289	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
08	2542	N	2397	-0-	-145	-0-	274	1	2115	2	Y	7					10
							8	9									
*09	2460	N	2306	-0-	-154	-0-	250	1	2056	2	Y	-0-	8	1			2
10	2573	N	2452	-0-	-121	-0-	255	1	2197	2	Y	-0-					2
11	0		2109	-0-	2109	2109	219	1	1890	2	Y	-0-					2

BLACK STONE WELL #: 7 RRCID -> 251765 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8919 - 10338

06	3000	N	3012	-0-	12	12	305	1	2707	2	Y	-0-					-0-
07	3060	N	3048	-0-	-12	-0-	316	1	2652	2	Y	73	1	8			72
							80	9									
08	3007	X	2970	-0-	-37	-0-	341	1	2629	2	Y	-0-	64	1			8
*09	3000	X	2880	-0-	-120	-0-	313	1	2567	2	Y	-0-					8
10	3100	X	2903	-0-	-197	-0-	303	1	2600	2	Y	-0-					8
11	0		2640	-0-	2640	2640	274	1	2366	2	Y	-0-					8

LOLA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 251899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10106 PERF. 9019 - 9919

06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	35	1	312	2	Y	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	39	1	327	2	Y	-0-					-0-
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	41	1	318	2	Y	-0-					-0-
*09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	40	1	331	2	Y	-0-					-0-
*10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	42	1	364	2	Y	-0-					-0-
11	0		397	-0-	397	397	41	1	356	2	Y	-0-					-0-

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 251950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9522 - 10398

06	2760	N	2480	-0-	-280	-0-	251	1	2229	2	Y	-0-					10
07	2790	N	2458	-0-	-332	-0-	261	1	2196	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
08	2697	N	2592	-0-	-105	-0-	298	1	2294	2	Y	-0-					10
*09	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	275	1	2256	2	Y	-0-					10
*10	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	263	1	2262	2	Y	-0-	7	1			3
11	0		2259	-0-	2259	2259	235	1	2024	2	Y	-0-					3

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 252812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9302 - 10213

06	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	Y	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	69	2	Y	-0-					-0-
*09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	Y	-0-					-0-
*10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	2	Y	-0-					-0-
11	0		49	-0-	49	49	5	1	44	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	2040	N	2038	-0-	-2	-0-	206	1	1832	2	Y	-0-					5
07	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	214	1	1800	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
08	2108	N	1996	-0-	-112	-0-	228	1	1768	2	Y	-0-					5
*09	2040	N	1959	-0-	-81	-0-	213	1	1746	2	Y	-0-					5
10	2015	N	1996	-0-	-19	-0-	208	1	1786	2	Y	2	2	8			5
							2	9									
11	0		1891	-0-	1891	1891	196	1	1695	2	Y	-0-					5

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
*05	2728	X	2638	-0-	-90	-0-	266	1	2371	2	Y	1	32	1			41
							1	9									
*06	2730	X	2530	-0-	-200	-0-	256	1	2274	2	Y	-0-					41
*07	2821	X	2570	-0-	-251	-0-	273	1	2296	2	Y	1	1	8			41
							1	9									
*08	2635	N	2560	-0-	-75	-0-	294	1	2266	2	Y	-0-					41
*09	2520	N	2396	-0-	-124	-0-	261	1	2135	2	Y	-0-					41
*10	2573	N	2396	-0-	-177	-0-	250	1	2146	2	Y	-0-					41
*11	2490	N	2360	-0-	-130	-0-	245	1	2115	2	Y	-0-					41

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
06	2430	X	1828	-0-	-602	-0-	186	1	1642	2	Y	-0-					7
07	2511	X	1740	-0-	-771	-0-	185	1	1555	2	Y	-0-					7
08	2263	X	1598	-0-	-665	-0-	184	1	1414	2	Y	-0-					7
*09	2190	X	1570	-0-	-620	-0-	171	1	1399	2	Y	-0-					7
10	2108	X	1621	-0-	-487	-0-	164	1	1405	2	Y	47	49	1			5
							52	9									
11	0		1671	-0-	1671	1671	173	1	1498	2	Y	-0-					5

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
06	2370	N	2362	-0-	-8	-0-	239	1	2123	2	Y	-0-	19	1			8
07	2449	N	2402	-0-	-47	-0-	255	1	2146	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
08	2263	N	2251	-0-	-12	-0-	259	1	1992	2	Y	-0-					8
*09	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	240	1	1967	2	Y	1					9
							1	9									
*10	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	240	1	2068	2	Y	-0-					9
11	0		2155	-0-	2155	2155	222	1	1933	2	Y	-0-					9

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
06	1500	N	1409	-0-	-91	-0-	143	1	1266	2	Y	-0-					4
07	1550	N	1457	-0-	-93	-0-	154	1	1293	2	Y	9					13
							10	9									
08	1550	N	1435	-0-	-115	-0-	165	1	1270	2	Y	-0-					13
*09	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	155	1	1269	2	Y	-0-					13
10	1457	N	1409	-0-	-48	-0-	147	1	1262	2	Y	-0-	9	1			4
11	0		1311	-0-	1311	1311	136	1	1175	2	Y	-0-					4

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 255776 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8882 - 9715

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					27
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	1			6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 255794 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9296 - 10317

06	3330	X	3118	-0-	-212	-0-	316	1	2802	2	Y	-0-					10
07	3441	X	2826	-0-	-615	-0-	299	1	2526	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
08	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	398	1	3063	2	Y	-0-					10
*09	3300	X	3138	-0-	-162	-0-	341	1	2797	2	Y	-0-					10
10	3379	X	3237	-0-	-142	-0-	337	1	2900	2	Y	-0-	7	1			3
11	0		2999	-0-	2999	2999	311	1	2688	2	Y	-0-					3

CINDY SUE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 256079 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9368 - 10506

06	240	N	224	-0-	-16	-0-	23	1	201	2	Y	-0-					13
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	31	1	263	2	Y	-0-					13
08	341	N	90	-0-	-251	-0-	10	1	80	2	Y	-0-					13
*09	210	N	133	-0-	-77	-0-	14	1	119	2	Y	-0-					13
10	279	N	127	-0-	-152	-0-	13	1	114	2	Y	-0-					13
11	0		148	-0-	148	148	15	1	133	2	Y	-0-					13

HEATHER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 257288 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8711 - 9645

06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	75	1	678	2	Y	-0-					12
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	82	1	701	2	Y	-0-					12
08	961	X	738	-0-	-223	-0-	83	1	655	2	Y	-0-					12
*09	840	X	666	-0-	-174	-0-	71	1	595	2	Y	-0-					12
10	868	X	815	-0-	-53	-0-	84	1	730	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
11	0		694	-0-	694	694	71	1	623	2	Y	-0-					12

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 257667 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8640 - 10208

06	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	412	1	3659	2	Y	-0-					10
07	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	436	1	3666	2	Y	40	1	8			49
							44	9									
08	4092	X	4007	-0-	-85	-0-	461	1	3546	2	Y	-0-	45	1			4
*09	4080	X	3900	-0-	-180	-0-	424	1	3476	2	Y	-0-					4
10	4216	X	3763	-0-	-453	-0-	392	1	3371	2	Y	-0-					4
11	0		3448	-0-	3448	3448	358	1	3090	2	Y	-0-					4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	780	N	226	-0-	-554	-0-	23	1	203	2	N	-0-					132
07	372	N	174	-0-	-198	-0-	19	1	155	2	N	-0-					132
08	341	N	227	-0-	-114	-0-	21	1	165	2	N	37	150	1			19
							41	9									
*09	240	N	213	-0-	-27	-0-	23	1	190	2	N	-0-					19
10	186	N	100	-0-	-86	-0-	11	1	89	2	N	-0-					19
11	0		142	-0-	142	142	15	1	127	2	N	-0-					19

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
TEXAS FARM PRODUCTS WELL #: 1 RRCID -> 059717 COMPL. DATE 08/29/1974 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9815 - 10150

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
MARSHALL, M.K. GU WELL #: 2 RRCID -> 222770 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9436 - 9848

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078						Y	NO RPT					-0-
11	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

06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	53	1	526	2	Y	-0-					14
07	651	N	497	-0-	-154	-0-	48	1	449	2	Y	-0-					14
08	527	N	325	-0-	-202	-0-	325	2			Y	-0-					14
09	570	N	447	-0-	-123	-0-	447	2			Y	-0-					14
10	0		396	-0-	396	396	29	1	367	2	Y	-0-					14
11	0		531	-0-	531	927	33	1	498	2	Y	-0-					14

WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243393 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9701 - 10340

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235780 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9260 - 11516

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-
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-

DOYLE CREEK (PETTIT) 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 223954 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10138 - 10446

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOYLE CREEK (PETTIT) //CONT.// 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	236	1	3119	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	3320	-0-	-90	-0-	232	1	3088	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	3258	-0-	-214	-0-	349	1	2909	2	N	-0-					-0-
09	3360	X	2860	-0-	-500	-0-	205	1	2655	2	N	-0-					-0-
10	0		2982	-0-	2982	2982	216	1	2766	2	N	-0-					-0-
11	0		2597	-0-	2597	5579	192	1	2405	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
06	900	N	839	-0-	-61	-0-	105	1	734	2	N	-0-					-0-
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	143	1	1140	2	N	-0-					-0-
08	961	N	772	-0-	-189	-0-	148	1	624	2	N	-0-					-0-
09	840	N	762	-0-	-78	-0-	91	1	671	2	N	-0-					-0-
10	0		742	-0-	742	742	89	1	653	2	N	-0-					-0-
11	0		800	-0-	800	1542	95	1	705	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
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	185	1	1299	2	N	-0-					-0-
07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	133	1	1061	2	N	-0-					-0-
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	210	1	883	2	N	-0-					-0-
09	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	167	1	1231	2	N	-0-					-0-
10	0		1333	-0-	1333	1333	160	1	1173	2	N	-0-					-0-
11	0		1432	-0-	1432	2765	171	1	1261	2	N	-0-					-0-

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
06	2940	X	2922	-0-	-18	-0-	206	1	2716	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	2750	-0-	-164	-0-	192	1	2558	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	2735	-0-	-179	-0-	293	1	2442	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	2274	-0-	-636	-0-	163	1	2111	2	N	-0-					-0-
10	0		2295	-0-	2295	2295	167	1	2128	2	N	-0-					-0-
11	0		2197	-0-	2197	4492	163	1	2034	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE CREEK (PETTIT) //CONT.// 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 250737 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9830 - 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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	1320	N	1290	-0-	-30	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	997	-0-	-336	-0-	997	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1104	-0-	-198	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
09	0		1232	-0-	1232	1232	1232	2			N	-0-					-0-
10	0		1355	-0-	1355	2587	1355	2			N	-0-					-0-
11	0		1200	-0-	1200	3787	1200	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
06	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
07	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
08	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
09	0		3134	-0-	3134	3134	3134	2			N	-0-					-0-
10	0		3188	-0-	3188	6322	3188	2			N	-0-					-0-
11	0		2822	-0-	2822	9144	2822	2			N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	0		107	-0-	107	107	107	2			N	-0-					-0-
10	0		107	-0-	107	214	107	2			N	-0-					-0-
11	0		105	-0-	105	319	105	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
06	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
07	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
08	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
09	0		3090	-0-	3090	3090	3090	2			N	-0-					-0-
10	0		3050	-0-	3050	6140	3050	2			N	-0-					-0-
11	0		2858	-0-	2858	8998	2858	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
06	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	372	N	270	-0-	-102	-0-	270	2			N	-0-					-0-
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
09	0		425	-0-	425	425	425	2			N	-0-					-0-
10	0		371	-0-	371	796	371	2			N	-0-					-0-
11	0		354	-0-	354	1150	354	2			N	-0-					-0-

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
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1173	-0-	-377	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
08	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
09	0		1423	-0-	1423	1423	1423	2			N	-0-					-0-
10	0		1709	-0-	1709	3132	1709	2			N	-0-					-0-
11	0		1467	-0-	1467	4599	1467	2			N	-0-					-0-

DUNN RESOURCES, LLC 234351
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

GTG OPERATING, LLC 337080
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
06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	91	1	957	2	N	-0-					76
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	373	1	675	2	N	-0-					76
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	139	1	909	2	N	-0-					76
09	0		955	-0-	955	955	78	1	877	2	N	-0-					76
10	0		925	-0-	925	1880	37	1	888	2	N	-0-					76
11	0		1029	-0-	1029	2909	53	1	976	2	N	-0-					76

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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
06	2640	N	2599	-0-	-41	-0-	255	1	2344	2	Y	-0-					16
07	2728	N	2682	-0-	-46	-0-	278	1	2402	2	Y	2	5	1			13
							2	9									
08	2697	N	2643	-0-	-54	-0-	266	1	2377	2	Y	-0-					13
09	2610	N	2563	-0-	-47	-0-	289	1	2272	2	Y	2	4	1			11
							2	9									
*10	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	311	1	2398	2	Y	-0-					11
*11	2550	N	2508	-0-	-42	-0-	304	1	2204	2	Y	-0-					11

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
06	2130	N	2084	-0-	-46	-0-	204	1	1880	2	N	-0-					208
07	2387	N	2079	-0-	-308	-0-	216	1	1861	2	N	2	5	1			205
							2	9									
08	2232	N	2031	-0-	-201	-0-	204	1	1827	2	N	-0-					205
09	2070	N	1915	-0-	-155	-0-	216	1	1697	2	N	2	4	1			203
							2	9									
10	2077	N	1970	-0-	-107	-0-	226	1	1744	2	N	-0-					203
*11	1980	N	1857	-0-	-123	-0-	225	1	1632	2	N	-0-					203

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
06	3240	X	2751	-0-	-489	-0-	270	1	2480	2	Y	1					62
							1	9									
07	3348	X	2322	-0-	-1026	-0-	241	1	2078	2	Y	3	5	1			60
							3	9									
08	3410	X	2316	-0-	-1094	-0-	233	1	2083	2	Y	-0-					60
09	3300	X	1788	-0-	-1512	-0-	202	1	1584	2	Y	2	4	1			58
							2	9									
10	3410	X	1647	-0-	-1763	-0-	189	1	1458	2	Y	-0-					58
*11	2760	X	1780	-0-	-980	-0-	216	1	1564	2	Y	-0-					58

SESSIONS, RUBE WELL #: 2 RRCID -> 218448 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10686 - 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
06	2310	N	2133	-0-	-177	-0-	209	1	1924	2	N	-0-					161
07	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	247	1	2131	2	N	2	5	1			158
							2	9									
08	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	237	1	2114	2	N	-0-					158
09	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	253	1	1986	2	N	2	4	1			156
							2	9									
10	2387	N	2331	-0-	-56	-0-	268	1	2063	2	N	-0-					156
*11	2280	N	2242	-0-	-38	-0-	272	1	1970	2	N	-0-					156

HILL, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 225944 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10406 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	1572	-0-	-48	-0-	154	1	1418	2	Y	-0-					80
07	1674	N	1551	-0-	-123	-0-	161	1	1387	2	Y	3	5	1			78
							3	9									
08	1612	N	1472	-0-	-140	-0-	148	1	1324	2	Y	-0-					78
09	1560	N	1448	-0-	-112	-0-	164	1	1284	2	Y	-0-	3	1			75
*10	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	184	1	1416	2	Y	-0-					75
*11	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	180	1	1306	2	Y	-0-					75

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 225946 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11725 PERF.10600 - 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
06	4020	X	3706	-0-	-314	-0-	214	1	3492	2	N	-0-					163
07	4154	X	3770	-0-	-384	-0-	227	1	3541	2	N	2	5	1			160
							2	9									
08	4154	X	3637	-0-	-517	-0-	219	1	3418	2	N	-0-					160
09	3960	X	3730	-0-	-230	-0-	254	1	3474	2	N	2	4	1			158
							2	9									
10	4030	X	3725	-0-	-305	-0-	265	1	3460	2	N	-0-					158
*11	3720	X	3597	-0-	-123	-0-	249	1	3348	2	N	-0-					158

SESSIONS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 226256 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10710 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3030	X	2953	-0-	-77	-0-	290	1	2663	2	Y	-0-					42
07	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	362	1	3123	2	Y	2	5	1			39
							2	9									
08	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	215	1	1925	2	Y	-0-					39
09	1950	X	1720	-0-	-230	-0-	194	1	1524	2	Y	2	4	1			37
							2	9									
10	2015	X	1671	-0-	-344	-0-	192	1	1479	2	Y	-0-					37
*11	1950	X	1510	-0-	-440	-0-	183	1	1327	2	Y	-0-					37

SESSIONS HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 226551 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11004 - 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
06	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	196	1	1800	2	Y	-0-					16
07	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	221	1	1904	2	Y	2	5	1			13
							2	9									
08	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	215	1	1920	2	Y	-0-					13
09	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	229	1	1799	2	Y	2	4	1			11
							2	9									
10	2139	N	1878	-0-	-261	-0-	216	1	1662	2	Y	-0-					11
*11	2070	N	1836	-0-	-234	-0-	223	1	1613	2	Y	-0-					11

SESSION, RUBE WELL #: 3 RRCID -> 230069 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10649 - 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
06	1680	X	1574	-0-	-106	-0-	154	1	1420	2	Y	-0-					39
07	1612	X	1566	-0-	-46	-0-	163	1	1403	2	Y	-0-	4	1			35
08	1519	N	941	-0-	-578	-0-	95	1	846	2	Y	-0-					35
09	1560	N	790	-0-	-770	-0-	89	1	701	2	Y	-0-					35
10	1581	N	766	-0-	-815	-0-	88	1	678	2	Y	-0-					35
*11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	125	1	906	2	Y	-0-					35

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
06	1860	N	1704	-0-	-156	-0-	167	1	1537	2	N	-0-					32
07	1860	N	1537	-0-	-323	-0-	160	1	1377	2	N	-0-	4	1			28
08	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	234	1	2091	2	N	-0-					28
09	3000	N	3188	-0-	188	188	360	1	2828	2	N	-0-					28
*10	2952	N	2764	-0-	-188	-0-	317	1	2447	2	N	-0-					28
*11	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	304	1	2201	2	N	-0-					28

SESSIONS HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 230417 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SESSIONS HEIRS WELL #: 1SW RRCID -> 231077 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6629 - 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
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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 231179 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11799 PERF. 10893 - 12151

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			74
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
11	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

06	780	N	523	-0-	-257	-0-	30	1	493	2	N	-0-					133
07	806	N	700	-0-	-106	-0-	42	1	656	2	N	2	5	1			130
							2	9									
08	806	N	417	-0-	-389	-0-	25	1	392	2	N	-0-					130
09	510	N	212	-0-	-298	-0-	14	1	196	2	N	2	4	1			128
							2	9									
10	713	N	32	-0-	-681	-0-	2	1	30	2	N	-0-					128
*11	390	N	104	-0-	-286	-0-	7	1	97	2	N	-0-					128

SESSIONS HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 231967 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 10811 - 11912

06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	79	1	730	2	Y	-0-					42
07	558	N	427	-0-	-131	-0-	44	1	383	2	Y	-0-	4	1			38
08	961	N	754	-0-	-207	-0-	76	1	678	2	Y	-0-					38
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	97	1	758	2	Y	-0-					38
*10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	99	1	760	2	Y	-0-					38
*11	720	N	622	-0-	-98	-0-	75	1	547	2	Y	-0-					38

SHELTON WELL #: 6 RRCID -> 232184 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 10855 - 11954

06	3270	X	2918	-0-	-352	-0-	169	1	2749	2	Y	-0-					28
07	3379	X	2905	-0-	-474	-0-	174	1	2705	2	Y	24	17	1			35
							26	9									
08	2604	X	2277	-0-	-327	-0-	137	1	2140	2	Y	-0-					35
09	2520	X	1935	-0-	-585	-0-	130	1	1782	2	Y	21	42	1			14
							23	9									
10	2604	X	2180	-0-	-424	-0-	155	1	2025	2	Y	-0-					14
*11	2520	X	2368	-0-	-152	-0-	164	1	2204	2	Y	-0-					14

SESSIONS HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 232556 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 11066 - 12142

06	420	X	373	-0-	-47	-0-	37	1	336	2	Y	-0-					42
07	434	X	304	-0-	-130	-0-	32	1	272	2	Y	-0-	4	1			38
08	341	N	152	-0-	-189	-0-	15	1	137	2	Y	-0-					38
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	45	1	354	2	Y	-0-					38
*10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	38	1	290	2	Y	-0-					38
*11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	36	1	258	2	Y	-0-					38

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	119	1	1097	2	Y	-0-					42
07	1302	N	959	-0-	-343	-0-	100	1	859	2	Y	-0-	4	1			38
08	1333	N	961	-0-	-372	-0-	97	1	864	2	Y	-0-					38
09	1230	N	328	-0-	-902	-0-	37	1	291	2	Y	-0-					38
10	961	N	34	-0-	-927	-0-	4	1	30	2	Y	-0-					38
*11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					38

SESSIONS HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 234313 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10863 - 11968

06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	180	1	1654	2	Y	-0-					42
07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	193	1	1661	2	Y	-0-	4	1			38
08	1767	N	1547	-0-	-220	-0-	156	1	1391	2	Y	-0-					38
09	1830	N	1401	-0-	-429	-0-	158	1	1243	2	Y	-0-					38
10	1860	N	976	-0-	-884	-0-	112	1	864	2	Y	-0-					38
*11	1500	N	132	-0-	-1368	-0-	16	1	116	2	Y	-0-					38

SESSIONS, RUBE WELL #: 4 RRCID -> 234335 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12241 PERF.11050 - 12137

06	2250	N	1764	-0-	-486	-0-	173	1	1591	2	Y	-0-					51
07	1891	N	1750	-0-	-141	-0-	182	1	1566	2	Y	2	5	1			48
							2	9									
08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	181	1	1617	2	Y	-0-					48
09	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	226	1	1774	2	Y	2	4	1			46
							2	9									
*10	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	201	1	1549	2	Y	-0-					46
*11	1740	N	1577	-0-	-163	-0-	191	1	1386	2	Y	-0-					46

SESSIONS HEIRS WELL #: 15R RRCID -> 234575 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF.10615 - 11770

06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	61	1	557	2	Y	-0-					42
07	558	N	426	-0-	-132	-0-	44	1	382	2	Y	-0-	4	1			38
08	403	N	297	-0-	-106	-0-	30	1	267	2	Y	-0-					38
09	630	N	296	-0-	-334	-0-	33	1	263	2	Y	-0-					38
10	434	N	277	-0-	-157	-0-	32	1	245	2	Y	-0-					38
*11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	48	1	345	2	Y	-0-					38

RICKS WELL #: 1 RRCID -> 235880 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10577 - 11838

06	4020	X	3504	-0-	-516	-0-	202	1	3302	2	N	-0-					169
07	4154	X	3888	-0-	-266	-0-	234	1	3651	2	N	3	5	1			167
							3	9									
08	4061	X	2960	-0-	-1101	-0-	178	1	2782	2	N	-0-					167
09	3690	X	2686	-0-	-1004	-0-	183	1	2501	2	N	2	4	1			165
							2	9									
10	3875	X	1705	-0-	-2170	-0-	121	1	1584	2	N	-0-					165
*11	3750	X	2058	-0-	-1692	-0-	142	1	1916	2	N	-0-					165

HGT WELL #: 1 RRCID -> 239116 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11293 - 11560

06	2280	N	2141	-0-	-139	-0-	175	1	1966	2	Y	-0-					42
07	2201	N	2043	-0-	-158	-0-	156	1	1887	2	Y	-0-					42
08	2232	N	1931	-0-	-301	-0-	179	1	1752	2	Y	-0-					42
09	2130	N	1856	-0-	-274	-0-	170	1	1686	2	Y	-0-					42
10	0		2003	-0-	2003	2003	180	1	1823	2	Y	-0-					42
11	0		1833	-0-	1833	3836	164	1	1669	2	Y	-0-					42

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SESSIONS, RUBE WELL #: 8 RRCID -> 241857 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10832 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
*11	14B2	EXT	35	-0-	35	35	4	1	31	2	Y	-0-					44

SESSIONS, RUBE WELL #: 5 RRCID -> 241859 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 11871 PERF.10606 - 11672

06	3930	X	3761	-0-	-169	-0-	369	1	3391	2	Y	1					50
							1	9									
07	4061	X	3333	-0-	-728	-0-	346	1	2984	2	Y	3	5	1			48
							3	9									
08	3689	X	3590	-0-	-99	-0-	361	1	3229	2	Y	-0-					48
09	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	424	1	3329	2	Y	2	4	1			46
							2	9									
10	3689	X	3681	-0-	-8	-0-	423	1	3258	2	Y	-0-					46
*11	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	434	1	3144	2	Y	-0-					46

SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 245649 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10841 - 11992

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/09/2021

SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 245867 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11944 PERF.10995 - 12178

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	4	1			18
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/24/2022

XTO ENERGY INC. 945936
WARNER WELL #: 1 RRCID -> 105115 COMPL. DATE 02/17/1983 TOTAL DEPTH 11959 PERF.10891 - 11630

06	570	N	482	-0-	-88	-0-	482	2			N	-0-					-0-
07	496	N	431	-0-	-65	-0-	431	2			N	-0-					-0-
08	620	N	392	-0-	-228	-0-	392	2			N	-0-					-0-
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
10	0		624	-0-	624	624	624	2			N	-0-					-0-
11	0		546	-0-	546	1170	546	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222240 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12440 PERF.10462 - 11677

06	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	257	1	3399	2	N	-0-					-0-
07	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	263	1	3508	2	N	-0-					-0-
08	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	423	1	3528	2	N	-0-					-0-
09	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	249	1	3221	2	N	-0-					-0-
10	0		3629	-0-	3629	3629	263	1	3366	2	N	-0-					-0-
11	0		3311	-0-	3311	6940	245	1	3066	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHRONISTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 226413 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10138 - 12944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	266	1	3509	2	N	-0-					-0-
07	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	316	1	4206	2	N	-0-					-0-
08	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	568	1	4737	2	N	-0-					-0-
09	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	364	1	4722	2	N	-0-					-0-
10	0		4943	-0-	4943	4943	359	1	4584	2	N	-0-					-0-
11	0		4536	-0-	4536	9479	336	1	4200	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 229035 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12597 PERF.10587 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	404	1	5333	2	N	-0-					-0-
07	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	402	1	5359	2	N	-0-					-0-
08	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	600	1	5005	2	N	-0-					-0-
09	5730	X	5207	-0-	-523	-0-	373	1	4834	2	N	-0-					-0-
10	0		6396	-0-	6396	6396	464	1	5932	2	N	-0-					-0-
11	0		6154	-0-	6154	12550	455	1	5699	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	N	241	-0-	-59	-0-	30	1	211	2	N	-0-					-0-
07	341	N	267	-0-	-74	-0-	30	1	237	2	N	-0-					-0-
08	310	N	250	-0-	-60	-0-	48	1	202	2	N	-0-					-0-
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	27	1	201	2	N	-0-					-0-
10	0		228	-0-	228	228	27	1	201	2	N	-0-					-0-
11	0		233	-0-	233	461	28	1	205	2	N	-0-					-0-

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	3540	X	3223	-0-	-317	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3241	-0-	-417	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	3338	-0-	-10	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
09	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
10	0		3556	-0-	3556	3556	3556	2			N	-0-					-0-
11	0		3361	-0-	3361	6917	3361	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	1800	N	1524	-0-	-276	-0-	190	1	1334	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1718	-0-	-142	-0-	192	1	1526	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	1539	-0-	-197	-0-	296	1	1243	2	N	-0-					-0-
09	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	189	1	1396	2	N	-0-					-0-
10	0		1703	-0-	1703	1703	205	1	1498	2	N	-0-					-0-
11	0		1569	-0-	1569	3272	187	1	1382	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
06	4170	X	2641	-0-	-1529	-0-	330	1	2311	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	2975	-0-	-1334	-0-	332	1	2643	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	2684	-0-	-1625	-0-	516	1	2168	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	2737	-0-	-533	-0-	327	1	2410	2	N	-0-					-0-
10	0		2797	-0-	2797	2797	336	1	2461	2	N	-0-					-0-
11	0		2880	-0-	2880	5677	343	1	2537	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
06	3960	X	3158	-0-	-802	-0-	222	1	2936	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	3189	-0-	-810	-0-	223	1	2966	2	N	-0-					-0-
08	3782	X	3260	-0-	-522	-0-	349	1	2911	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	2621	-0-	-649	-0-	188	1	2433	2	N	-0-					-0-
10	0		2617	-0-	2617	2617	190	1	2427	2	N	-0-					-0-
11	0		2463	-0-	2463	5080	182	1	2281	2	N	-0-					-0-

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	125	1	1652	2	N	-0-					-0-
07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	122	1	1629	2	N	-0-					-0-
08	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	186	1	1549	2	N	-0-					-0-
09	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	112	1	1446	2	N	-0-					-0-
10	0		1599	-0-	1599	1599	116	1	1483	2	N	-0-					-0-
11	0		1541	-0-	1541	3140	114	1	1427	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1290	N	1142	-0-	-148	-0-	143	1	999	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1238	-0-	-95	-0-	138	1	1100	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1211	-0-	-60	-0-	233	1	978	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	964	-0-	-176	-0-	115	1	849	2	N	-0-					-0-
10	0		1197	-0-	1197	1197	144	1	1053	2	N	-0-					-0-
11	0		1146	-0-	1146	2343	137	1	1009	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 236663 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10359 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	274	1	3614	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	3762	-0-	-144	-0-	263	1	3499	2	N	-0-					-0-
08	4092	X	3199	-0-	-893	-0-	342	1	2857	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	3458	-0-	-502	-0-	248	1	3210	2	N	-0-					-0-
10	0		3472	-0-	3472	3472	252	1	3220	2	N	-0-					-0-
11	0		3376	-0-	3376	6848	250	1	3126	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 236738 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10810 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1290	N	816	-0-	-474	-0-	57	1	759	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	1037	-0-	-234	-0-	72	1	965	2	N	-0-					-0-
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	120	1	1001	2	N	-0-					-0-
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	64	1	826	2	N	-0-					-0-
10	0		915	-0-	915	915	66	1	849	2	N	-0-					-0-
11	0		860	-0-	860	1775	64	1	796	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 237275 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10456 - 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
06	2820	X	2339	-0-	-481	-0-	292	1	2047	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	2653	-0-	-261	-0-	296	1	2357	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	2452	-0-	-462	-0-	471	1	1981	2	N	-0-					-0-
09	2790	X	2440	-0-	-350	-0-	292	1	2148	2	N	-0-					-0-
10	0		2508	-0-	2508	2508	302	1	2206	2	N	-0-					-0-
11	0		2515	-0-	2515	5023	300	1	2215	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 18 RRCID -> 238548 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11142 - 12277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1800	N	1499	-0-	-301	-0-	187	1	1312	2	N	-0-					-0-
07	1798	N	1721	-0-	-77	-0-	192	1	1529	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	1571	-0-	-10	-0-	302	1	1269	2	N	-0-					-0-
09	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	181	1	1336	2	N	-0-					-0-
10	0		1517	-0-	1517	1517	182	1	1335	2	N	-0-					-0-
11	0		1629	-0-	1629	3146	194	1	1435	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
06	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	514	1	6794	2	N	-0-					-0-
07	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	499	1	6653	2	N	-0-					-0-
08	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	745	1	6215	2	N	-0-					-0-
09	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	352	1	4556	2	N	-0-					-0-
10	0		4846	-0-	4846	4846	352	1	4494	2	N	-0-					-0-
11	0		4476	-0-	4476	9322	331	1	4145	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 241289 COMPL. DATE 08/19/2008 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
06	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	221	1	1550	2	N	-0-					-0-
07	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	334	1	2661	2	N	-0-					-0-
08	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	491	1	2065	2	N	-0-					-0-
09	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	310	1	2286	2	N	-0-					-0-
10	0		2955	-0-	2955	2955	355	1	2600	2	N	-0-					-0-
11	0		2539	-0-	2539	5494	303	1	2236	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	1200	N	1020	-0-	-180	-0-	127	1	893	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1162	-0-	-78	-0-	130	1	1032	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	962	-0-	-216	-0-	185	1	777	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	1018	-0-	-2	-0-	122	1	896	2	N	-0-					-0-
10	0		1086	-0-	1086	1086	131	1	955	2	N	-0-					-0-
11	0		1045	-0-	1045	2131	125	1	920	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
06	1080	N	915	-0-	-165	-0-	114	1	801	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1028	-0-	-119	-0-	115	1	913	2	N	-0-					-0-
08	992	N	936	-0-	-56	-0-	180	1	756	2	N	-0-					-0-
09	930	N	913	-0-	-17	-0-	109	1	804	2	N	-0-					-0-
10	0		956	-0-	956	956	115	1	841	2	N	-0-					-0-
11	0		979	-0-	979	1935	117	1	862	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
06	2040	N	1587	-0-	-453	-0-	198	1	1389	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	1799	-0-	-309	-0-	201	1	1598	2	N	-0-					-0-
08	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	372	1	1562	2	N	-0-					-0-
09	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	202	1	1485	2	N	-0-					-0-
10	0		1656	-0-	1656	1656	199	1	1457	2	N	-0-					-0-
11	0		1699	-0-	1699	3355	203	1	1496	2	N	-0-					-0-

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
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	140	1	981	2	N	-0-					-0-
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	125	1	996	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	192	1	809	2	N	-0-					-0-
09	990	N	795	-0-	-195	-0-	95	1	700	2	N	-0-					-0-
10	0		808	-0-	808	808	97	1	711	2	N	-0-					-0-
11	0		859	-0-	859	1667	102	1	757	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
06	1650	N	1351	-0-	-299	-0-	169	1	1182	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1423	-0-	-127	-0-	159	1	1264	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	1313	-0-	-299	-0-	252	1	1061	2	N	-0-					-0-
09	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	167	1	1231	2	N	-0-					-0-
10	0		1408	-0-	1408	1408	169	1	1239	2	N	-0-					-0-
11	0		1633	-0-	1633	3041	195	1	1438	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
06	450	N	338	-0-	-112	-0-	24	1	314	2	N	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	26	1	352	2	N	-0-					-0-
08	403	N	389	-0-	-14	-0-	42	1	347	2	N	-0-					-0-
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	25	1	328	2	N	-0-					-0-
10	0		348	-0-	348	348	25	1	323	2	N	-0-					-0-
11	0		344	-0-	344	692	25	1	319	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
06	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	140	1	1853	2	N	-0-					-0-
07	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	146	1	1940	2	N	-0-					-0-
08	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	258	1	2150	2	N	-0-					-0-
09	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	120	1	1557	2	N	-0-					-0-
10	0		639	-0-	639	639	46	1	593	2	N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	639					N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	1050	N	1027	-0-	-23	-0-	128	1	899	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	1098	-0-	-18	-0-	123	1	975	2	N	-0-					-0-
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	174	1	733	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	1001	-0-	-19	-0-	120	1	881	2	N	-0-					-0-
10	0		605	-0-	605	605	73	1	532	2	N	-0-					-0-
11	0		508	-0-	508	1113	61	1	447	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
06	2730	X	2293	-0-	-437	-0-	286	1	2007	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	2349	-0-	-472	-0-	262	1	2087	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	2184	-0-	-637	-0-	420	1	1764	2	N	-0-					-0-
09	2730	X	2319	-0-	-411	-0-	277	1	2042	2	N	-0-					-0-
10	0		2372	-0-	2372	2372	285	1	2087	2	N	-0-					-0-
11	0		2299	-0-	2299	4671	274	1	2025	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
06	2970	X	2143	-0-	-827	-0-	268	1	1875	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	2488	-0-	-581	-0-	278	1	2210	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	2217	-0-	-852	-0-	426	1	1791	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	2270	-0-	-700	-0-	271	1	1999	2	N	-0-					-0-
10	0		2329	-0-	2329	2329	280	1	2049	2	N	-0-					-0-
11	0		2307	-0-	2307	4636	275	1	2032	2	N	-0-					-0-

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
06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	189	1	1321	2	N	-0-					-0-
07	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	211	1	1676	2	N	-0-					-0-
08	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	295	1	1242	2	N	-0-					-0-
09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	163	1	1198	2	N	-0-					-0-
10	0		1014	-0-	1014	1014	122	1	892	2	N	-0-					-0-
11	0		1182	-0-	1182	2196	141	1	1041	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
06	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	240	1	3165	2	N	-0-					-0-
07	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	301	1	4015	2	N	-0-					-0-
08	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	429	1	3580	2	N	-0-					-0-
09	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	322	1	4172	2	N	-0-					-0-
10	0		3966	-0-	3966	3966	288	1	3678	2	N	-0-					-0-
11	0		3923	-0-	3923	7889	290	1	3633	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
06	3150	X	2799	-0-	-351	-0-	197	1	2602	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	1905	-0-	-1350	-0-	133	1	1772	2	N	-0-					-0-
08	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	422	1	3519	2	N	-0-					-0-
09	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	270	1	3504	2	N	-0-					-0-
10	0		3185	-0-	3185	3185	231	1	2954	2	N	-0-					-0-
11	0		3255	-0-	3255	6440	241	1	3014	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
06	1980	N	1707	-0-	-273	-0-	213	1	1494	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1809	-0-	-175	-0-	202	1	1607	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1640	-0-	-65	-0-	315	1	1325	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	1618	-0-	-92	-0-	193	1	1425	2	N	-0-					-0-
10	0		1649	-0-	1649	1649	198	1	1451	2	N	-0-					-0-
11	0		1738	-0-	1738	3387	207	1	1531	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	3150	X	2504	-0-	-646	-0-	313	1	2191	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	2731	-0-	-524	-0-	305	1	2426	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2436	-0-	-664	-0-	468	1	1968	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	2650	-0-	-230	-0-	317	1	2333	2	N	-0-					-0-
10	0		2605	-0-	2605	2605	313	1	2292	2	N	-0-					-0-
11	0		2584	-0-	2584	5189	308	1	2276	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
06	810	N	688	-0-	-122	-0-	86	1	602	2	N	-0-					-0-
07	806	N	663	-0-	-143	-0-	74	1	589	2	N	-0-					-0-
08	775	N	691	-0-	-84	-0-	133	1	558	2	N	-0-					-0-
09	690	N	568	-0-	-122	-0-	68	1	500	2	N	-0-					-0-
10	0		639	-0-	639	639	77	1	562	2	N	-0-					-0-
11	0		615	-0-	615	1254	73	1	542	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
06	1200	N	1108	-0-	-92	-0-	138	1	970	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	968	-0-	-365	-0-	108	1	860	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	630	-0-	-548	-0-	121	1	509	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	714	-0-	-396	-0-	85	1	629	2	N	-0-					-0-
10	0		707	-0-	707	707	85	1	622	2	N	-0-					-0-
11	0		845	-0-	845	1552	101	1	744	2	N	-0-					-0-

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
06	1800	N	1652	-0-	-148	-0-	206	1	1446	2	N	-0-					-0-
07	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	205	1	1630	2	N	-0-					-0-
08	1798	N	1628	-0-	-170	-0-	313	1	1315	2	N	-0-					-0-
09	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	197	1	1454	2	N	-0-					-0-
10	0		1612	-0-	1612	1612	194	1	1418	2	N	-0-					-0-
11	0		1641	-0-	1641	3253	196	1	1445	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
06	8070	X	6551	-0-	-1519	-0-	461	1	6090	2	N	-0-					-0-
07	7657	X	6635	-0-	-1022	-0-	463	1	6172	2	N	-0-					-0-
08	7657	X	6797	-0-	-860	-0-	727	1	6070	2	N	-0-					-0-
09	6600	X	5968	-0-	-632	-0-	427	1	5541	2	N	-0-					-0-
10	0		6791	-0-	6791	6791	493	1	6298	2	N	-0-					-0-
11	0		7741	-0-	7741	14532	573	1	7168	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 49 RRCID -> 255039 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 12300 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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		198	-0-	198	198	24	1	174	2	N	-0-					-0-
11	0		361	-0-	361	559	43	1	318	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
06	4350	X	4142	-0-	-208	-0-	292	1	3850	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	4267	-0-	-166	-0-	298	1	3969	2	N	-0-					-0-
08	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	500	1	4175	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	3983	-0-	-427	-0-	285	1	3698	2	N	-0-					-0-
10	0		4125	-0-	4125	4125	299	1	3826	2	N	-0-					-0-
11	0		3985	-0-	3985	8110	295	1	3690	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	3570	X	1591	-0-	-1979	-0-	112	1	1479	2	N	-0-					-0-
07	3689	X	1234	-0-	-2455	-0-	86	1	1148	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	599	-0-	-3059	-0-	64	1	535	2	N	-0-					-0-
09	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	220	1	2856	2	N	-0-					-0-
10	0		7639	-0-	7639	7639	554	1	7085	2	N	-0-					-0-
11	0		6449	-0-	6449	14088	477	1	5972	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
06	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	163	1	2150	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	130	1	1730	2	N	-0-					-0-
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	223	1	1858	2	N	-0-					-0-
09	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	124	1	1602	2	N	-0-					-0-
10	0		1046	-0-	1046	1046	76	1	970	2	N	-0-					-0-
11	0		829	-0-	829	1875	61	1	768	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
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	82	1	1085	2	N	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	33	1	435	2	N	-0-					-0-
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	64	1	531	2	N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
10	0		952	-0-	952	952	69	1	883	2	N	-0-					-0-
11	0		1192	-0-	1192	2144	88	1	1104	2	N	-0-					-0-

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
06	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	195	1	2577	2	N	-0-					-0-
07	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	238	1	3166	2	N	-0-					-0-
08	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	430	1	3590	2	N	-0-					-0-
09	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	273	1	3534	2	N	-0-					-0-
10	0		3777	-0-	3777	3777	274	1	3503	2	N	-0-					-0-
11	0		3624	-0-	3624	7401	268	1	3356	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
06	3930	X	2948	-0-	-982	-0-	368	1	2580	2	N	-0-					-0-
07	4061	X	3251	-0-	-810	-0-	363	1	2888	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	2882	-0-	-1179	-0-	554	1	2328	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	3311	-0-	-409	-0-	396	1	2915	2	N	-0-					-0-
10	0		3459	-0-	3459	3459	416	1	3043	2	N	-0-					-0-
11	0		3349	-0-	3349	6808	399	1	2950	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
06	2970	X	2546	-0-	-424	-0-	318	1	2228	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	2855	-0-	-214	-0-	319	1	2536	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	2599	-0-	-470	-0-	499	1	2100	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	2620	-0-	-290	-0-	313	1	2307	2	N	-0-					-0-
10	0		2564	-0-	2564	2564	308	1	2256	2	N	-0-					-0-
11	0		2618	-0-	2618	5182	312	1	2306	2	N	-0-					-0-

DRISKELL LAKE (RODESSA, GAS) 26155 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EARNEST HILL 27232 222 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
AMERICAN OPERATING COMPANY (A) 018874
CRANE A-95 WELL #: 1 RRCID -> 100296 COMPL. DATE 09/26/1980 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 3616 - 3628

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EARNEST HILL (FREDERICKSBURG) 27232 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
AMERICAN OPERATING COMPANY (A) 018874
CRANE A-95 WELL #: 1 RRCID -> 127833 COMPL. DATE 04/19/1988 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 3278 - 3288

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 171148 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2694 - 2702

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

TOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 274994 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 9322 - 10991

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2022 - WELL PLUGGED 11/14/22

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
ADAMS, CHESTER WELL #: 2 RRCID -> 275353 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10054 - 11688

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
06	990	X	959	-0-	-31	-0-	408	1	551	9	Y	501	549	1			242
07	1209	X	881	-0-	-328	-0-	565	1	316	9	Y	287	162	1			367
08	1240	X	763	-0-	-477	-0-	484	1	279	9	Y	254	546	1			75
09	1200	X	729	-0-	-471	-0-	520	1	209	9	Y	190					265
10	1240	X	480	-0-	-760	-0-	370	1	110	9	Y	100	180	1			185
11	0		671	-0-	671	671	445	1	226	9	Y	205	237	1			153

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 275516 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220

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
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	626	1	73	9	Y	66	176	1			85
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	750	1	156	9	Y	142					227
08	775	N	772	-0-	-3	-0-	711	1	61	9	Y	55	184	1			98
09	0		797	-0-	797	797	698	1	99	9	Y	90					188
10	1283	N	486	-0-	-797	-0-	432	1	54	9	Y	49	185	1			52
11	750	N	520	-0-	-230	-0-	447	1	73	9	Y	66					118

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 702 RRCID -> 275603 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11565

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	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	544	1	1382	3	Y	386	523	1			163
							425	9									
*04	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	435	1	1334	3	Y	317	289	1			191
							349	9									
*05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	285	1	528	3	Y	201	309	1			83
							221	9									
*06	2100	N	1575	-0-	-525	-0-	465	1	821	3	Y	263	177	1			169
							289	9									
07	2170	N	1468	-0-	-702	-0-	453	1	743	3	Y	247	273	1			143
							272	9									
*08	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	428	1	975	3	Y	416	426	1			133
							458	9									
09	1590	N	1286	-0-	-304	-0-	397	1	690	3	Y	181	230	1			84
							199	9									
10	1457	N	1189	-0-	-268	-0-	368	1	511	3	Y	282	225	1			141
							310	9									
11	0		1094	-0-	1094	1094	438	1	311	3	Y	314	286	1	2	8	167
							345	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 206 RRCID -> 275670 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 9879 - 11555

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
*06	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	475	1	1772	3	Y	101	63	1			85
							111	9									
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	437	1	179	9	Y	163	151	1			97
*08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	426	1	86	3	Y	97	156	1			38
							107	9									
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	418	1	108	3	Y	57	56	1			39
							63	9									
*10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	372	1	145	9	Y	132	105	1			66
11	0		722	-0-	722	722	511	1	55	3	Y	142	129	1	10	8	69
							156	9									

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	643	N	643	-0-	-0-	-0-	399	1	51	3	Y	175	291	1			140
							193	9									
*04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	424	1	67	3	Y	201	147	1			194
							221	9									
05	1147	N	483	-0-	-664	-0-	363	1	120	9	Y	109	149	1			154
*06	630	N	493	-0-	-137	-0-	225	1	176	3	Y	84					238
							92	9									
07	744	N	449	-0-	-295	-0-	261	1	58	3	Y	118	234	1			122
							130	9									
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	366	3	153	9	Y	139	142	1			119
09	510	N	402	-0-	-108	-0-	288	1	114	9	Y	104	135	1			88
10	434	N	86	-0-	-348	-0-	7	1	79	9	Y	72	92	1			68
11	0		627	-0-	627	627	293	1	261	3	Y	66	5	8			129
							73	9									

HYDE, MARTY WELL #: 4 RRCID -> 275991 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10002 - 11663

06	780	X	574	-0-	-206	-0-	373	1	201	9	Y	183	182	1			200
07	806	X	585	-0-	-221	-0-	345	1	240	9	Y	218	186	1			232
08	713	N	604	-0-	-109	-0-	345	1	259	9	Y	235	360	1			107
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	452	1	231	9	Y	210	185	1			132
10	0		834	-0-	834	834	453	1	381	9	Y	346	374	1			104
11	0		634	-0-	634	1468	439	1	195	9	Y	177	187	1			94

JONES WELL #: 2 RRCID -> 276438 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9987 - 11603

06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	551	1	72	9	Y	65					147
07	651	N	463	-0-	-188	-0-	427	1	36	9	Y	33					180
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	440	1	46	9	Y	42					222
09	0		357	-0-	357	357	318	1	39	9	Y	35	185	1			72
10	0		245	-0-	245	602	214	1	31	9	Y	28					100
11	0		290	-0-	290	892	268	1	22	9	Y	20					120

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 601 RRCID -> 276692 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12045 PERF.10297 - 11882

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
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
06	14B2 EXT		544	-0-	544	544	232	1	312	9	Y	284					284
07	3677	X	3133	-0-	-544	-0-	427	1	1831	3	Y	795	917	1			162
							875	9									
*08	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	367	1	1202	3	Y	751	734	1			179
							826	9									
*09	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	259	1	728	3	Y	442	372	1			249
							486	9									
10	2139	X	1298	-0-	-841	-0-	252	1	704	3	Y	311	365	1			195
							342	9									
11	0		1390	-0-	1390	1390	254	1	747	3	Y	354	372	1			177
							389	9									

CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276840 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533

06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
07	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1057	3	303	9	N	275					275
10	0		840	-0-	840	840	757	3	83	9	N	75	191	1			159
11	0		1864	-0-	1864	2704	1432	3	432	9	N	393	314	1			238

BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 276873 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10279 - 11935

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					385
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					385
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					385
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					385
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					385
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					385

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 01 RRCID -> 276875 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12112 PERF.10306 - 12112

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
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
*12	2015	X	1195	-0-	-820	-0-	659	1	232	3	Y	276	371	1			274
							304	9									
*01	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	715	1	2269	3	Y	180	185	1			269
							198	9									
02	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	656	1	3939	3	Y	411	545	1			135
							452	9									
03	4030	X	205	-0-	-3825	-0-	107	1	98	9	Y	89					224
*04	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	786	1	4132	3	Y	240	183	1			281
							264	9									
*05	5580	X	4257	-0-	-1323	-0-	785	1	3303	3	Y	154	184	1			251
							169	9									
06	5400	X	853	-0-	-4547	-0-	626	1	227	9	Y	206	186	1			271
07	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	885	1	5843	3	Y	235	183	1			323
							259	9									
*08	5425	X	2125	-0-	-3300	-0-	854	1	1050	3	Y	201	186	1			338
							221	9									
09	5250	X	1508	-0-	-3742	-0-	733	1	516	3	Y	235	369	1			204
							259	9									
10	6975	X	1888	-0-	-5087	-0-	678	1	869	3	Y	310	369	1			145
							341	9									
11	0		1086	-0-	1086	1086	767	1	319	9	Y	290	185	1	1	8	249

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0202 RRCID -> 277001 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257

06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	699	1	65	3	Y	152	103	1			112
							167	9									
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	732	1	34	3	Y	19	87	1			44
							21	9									
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	797	1	142	9	Y	129	77	1			96
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	752	1	179	3	Y	122	133	1			85
							134	9									
10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	906	1	276	3	Y	97	159	1			23
							107	9									
11	0		821	-0-	821	821	748	1	73	9	Y	66	61	1	8	8	20

HYDE WELL #: 1 RRCID -> 277670 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500

06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					224
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
11	T. A.		-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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
11	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
*12	3100	N	6144	-0-	3044	3044	493	1	5144	3	Y	461	484	1			88
							507	9									
*01	3100	N	3433	-0-	333	3377	510	1	2431	3	Y	447	418	1			117
							492	9									
*02	5848	X	2471	-0-	-3377	-0-	413	1	1696	3	Y	329	343	1			103
							362	9									
*03	2511	X	1547	-0-	-964	-0-	473	1	705	3	Y	335	341	1			97
							369	9									
*04	3030	X	1849	-0-	-1181	-0-	372	1	1297	3	Y	164	179	1			82
							180	9									
*05	3131	X	1590	-0-	-1541	-0-	465	1	858	3	Y	243	187	1			138
							267	9									
*06	3030	X	777	-0-	-2253	-0-	411	1	113	3	Y	230	252	1			116
							253	9									
07	2728	X	2341	-0-	-387	-0-	422	1	1618	3	Y	274	300	1			90
							301	9									
*08	1922	X	1876	-0-	-46	-0-	427	1	1162	3	Y	261	294	1			57
							287	9									
09	1860	X	677	-0-	-1183	-0-	382	1	295	9	Y	268	238	1			87
10	2356	X	623	-0-	-1733	-0-	358	1	265	9	Y	241	294	1			34
11	2280	X	1172	-0-	-1108	-0-	441	1	464	3	Y	243	239	1			38
							267	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0604 RRCID -> 277817 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604

*04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	394	1	69	3	Y	50	37	1			48
							55	9									
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	317	1	30	9	Y	27	37	1			38
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	339	1	26	9	Y	24					62
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	384	1	117	9	Y	106	113	1			55
*08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	416	1	1364	3	Y	-0-	40	1			15
09	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	319	1	1998	3	Y	86	50	1			51
							95	9									
10	3100	N	15079	-0-	11979	11979	674	1	14262	3	Y	130	87	1			94
							143	9									
11	0		625	-0-	625	12604	418	1	207	9	Y	188	57	8			225

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 277818 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11302 PERF.10087 - 11302

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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
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
*12	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	657	1	2255	3	Y	216	189	1			136
							238	9									
*01	3007	X	1997	-0-	-1010	-0-	727	1	1041	3	Y	208	242	1			102
							229	9									
*02	2744	X	1364	-0-	-1380	-0-	461	1	687	3	Y	196	162	1			136
							216	9									
*03	3596	X	2961	-0-	-635	-0-	922	1	1817	3	Y	202	238	1			100
							222	9									
*04	3480	X	2713	-0-	-767	-0-	765	1	1688	3	Y	236	185	1			151
							260	9									
05	3193	X	1168	-0-	-2025	-0-	749	1	419	9	Y	381	264	1			268
*06	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	643	1	2016	3	Y	263	268	1			263
							289	9									
07	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	839	1	2418	3	Y	254	275	1			242
							279	9									
*08	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	1079	1	3485	3	Y	356	292	1			306
							392	9									
*09	3000	N	4799	-0-	1799	1799	1087	1	3260	3	Y	411	422	1			295
							452	9									
*10	6324	X	4525	-0-	-1799	-0-	1165	1	2957	3	Y	366	573	1			88
							403	9									
11	0		4164	-0-	4164	4164	1038	1	2621	3	Y	459	311	1	49	8	187
							505	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 02 RRCID -> 277919 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9731 - 11350

*12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	128	1	433	3	Y	176	185	1			118
							194	9									
*01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	162	1	563	3	Y	186	186	1			118
							205	9									
*02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	143	1	546	3	Y	135	170	1			83
							149	9									
*03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	112	1	340	3	Y	157					240
							173	9									
*04	720	N	157	-0-	-563	-0-	45	1	65	3	Y	43	185	1			98
							47	9									
*05	744	N	695	-0-	-49	-0-	111	1	338	3	Y	224	175	1			147
							246	9									
*06	600	N	537	-0-	-63	-0-	134	1	334	3	Y	63					210
							69	9									
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	166	1	556	3	Y	252	369	1			93
							277	9									
*08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	143	1	466	3	Y	162					255
							178	9									
*09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	136	1	401	3	Y	132	185	1			202
							145	9									
*10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	153	1	490	3	Y	140	185	1			157
							154	9									
11	0		572	-0-	572	572	100	1	321	3	Y	137	186	1	8	8	100
							151	9									

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
*12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	401	1	227	3	Y	158	107	1			84
							174	9									
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	392	1	761	3	Y	166	109	1			141
							183	9									
02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	302	1	934	3	Y	159	211	1			89
							175	9									
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	345	1	786	3	Y	170	107	1			152
							187	9									
04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	560	1	1071	3	Y	180	262	1			70
							198	9									
05	1550	N	1324	-0-	-226	-0-	380	1	797	3	Y	134	129	1			75
							147	9									
06	1290	N	699	-0-	-591	-0-	466	1	233	9	Y	212	258	1			29
07	1891	N	1214	-0-	-677	-0-	380	1	729	3	Y	95	75	1			49
							105	9									
08	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	327	1	2513	3	Y	109	76	1			82
							120	9									
09	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	395	1	1424	3	Y	63	84	1			61
							69	9									
10	1209	N	1126	-0-	-83	-0-	249	1	786	3	Y	83	101	1			43
							91	9									
11	2580	N	1541	-0-	-1039	-0-	432	1	976	3	Y	121	94	1	7	8	63
							133	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0204 RRCID -> 277934 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9620 - 10837

*06	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	648	1	1225	3	Y	325	183	1			194
							358	9									
07	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	899	1	1291	3	Y	213	178	1			229
							234	9									
08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	926	1	244	9	Y	222	364	1			87
09	1860	N	1113	-0-	-747	-0-	904	1	35	3	Y	158	183	1			62
							174	9									
10	1922	N	1236	-0-	-686	-0-	1048	1	188	9	Y	171					233
11	0		1148	-0-	1148	1148	922	1	226	9	Y	205	190	1	23	8	225

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 277966 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12408

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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
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
*12	1612	X	1247	-0-	-365	-0-	357	1	760	3	Y	118	80	1			63
							130	9									
01	2201	X	1591	-0-	-610	-0-	240	1	1215	3	Y	124	81	1			106
							136	9									
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	265	1	841	3	Y	118	158	1			66
							130	9									
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	362	1	1029	3	Y	82	80	1			68
							90	9									
04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	389	1	1450	3	Y	67	108	1			27
							74	9									
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	293	1	1206	3	Y	123	55	1			95
							135	9									
06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	326	1	1195	3	Y	57	109	1			43
							63	9									
07	1922	N	1513	-0-	-409	-0-	391	1	958	3	Y	149	111	1			81
							164	9									
08	1984	X	1378	-0-	-606	-0-	437	1	798	3	Y	130	110	1			101
							143	9									
09	1920	X	1459	-0-	-461	-0-	358	1	936	3	Y	150	102	1			149
							165	9									
10	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	188	1	1607	3	Y	172	273	1			48
							189	9									
11	1590	X	1434	-0-	-156	-0-	297	1	993	3	Y	131	95	1	4	8	80
							144	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 277991 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820

*12	11191	X	8899	-0-	-2292	-0-	311	1	8373	3	Y	195	120	1			252
							215	9									
*01	11191	X	9018	-0-	-2173	-0-	423	1	8332	3	Y	239	373	1			118
							263	9									
02	7392	X	7287	-0-	-105	-0-	297	1	6785	3	Y	186	187	1			117
							205	9									
*03	10788	X	8483	-0-	-2305	-0-	440	1	7809	3	Y	213	180	1			150
							234	9									
*04	10440	X	8037	-0-	-2403	-0-	358	1	7467	3	Y	193	183	1			160
							212	9									
*05	9207	X	7701	-0-	-1506	-0-	300	1	7130	3	Y	246	184	1			222
							271	9									
*06	8910	X	6482	-0-	-2428	-0-	256	1	6022	3	Y	185	182	1			225
							204	9									
07	8618	X	-0-	-0-	-8618	-0-					Y	228	363	1			90
08	8618	X	439	-0-	-8179	-0-	155	1	284	9	Y	258	185	1			163
09	8190	X	-0-	-0-	-8190	-0-					Y	259	184	1			238
10	7874	X	505	-0-	-7369	-0-	221	1	284	9	Y	258	374	1			122
11	0		397	-0-	397	397	103	1	294	9	Y	267	187	1	4	8	198

MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 278043 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290

06	480	N	431	-0-	-49	-0-	19	1	346	3	Y	60					294
							66	9									
07	465	N	429	-0-	-36	-0-	20	1	343	3	Y	60					354
							66	9									
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	22	1	382	3	Y	49	375	1			28
							54	9									
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	23	1	390	3	Y	52					80
							57	9									
10	0		566	-0-	566	566	29	1	454	3	Y	75					155
							83	9									
11	0		510	-0-	510	1076	25	1	418	3	Y	61					216
							67	9									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
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
*12	1798	X	1490	-0-	-308	-0-	305	1	626	3	Y	508	369	1			269
							559	9									
01	1643	X	849	-0-	-794	-0-	355	1	494	9	Y	449	554	1			164
02	1400	X	1055	-0-	-345	-0-	456	1	185	3	Y	376	369	1			171
							414	9									
*03	2449	X	1514	-0-	-935	-0-	543	1	513	3	Y	416	371	1			216
							458	9									
04	2370	X	859	-0-	-1511	-0-	465	1	394	9	Y	358	365	1			209
*05	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	432	1	633	3	Y	419	371	1			257
							461	9									
06	1470	X	1033	-0-	-437	-0-	440	1	593	9	Y	539	550	1			246
07	1519	X	900	-0-	-619	-0-	460	1	440	9	Y	400	542	1			104
*08	1550	X	1211	-0-	-339	-0-	485	1	262	3	Y	422	366	1			160
							464	9									
09	1500	X	1049	-0-	-451	-0-	433	1	230	3	Y	351	369	1			142
							386	9									
10	1550	X	1077	-0-	-473	-0-	392	1	267	3	Y	380	373	1			149
							418	9									
11	0		844	-0-	844	844	426	1	418	9	Y	380	374	1	13	8	142

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
*12	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	428	1	3997	3	Y	768	806	1			146
							845	9									
*01	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	428	1	3591	3	Y	748	697	1			197
							823	9									
*02	3864	X	1843	-0-	-2021	-0-	413	1	786	3	Y	585	590	1			192
							644	9									
*03	18749	X	18749	-0-	-0-	-0-	451	1	17579	3	Y	654	586	1			260
							719	9									
*04	6270	X	3857	-0-	-2413	-0-	458	1	2753	3	Y	587	561	1			286
							646	9									
*05	5332	X	631	-0-	-4701	-0-	245	1	104	3	Y	256	365	1			177
							282	9									
*06	8610	X	4268	-0-	-4342	-0-	434	1	3232	3	Y	547	492	1			232
							602	9									
*07	8897	X	4399	-0-	-4498	-0-	457	1	3313	3	Y	572	616	1			188
							629	9									
*08	3906	X	3644	-0-	-262	-0-	436	1	2597	3	Y	555	620	1			123
							611	9									
*09	3780	X	3428	-0-	-352	-0-	384	1	2432	3	Y	556	498	1			181
							612	9									
*10	3906	X	3638	-0-	-268	-0-	425	1	2639	3	Y	522	632	1			71
							574	9									
*11	3780	X	3040	-0-	-740	-0-	483	1	1998	3	Y	508	499	1			80
							559	9									

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
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	10	1	241	3	Y	263	187	1			278
							289	9									
07	837	N	477	-0-	-360	-0-	8	1	183	3	Y	260	370	1			168
							286	9									
08	589	N	282	-0-	-307	-0-	3	1	73	3	Y	187	185	1			170
							206	9									
09	540	N	216	-0-	-324	-0-	1	1	30	3	Y	168	185	1			153
							185	9									
10	0		43	-0-	43	43	8	1	35	9	Y	32					185
11	0		59	-0-	59	102	15	1	44	9	Y	40					225

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
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
*12	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	131	1	2688	3	Y	260	178	1			157
							286	9									
*01	773	X	773	-0-	-0-	-0-	49	1	416	3	Y	280	189	1			248
							308	9									
02	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	121	1	2161	3	Y	230	188	1			290
							253	9									
*03	3782	X	3569	-0-	-213	-0-	207	1	3108	3	Y	231	188	1			333
							254	9									
*04	3660	X	1959	-0-	-1701	-0-	109	1	1623	3	Y	206	372	1			167
							227	9									
*05	3162	X	1654	-0-	-1508	-0-	83	1	1347	3	Y	204	183	1			188
							224	9									
*06	3480	X	2103	-0-	-1377	-0-	97	1	1755	3	Y	228	183	1			233
							251	9									
07	3596	X	3485	-0-	-111	-0-	166	1	3013	3	Y	278	369	1			142
							306	9									
*08	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	192	1	3401	3	Y	306	368	1			80
							337	9									
09	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	177	1	3085	3	Y	262	185	1			157
							288	9									
10	3472	X	2869	-0-	-603	-0-	170	1	2428	3	Y	246	183	1			220
							271	9									
11	0		1901	-0-	1901	1901	115	1	1643	3	Y	130	184	1	13	8	153
							143	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0602 RRCID -> 278386 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 9902 - 11510

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
11	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

*12	6572	X	6037	-0-	-535	-0-	215	1	5792	3	Y	27					55
							30	9									
*01	6541	X	5958	-0-	-583	-0-	286	1	5646	3	Y	24					79
							26	9									
*02	5908	X	5262	-0-	-646	-0-	219	1	5018	3	Y	23					102
							25	9									
*03	6417	X	5663	-0-	-754	-0-	301	1	5338	3	Y	22					124
							24	9									
*04	6210	X	5555	-0-	-655	-0-	253	1	5279	3	Y	21					145
							23	9									
*05	6076	X	5317	-0-	-759	-0-	214	1	5079	3	Y	22					167
							24	9									
*06	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	246	1	5787	3	Y	25					192
							28	9									
07	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	253	1	5684	3	Y	11	176	1			27
							12	9									
*08	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	265	1	5666	3	Y	18					45
							20	9									
09	6090	X	5378	-0-	-712	-0-	241	1	5118	3	Y	17					62
							19	9									
10	6293	X	4721	-0-	-1572	-0-	251	1	4453	3	Y	15					77
							17	9									
11	6090	X	5409	-0-	-681	-0-	266	1	5110	3	Y	30	13	8			94
							33	9									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 278713 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 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	2201	X	651	-0-	-1550	-0-	269	1	220	3	Y	147	186	1	1	8	132
							162	9									
*04	2130	X	692	-0-	-1438	-0-	258	1	233	3	Y	183					315
							201	9									
*05	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	363	1	397	3	Y	239	184	1			370
							263	9									
06	630	X	490	-0-	-140	-0-	283	1	207	9	Y	188	184	1			374
07	713	X	462	-0-	-251	-0-	300	1	162	9	Y	147	370	1	1	8	150
08	1023	X	488	-0-	-535	-0-	328	1	160	9	Y	145	1	8			294
*09	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	369	1	975	3	Y	134	178	1	1	8	249
							147	9									
*10	1023	X	470	-0-	-553	-0-	357	1	113	9	Y	103	189	1	1	8	162
11	480	X	399	-0-	-81	-0-	257	1	142	9	Y	129	1	8			290

VON ROSENBERG WELL #: 2 RRCID -> 278868 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 9710 - 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
06	1050	X	852	-0-	-198	-0-	28	1	714	3	Y	100	188	1			197
							110	9									
07	1147	X	125	-0-	-1022	-0-	4	3	121	9	Y	110					307
08	1829	N	894	-0-	-935	-0-	30	1	795	3	Y	63	185	1			185
							69	9									
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	43	1	966	3	Y	84					269
							92	9									
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	25	1	388	3	Y	126	190	1			205
							139	9									
11	0		992	-0-	992	992	45	1	855	3	Y	84	184	1			105
							92	9									

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 278871 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	427	1	2600	3	Y	115	186	1			201
							127	9									
*01	3069	X	2939	-0-	-130	-0-	376	1	2435	3	Y	116	190	1			127
							128	9									
*02	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	325	1	9409	3	Y	113					240
							124	9									
*03	3069	X	2217	-0-	-852	-0-	393	1	1707	3	Y	106	185	1			161
							117	9									
*04	3090	X	1941	-0-	-1149	-0-	447	1	1349	3	Y	132	181	1			112
							145	9									
*05	6479	X	1937	-0-	-4542	-0-	514	1	1301	3	Y	111					223
							122	9									
*06	6270	X	1860	-0-	-4410	-0-	407	1	1354	3	Y	90	176	1			137
							99	9									
*07	6479	X	2137	-0-	-4342	-0-	407	1	1627	3	Y	94	1	8			230
							103	9									
*08	2232	X	1364	-0-	-868	-0-	395	1	879	3	Y	82	184	1	1	8	127
							90	9									
*09	1950	X	1919	-0-	-31	-0-	404	1	1342	3	Y	157	185	1			99
							173	9									
*10	2139	X	2121	-0-	-18	-0-	450	1	1384	3	Y	261	183	1	1	8	176
							287	9									
11	2070	X	422	-0-	-1648	-0-	359	1	63	9	Y	57	187	1	1	8	45

HYDE, MARTY WELL #: 3 RRCID -> 279307 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	373	1	74	9	Y	67	47	1			69
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	345	1	92	9	Y	84	68	1			85
08	620	N	435	-0-	-185	-0-	345	1	90	9	Y	82	79	1			88
09	0		517	-0-	517	517	452	1	65	9	Y	59	74	1			73
10	0		456	-0-	456	973	453	1	3	9	Y	3					76
11	0		462	-0-	462	1435	439	1	23	9	Y	21	52	1			45

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 279323 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			Y	-0-					100
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	267	1	811	3	Y	-0-					100
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	241	1	276	3	Y	-0-					100
09	0		346	-0-	346	346	213	1	133	3	Y	-0-					100
10	0		272	-0-	272	618	127	1	145	3	Y	-0-					100
*11	960	N	342	-0-	-618	-0-	158	1	184	3	Y	-0-					100

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	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	478	1	317	3	Y	255	242	1			223
							281	9									
*04	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	430	1	366	3	Y	229	247	1			205
							252	9									
05	961	X	713	-0-	-248	-0-	379	1	334	9	Y	304	362	1			147
*06	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	162	1	5080	3	Y	347	243	1			251
							382	9									
07	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	551	1	983	3	Y	266	320	1			197
							293	9									
*08	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	530	1	905	3	Y	377	437	1			137
							415	9									
09	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	478	1	591	3	Y	388	278	1			247
							427	9									
10	1333	X	762	-0-	-571	-0-	414	1	348	9	Y	316	425	1			138
11	0		1296	-0-	1296	1296	560	1	524	3	Y	193	220	1	4	8	107
							212	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 279354 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 9590 PERF.10090 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 279431 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10288 - 11397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	549	1	1127	3	Y	55					115
							61	9									
07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	635	1	1033	3	Y	52					167
							57	9									
08	1519	N	1077	-0-	-442	-0-	602	1	430	3	Y	41					208
							45	9									
09	1740	N	717	-0-	-1023	-0-	664	1	53	9	Y	48	186	1			70
10	0		439	-0-	439	439	386	1	53	9	Y	48					118
11	0		703	-0-	703	1142	631	1	72	9	Y	65					183

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0801 RRCID -> 279448 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10124 - 15384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADAMS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 279732 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10422 - 12068

06	3180	X	3089	-0-	-91	-0-	119	1	2856	3	Y	104	183	1			145
							114	9									
07	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	133	1	2982	3	Y	180	176	1			149
							198	9									
08	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	141	1	3271	3	Y	156	185	1			120
							172	9									
09	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	154	1	3268	3	Y	136	181	1			75
							150	9									
10	3317	X	2067	-0-	-1250	-0-	104	1	1836	3	Y	115					190
							127	9									
11	0		2846	-0-	2846	2846	134	1	2588	3	Y	113	184	1			119
							124	9									

HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 279875 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350

06	784	X	784	-0-	-0-	-0-	709	1	10	3	Y	59	179	1			179
							65	9									
07	903	X	903	-0-	-0-	-0-	834	1	69	9	Y	63					242
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	784	1	57	9	Y	52	178	1			116
09	3000	N	3952	-0-	952	952	816	1	3070	3	Y	60					176
							66	9									
10	1577	N	625	-0-	-952	-0-	442	1	22	3	Y	146	185	1			137
							161	9									
11	0		503	-0-	503	503	475	1	16	3	Y	11					148
							12	9									

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0402 RRCID -> 280791 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11819 PERF.10166 - 11794

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138

CRESPI WELL #: 1 RRCID -> 281688 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11801 PERF. 9964 - 11650

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86					270
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	185	1			144
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	133					277
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66	184	1			159
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	77					236
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	38	184	1			90

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
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
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	459	1	204	3	N	163					303
							179	9									
07	2387	N	1010	-0-	-1377	-0-	494	1	384	3	N	120	183	1			240
							132	9									
08	1829	N	1160	-0-	-669	-0-	502	1	525	3	N	121	183	1			178
							133	9									
09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	459	1	403	3	N	190	185	1			183
							209	9									
10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	477	1	538	3	N	146	187	1			142
							161	9									
11	0		522	-0-	522	522	398	1	27	3	N	88					230
							97	9									

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
07	10569	X	10569	-0-	-0-	-0-	886	1	9518	3	N	150					150
							165	9									
*08	10788	X	9982	-0-	-806	-0-	439	1	9366	3	N	161	184	1			127
							177	9									
09	10440	X	8784	-0-	-1656	-0-	389	1	8250	3	N	132	184	1			75
							145	9									
10	10788	X	9118	-0-	-1670	-0-	477	1	8457	3	N	167	190	1			52
							184	9									
*11	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	400	1	7306	3	N	138	1	8			189
							152	9									

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
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
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	8	3	29	9	Y	26	146	1			88
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	3	44	9	Y	40					128
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	12	3	52	9	Y	47	84	1			91
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	1	3	55	9	Y	50					141
*10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	79	3	37	9	Y	34					175
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53					228

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					113
07	45	X	45	-0-	-0-	-0-	34	2	11	9	N	10					123
08	32	X	32	-0-	-0-	-0-	24	2	8	9	N	7					130
09	0		86	-0-	86	86	47	2	39	9	N	35					165
10	0		73	-0-	73	159	47	2	26	9	N	24	1	1			188
11	0		-0-	-0-	-0-	159					N	14					202

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
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1042	2	151	9	N	137	171	1			183
07	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1745	2	182	9	N	165	173	1			175
08	1798	N	1624	-0-	-174	-0-	1473	2	151	9	N	137	176	1			136
09	0		1030	-0-	1030	1030	868	2	162	9	N	147					283
10	0		1146	-0-	1146	2176	973	2	173	9	N	157	221	1			219
11	0		1432	-0-	1432	3608	1323	2	109	9	N	99	201	1			117

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	6	2	13	9	N	12					200
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	142	2	17	9	N	15					215
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	61	2	13	9	N	12					227
09	0		44	-0-	44	44	35	2	9	9	N	8					235
10	0		22	-0-	22	66	16	2	6	9	N	5	2	1			238
11	0		-0-	-0-	-0-	66					N	-0-					238

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 284263 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102

06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	267	2	221	9	N	201	182	1			191
07	682	N	328	-0-	-354	-0-	146	2	182	9	N	165	175	1			181
08	775	N	634	-0-	-141	-0-	392	2	242	9	N	220	344	1			57
09	0		371	-0-	371	371	249	2	122	9	N	111					168
10	0		501	-0-	501	872	389	2	112	9	N	102	182	1			88
11	0		499	-0-	499	1371	357	2	142	9	N	129	5	1			212

BARR WELL #: 2 RRCID -> 284470 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10154 - 11277

06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	966	2	85	9	N	77					270
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	634	2	64	9	N	58	187	1			141
08	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2019	2	149	9	N	135					276
09	0		1240	-0-	1240	1240	1145	2	95	9	N	86	181	1			181
10	0		1576	-0-	1576	2816	1470	2	106	9	N	96	205	1			72
11	0		2248	-0-	2248	5064	2128	2	120	9	N	109	4	1			177

ORO RESOURCES, LLC 626507
RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280133 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867

06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7864					Y	-0-					728
07	DLQ G-10		203	-0-	203	8067	203	3			Y	-0-					728
08	DLQ G-10		471	-0-	471	8538	471	3			Y	-0-					728
09	DLQ G-10		151	-0-	151	8689	151	3			Y	-0-					728
10	DLQ G-10		71	-0-	71	8760	71	3			Y	-0-					728
11	DLQ G-10		19	-0-	19	8779	19	3			Y	-0-					728

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

06	90	N	79	-0-	-11	-0-	40	1	39	2	N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	100	1	77	2	N	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	44	1	169	2	N	-0-					-0-
*11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	54	1	85	2	N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 125607 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2540 - 2564

06	420	N	381	-0-	-39	-0-	193	1	188	2	N	-0-					-0-
07	496	N	414	-0-	-82	-0-	235	1	179	2	N	-0-					-0-
08	465	N	439	-0-	-26	-0-	235	1	204	2	N	-0-					-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	246	1	190	2	N	-0-					-0-
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	75	1	384	2	N	-0-					-0-
11	420	N	402	-0-	-18	-0-	157	1	245	2	N	-0-					-0-

EGB (FREDERICKSBURG) //CONT.// 27797 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 126229 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 2672 PERF. 2514 - 2530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	87	N	87	-0-	-0-	-0-	44	1	43	2	N	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	90	1	118	2	N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	90	1	138	2	N	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	143	1	110	2	N	-0-					-0-
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	10	1	235	2	N	-0-					-0-
*11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	109	1	172	2	N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 126292 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2517 - 2533

06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	44	1	43	2	N	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	90	1	119	2	N	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	90	1	139	2	N	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	143	1	110	2	N	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	235	2	N	-0-					-0-
*11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	110	1	172	2	N	-0-					-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

06	14B DENY	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17

O.G. ROGERS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 048260 COMPL. DATE 12/10/1969 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10138 - 10148

06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	N	4					92
							4	9									
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	118	2	N	3					95
							3	9									
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	5	1	82	2	N	2					97
							2	9									
09	0		140	-0-	140	140	7	1	130	2	N	3					100
							3	9									
10	0		169	-0-	169	309	9	1	158	2	N	2					102
							2	9									
11	0		160	-0-	160	469	20	1	137	2	N	3					105
							3	9									

COVINGTON WELL #: 6 RRCID -> 229031 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9852 - 9856

06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	40	1	988	2	N	-0-					37
07	1085	N	925	-0-	-160	-0-	27	1	898	2	N	-0-					37
08	1054	N	557	-0-	-497	-0-	31	1	526	2	N	-0-					37
09	0		1031	-0-	1031	1031	53	1	978	2	N	-0-					37
10	0		1016	-0-	1016	2047	57	1	959	2	N	-0-					37
11	0		749	-0-	749	2796	97	1	652	2	N	-0-					37

COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 279341 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 9880 - 9981

06	60	N	57	-0-	-3	-0-	2	1	55	2	N	-0-					87
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	74	2	N	-0-					87
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	N	-0-					87
09	0		73	-0-	73	73	4	1	69	2	N	-0-					87
10	0		89	-0-	89	162	5	1	84	2	N	-0-					87
11	0		72	-0-	72	234	9	1	63	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

COVINGTON WELL #: A 2ST RRCID -> 224062 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 4054 - 4102

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

COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 267915 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 5582 - 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
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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	13440		12316	-0-	-1124	-0-	60 1 78 9		12178	2	N	71	82	1			97
07	13888		12461	-0-	-1427	-0-	62 1 76 9		12323	2	N	69	82	1			84
08	12555	#	12298	-0-	-257	-0-	62 1 73 9		12163	2	N	66	80	1			70
09	0		12580	-0-	12580	12580	60 1 69 9		12451	2	N	63	82	1			51
10	0		13129	-0-	13129	25709	62 1 69 9		12998	2	N	63	82	1			32
11	0		12967	-0-	12967	38676	60 1 78 9		12829	2	N	71	84	1			19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

ELYSIAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 28809 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TC OIL AND GAS, LLC 840303
MAYO WELL #: 4 RRCID -> 122169 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6284 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
11	0	X	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					84
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					84
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					84
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					84
10	0		60	-0-	60	60	60	3			N	-0-					84
11	0		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					84

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 257146 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 6209 - 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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELYSIAN (TRAVIS PEAK 6120) 28809 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FURRH, J. D. JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 105723 COMPL. DATE 01/28/1983 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 6116 - 6123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	365	-0-	-25	-0-	83	1	282	2	Y	-0-					47
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	94	1	284	2	Y	-0-					47
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	96	1	288	2	Y	-0-					47
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	97	1	265	2	Y	-0-					47
10	0		371	-0-	371	371	99	1	272	2	Y	-0-					47
11	0		362	-0-	362	733	98	1	264	2	Y	-0-					47

EXCELSIOR (PETTIT) 29790 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
STETSON PETROLEUM CORP. 819479
STALLCUP, BLISS WELL #: A 1 RRCID -> 039323 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 6350 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
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95
11	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

06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			53
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			53
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			53
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			53
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53
11	0 N	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

06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			113
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			113
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			113
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			113
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			113
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			113

FAIRPLAY (COTTON VALLEY) 30015 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MCBRIDE OPERATING LLC 538006
ROQUEMORE, EDDIE WELL #: 3 RRCID -> 180243 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8824 - 9965

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
BROWNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081505 COMPL. DATE 02/11/1978 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9168 - 9873

06	0 N	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
11	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

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 817G RRCID -> 181540 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9886 - 9972

06	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	7086	3	26	9	N	24	21	1			10
07	5456	X	4967	-0-	-489	-0-	4967	3			N	-0-	10	1			-0-
08	7130	X	5463	-0-	-1667	-0-	5459	3	4	9	N	4	2	1			2
09	7110	X	5037	-0-	-2073	-0-	5019	3	18	9	N	16	13	1			5
10	7347	X	6237	-0-	-1110	-0-	6228	3	9	9	N	8	9	1			4
11	7110	X	5828	-0-	-1282	-0-	5822	3	6	9	N	5	7	1			2

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 351 RRCID -> 181717 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9892 - 9984

06	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1749	3	244	9	N	222	178	1			65
07	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	1340	3	107	9	N	97	118	1			44
08	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1414	3	119	9	N	108	88	1			64
09	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4272	3	45	9	N	41	93	1			12
10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-	12	1			-0-
11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 256 RRCID -> 181718 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9844 - 9965

06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 249 RRCID -> 181735 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9844 - 9940

06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 346 RRCID -> 189585 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 9842 - 9927

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2022

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 347 RRCID -> 190106 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9962 - 10122

06	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	859	3	29	9	N	26					26
09	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2514	3	293	9	N	266	72	1			220
10	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2295	3	105	9	N	95	282	1			33
*11	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-	33	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
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1332	3	11	9	N	10	50	1			4
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	332	3	59	9	N	54	33	1			25
08	465	N	387	-0-	-78	-0-	326	3	61	9	N	55	49	1			31
09	1350	N	215	-0-	-1135	-0-	167	3	48	9	N	44	61	1			14
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	14	1			-0-
11	360	N	3	-0-	-357	-0-	3	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 648 RRCID -> 208181 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10029 PERF. 9812 - 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
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	18	3	36	9	N	33	31	1			14
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	14	3	95	9	N	86	60	1			40
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	14	3	112	9	N	102	84	1			58
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	10	3	103	9	N	94	121	1			31
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	3	68	9	N	62	64	1			29
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					29

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
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	872	3	114	9	N	104	73	1			44
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	28	3	48	9	N	44	68	1			20
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	27	3	56	9	N	51	42	1			29
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-	29	1			-0-
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
*11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-

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
06	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	3			N	-0-					2
07	4588	X	3411	-0-	-1177	-0-	3411	3			N	-0-					2
08	4774	X	3344	-0-	-1430	-0-	3344	3			N	-0-					2
09	4620	X	2938	-0-	-1682	-0-	2938	3			N	-0-					2
10	4774	X	2482	-0-	-2292	-0-	2447	3	35	9	N	32	18	1			16
11	4470	X	2328	-0-	-2142	-0-	2288	3	40	9	N	36	39	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
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-	2	1			-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	197	3	10	9	N	9	6	1			3
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	42	3	4	9	N	4	5	1			2
11	90	N	55	-0-	-35	-0-	40	3	15	9	N	14	11	1			5

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
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-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
06	1410	X	731	-0-	-679	-0-	720	3	11	9	N	10	13	1			4
07	1457	X	705	-0-	-752	-0-	705	3			N	-0-	4	1			-0-
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
09	720	N	554	-0-	-166	-0-	554	3			N	-0-					-0-
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
11	660	N	492	-0-	-168	-0-	492	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 751 RRCID -> 208429 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10041 PERF. 9904 - 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
06	1740	X	738	-0-	-1002	-0-	729	3	9	9	N	8	9	1			3
07	1798	X	430	-0-	-1368	-0-	430	3			N	-0-	3	1			-0-
08	1798	X	419	-0-	-1379	-0-	419	3			N	-0-					-0-
09	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2467	3	13	9	N	12	8	1			4
10	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3393	3	21	9	N	19	14	1			9
*11	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3172	3	20	9	N	18	20	1			7

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 4482 RRCID -> 209043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9844 - 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
06	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
07	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3358	3	53	9	N	48	26	1			22
08	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3358	3	62	9	N	56	44	1			34
09	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3479	3	14	9	N	13	43	1			4
10	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	3			N	-0-	4	1			-0-
*11	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 552 RRCID -> 209752 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 1000 - 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
06	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	3			N	-0-					70
07	2728	X	2141	-0-	-587	-0-	2141	3			N	-0-					70
08	3348	X	2066	-0-	-1282	-0-	2066	3			N	-0-					70
09	3240	X	1799	-0-	-1441	-0-	1796	3	3	9	N	3					73
10	3348	X	1711	-0-	-1637	-0-	1692	3	19	9	N	17					90
11	2970	X	1601	-0-	-1369	-0-	1582	3	19	9	N	17					107

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5442 RRCID -> 209806 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9899 - 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
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 653W RRCID -> 209848 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9936 - 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
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					10
07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					10
08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					10
09	480	N	435	-0-	-45	-0-	433	3	2	9	N	2	8	1			4
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	217	3	21	9	N	19	14	1			9
11	480	N	223	-0-	-257	-0-	203	3	20	9	N	18	20	1			7

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7463 RRCID -> 210040 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 9900 - 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
06	300	N	152	-0-	-148	-0-	140	3	12	9	N	11	8	1			3
07	279	N	79	-0-	-200	-0-	57	3	22	9	N	20	14	1			9
08	186	N	14	-0-	-172	-0-	14	3			N	-0-	9	1			-0-
09	150	N	10	-0-	-140	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 551 RRCID -> 210041 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10015 - 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
06	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	8031	3			N	-0-					19
07	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	6004	3			N	-0-					19
08	6262	X	5793	-0-	-469	-0-	5793	3			N	-0-					19
09	0		4905	-0-	4905	4905	4905	3			N	-0-					19
10	10104	X	5199	-0-	-4905	-0-	5199	3			N	-0-					19
11	0		4860	-0-	4860	4860	4860	3			N	-0-					19

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
06	660	N	52	-0-	-608	-0-	18	3	34	9	N	31	27	1			13
07	682	N	13	-0-	-669	-0-	13	3			N	-0-	13	1			-0-
08	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6452 RRCID -> 211929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9850 - 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
06	1350	N	247	-0-	-1103	-0-	216	3	31	9	N	28	28	1			12
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	165	3	23	9	N	21	23	1			10
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	163	3	28	9	N	25	21	1			14
09	240	N	196	-0-	-44	-0-	165	3	31	9	N	28	33	1			9
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	407	3	39	9	N	35	28	1			16
*11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	380	3	44	9	N	40	41	1			15

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 649 RRCID -> 211939 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9930 - 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
06	1350	N	587	-0-	-763	-0-	584	3	3	9	N	3	2	1			1
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	784	3	12	9	N	11	7	1			5
08	899	N	765	-0-	-134	-0-	756	3	9	9	N	8	8	1			5
09	0		634	-0-	634	634	634	3			N	-0-	5	1			-0-
10	1847	N	1213	-0-	-634	-0-	1205	3	8	9	N	7	4	1			3
11	0		1134	-0-	1134	1134	1127	3	7	9	N	6	7	1			2

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5495 RRCID -> 212140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9838 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6462 RRCID -> 212142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9843 - 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
06	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
07	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
08	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
09	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
10	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
*11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1114	3	28	9	N	25	12	1			13

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 4473 RRCID -> 221092 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9961 - 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
06	1020	N	922	-0-	-98	-0-	916	3	6	9	N	5	25	1			1
07	775	N	709	-0-	-66	-0-	687	3	22	9	N	20	12	1			9
08	775	N	704	-0-	-71	-0-	680	3	24	9	N	22	18	1			13
09	930	N	723	-0-	-207	-0-	705	3	18	9	N	16	24	1			5
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-	5	1			-0-
*11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7523 H RRCID -> 226134 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9906 - 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
06	13260	X	11933	-0-	-1327	-0-	11670	3	263	9	N	239	322	1			94
07	13485	X	6849	-0-	-6636	-0-	6775	3	74	9	N	67	88	1			73
08	15252	X	11378	-0-	-3874	-0-	11233	3	145	9	N	132	62	1			143
09	14760	X	10193	-0-	-4567	-0-	10193	3			N	-0-	143	1			-0-
10	15252	X	10701	-0-	-4551	-0-	10624	3	77	9	N	70	46	1			24
11	11940	X	10020	-0-	-1920	-0-	9932	3	88	9	N	80	64	1			40

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
06	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	10038	3	51	9	N	46	33	1			25
07	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	8276	3			N	-0-					25
08	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					25
09	0		4768	-0-	4768	4768	4768	3			N	-0-					25
10	10204	X	5436	-0-	-4768	-0-	5436	3			N	-0-					25
11	0		5081	-0-	5081	5081	5081	3			N	-0-					25

FALCON CREEK (ANHYDRITE) 30080 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC 100325
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD (JAMES LIME) 32156 861 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
MAPLES WELL #: 1 RRCID -> 276739 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 10660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2022

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
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 136128 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6486 - 6492

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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 137826 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6249 - 6292

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-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	67	1	1303	2	Y	14	12	1	2	8	4
							15	9									
07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	75	1	1311	2	Y	14	13	1	3	8	2
							15	9									
08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	77	1	1208	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
09	1230	N	1178	-0-	-52	-0-	73	1	1087	2	Y	16	14	1	2	8	2
							18	9									
10	0		668	-0-	668	668	74	1	575	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
11	0		997	-0-	997	1665	71	1	912	2	Y	13	12	1	2	8	1
							14	9									

GALES, WILEY WELL #: 2 RRCID -> 151842 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6502 - 6578

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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
MULLINS WELL #: 3 RRCID -> 173329 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9869 PERF. 6538 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRISON (PETTIT, LOWER) 34044 749 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GARRISON GAS UNIT NO. 6 WELL #: 3 RRCID -> 228281 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7062 - 7104

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

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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	14B2	EXT	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	0	N	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
NORTH LAKE RESOURCES LLC //CONT.// 100308
GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 210294 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7392 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					28
07	0		447	-0-	447	447	444	2	3	9	N	3					31
08	0		172	-0-	172	619	170	2	2	9	N	2					33
09	0		-0-	-0-	-0-	619					N	-0-					33
*10	619	N	-0-	-0-	-619	-0-					N	-0-					33
11	0	N	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					267
09	14B2 EXT		35	-0-	35	35	35	2			N	-0-					267
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					267
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	35					N	NO RPT					267

GARRISON GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 212494 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 7357 - 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
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

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
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT		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
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
NORTH LAKE RESOURCES LLC //CONT.// 100308

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
11	0	N	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274

BEARD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 222467 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 7428 - 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
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	14B2 EXT		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
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

IRWIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 232740 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7544 - 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
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
NORTH LAKE RESOURCES LLC //CONT.// 100308
IRWIN "A" WELL #: 8 RRCID -> 243232 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 7230 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	201					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	201					N	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	201					N	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	201					N	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	201					N	-0-					52
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	201					N	NO RPT					52

ENERQUEST CORPORATION 252059
IRWIN WELL #: RRCID -> 193897 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7462 - 8396

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2018

IRWIN WELL #: 5 RRCID -> 199034 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7408 - 8654

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	14B2	EXT	773	-0-	773	773	773	2			N	-0-					130
09	14B2	EXT	45	-0-	45	818	45	2			N	-0-					130
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	818					N	-0-					130
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	818					N	NO RPT					130

IRWIN WELL #: 7 RRCID -> 202794 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7252 - 8632

06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					214
07	0		1843	-0-	1843	1843	1812	2	31	9	N	28					242
08	0		1274	-0-	1274	3117	1274	2			N	-0-					242
09	0		376	-0-	376	3493	376	2			N	-0-					242
*10	3100	N	137	-0-	-2963	530	137	2			N	-0-					242
*11	1773	N	1243	-0-	-530	-0-	1235	2	8	9	N	7					249

PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 202946 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7373 - 8606

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
*10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					245
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					245

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					59
07	0		64	-0-	64	64	64	2			N	-0-					59
08	0		80	-0-	80	144	80	2			N	-0-					59
09	0		78	-0-	78	222	78	2			N	-0-					59
*10	316	N	94	-0-	-222	-0-	94	2			N	-0-					59
11	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
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	892	2	17	9	N	15					136
07	0		1374	-0-	1374	1374	1374	2			N	-0-					136
08	0		1140	-0-	1140	2514	1136	2	4	9	N	4					140
09	0		1407	-0-	1407	3921	1407	2			N	-0-					140
*10	3100	N	1240	-0-	-1860	2061	1240	2			N	-0-					140
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2061					N	NO RPT					140

IRWIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 213731 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 7444 - 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
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					260
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					261
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					261
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					261
11	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2020

IRWIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 214361 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7378 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
11	0		12	-0-	12	12	12	2			N	-0-					122

DAUGHTERY-CRENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 214363 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7965 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	623	2	14	9	N	13					189
07	0		355	-0-	355	355	353	2	2	9	N	2					191
08	0		41	-0-	41	396	40	2	1	9	N	1					192
09	0		105	-0-	105	501	105	2			N	-0-					192
*10	1143	N	642	-0-	-501	-0-	625	2	17	9	N	15					207
11	0		170	-0-	170	170	162	2	8	9	N	7					214

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
CHILDS WELL #: 3 RRCID -> 215658 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7480 - 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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2019

MCCAULEY WELL #: RRCID -> 217363 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 7272 - 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
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
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2017

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	0		48	-0-	48	48	48	2			N	-0-					73
08	0		-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					73
09	0		-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					73
*10	88	N	40	-0-	-48	-0-	40	2			N	-0-					73
11	0		37	-0-	37	37	37	2			N	-0-					73

BARTON, SUSAN WELL #: 1 RRCID -> 221436 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 7346 - 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
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	804	2	3	9	N	3					171
07	0		1302	-0-	1302	1302	1302	2			N	-0-					171
08	0		904	-0-	904	2206	902	2	2	9	N	2					173
09	0		96	-0-	96	2302	96	2			N	-0-					173
*10	2379	N	77	-0-	-2302	-0-	60	2	17	9	N	15					188
11	0		78	-0-	78	78	68	2	10	9	N	9					197

IRWIN WELL #: 8R RRCID -> 221438 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7476 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	0		1594	-0-	1594	1594	1592	2	2	9	N	2					65
*10	3100	N	1799	-0-	-1301	293	1677	2	122	9	N	111	143	1			33
11	0		428	-0-	428	721	422	2	6	9	N	5					38

RANDALL WELL #: 4 RRCID -> 222543 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 7472 - 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
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	79	2	11	9	N	10					65
07	0		228	-0-	228	228	228	2			N	-0-					65
08	0		124	-0-	124	352	124	2			N	-0-					65
09	0		325	-0-	325	677	169	2	156	9	N	142	177	1			30
*10	1580	N	903	-0-	-677	-0-	732	2	171	9	N	155	175	1			10
11	0		722	-0-	722	722	691	2	31	9	N	28					38

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
IRWIN "A" WELL #: 5 RRCID -> 226110 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 7394 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	0		1957	-0-	1957	1957	1768	2	189	9	N	172	186	1			32
09	0		3450	-0-	3450	5407	3261	2	189	9	N	172	174	1			30
*10	3100	N	3864	-0-	764	6171	3625	2	239	9	N	217	184	1			63
11	0		1980	-0-	1980	8151	1845	2	135	9	N	123	165	1			21

STOCKMAN, EMMIT WELL #: RRCID -> 231196 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7430 - 9500

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2019

IRWIN WELL #: 10 RRCID -> 237880 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7489 - 9016

06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					11
07	0		828	-0-	828	828	828	2			N	-0-					11
08	0		418	-0-	418	1246	418	2			N	-0-					11
09	0		559	-0-	559	1805	373	2	186	9	N	169	151	1			29
*10	1845	N	40	-0-	-1805	-0-	40	2			N	-0-					29
11	0		930	-0-	930	930	930	2			N	-0-					29

IRWIN "A" WELL #: 7 RRCID -> 239240 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7438 - 9190

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

06	2585	N	2454	-0-	-131	-0-	2452	2	2	9	N	2					40
07	0		3960	-0-	3960	3960	3960	2			N	-0-					40
08	0		2413	-0-	2413	6373	2409	2	4	9	N	4					44
09	0		1207	-0-	1207	7580	1207	2			N	-0-					44
*10	7580	X	-0-	-0-	-7580	-0-					N	5					49
11	0		2859	-0-	2859	2859	2856	2	3	9	N	3					52

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255083 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7323 - 8990

06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1169	2	26	9	N	24					190
07	0		1375	-0-	1375	1375	1362	2	13	9	N	12	177	1			25
08	0		950	-0-	950	2325	950	2			N	-0-					25
09	0		1295	-0-	1295	3620	1295	2			N	-0-					25
*10	3100	N	1676	-0-	-1424	2196	1636	2	40	9	N	36					61
11	0		712	-0-	712	2908	682	2	30	9	N	27					88

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
IRWIN "A" WELL #: 9 RRCID -> 255401 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7389 - 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
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					550
07	0		240	-0-	240	240	240	2			N	-0-	181	1			369
08	0		-0-	-0-	-0-	240					N	-0-					369
09	0		-0-	-0-	-0-	240					N	-0-					369
*10	1061	N	821	-0-	-240	-0-	821	2			N	-0-					369
11	0		215	-0-	215	215	215	2			N	-0-					369

IRWIN WELL #: 12 RRCID -> 255469 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7404 - 9386

06	1410	X	1034	-0-	-376	-0-	1017	2	17	9	N	15					113
07	0		523	-0-	523	523	520	2	3	9	N	3					116
08	0		1093	-0-	1093	1616	997	2	96	9	N	87	191	1			12
09	0		1231	-0-	1231	2847	1231	2			N	-0-					12
*10	3100	N	1570	-0-	-1530	1317	1328	2	242	9	N	220	184	1			48
11	0		1037	-0-	1037	2354	994	2	43	9	N	39					87

GIANT NRG CO., LP 302592
GIANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264503 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 7194 - 9255

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

HIBBARD ENERGY, LP 383757
GRAVES WELL #: 2 RRCID -> 141697 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8024 - 8076

06	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-					54
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					54
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					54
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					54
10	0		309	-0-	309	309	309	2			N	-0-					54
11	0		161	-0-	161	470	161	2			N	-0-					54

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 1 RRCID -> 151158 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7848 - 8022

06	210	N	128	-0-	-82	-0-	128	2			Y	-0-					27
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	136	2	3	9	Y	3					30
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					30
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					30
10	0		363	-0-	363	363	363	2			Y	-0-					30
11	0		313	-0-	313	676	313	2			Y	-0-					30

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 2 RRCID -> 165359 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 7886 - 7948

06	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					99
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	96	2	4	9	N	4					103
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					103
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					103
10	0		377	-0-	377	377	377	2			N	-0-					103
11	0		275	-0-	275	652	275	2			N	-0-					103

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
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
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					41
07	279	N	189	-0-	-90	-0-	189	2			N	-0-					41
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					41
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					41
10	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					41
11	0		231	-0-	231	231	231	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
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-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1671	2	39	9	N	35					95
07	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1511	2	35	9	N	32					127
08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1413	2	9	9	N	8					135
09	0		1309	-0-	1309	1309	1302	2	7	9	N	6					141
10	0		1240	-0-	1240	2549	1234	2	6	9	N	5					146
11	0		1137	-0-	1137	3686	1069	2	68	9	N	62	178	1			30

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 062952 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7336 - 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
06	60	N	15	-0-	-45	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	0		10	-0-	10	10	1	1	9	2	N	-0-					-0-
10	0		4	-0-	4	14	4	2			N	-0-					-0-
11	0		17	-0-	17	31	1	1	16	2	N	-0-					-0-

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 083343 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7204 - 7212

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

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 206308 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 7492 - 7625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	N	-0-	60	1			28
07	186	N	162	-0-	-24	-0-	9	1	152	2	N	1					29
							1	9									
08	155	N	91	-0-	-64	-0-	5	1	84	2	N	2					31
							2	9									
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	138	2	N	5					36
							6	9									
10	0		60	-0-	60	60	3	1	56	2	N	1					37
							1	9									
11	0		82	-0-	82	142	4	1	70	2	N	7					44
							8	9									

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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. 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
06	1304	N	1304	-0-		-0-	-0-	70	1	1210	2	N	22					73
								24	9									
07	1322	N	1322	-0-		-0-	-0-	71	1	1231	2	N	18					91
								20	9									
08	858	N	858	-0-		-0-	-0-	46	1	797	2	N	14					105
								15	9									
09	1297	N	1297	-0-		-0-	-0-	70	1	1209	2	N	16					121
								18	9									
10	0		1318	-0-		1318	1318	71	1	1219	2	N	25					146
								28	9									
11	0		1446	-0-		1446	2764	78	1	1339	2	N	26	121	1			51
								29	9									

GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 221083 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 7503 - 9268

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
06	1050	N	854	-0-		-196	-0-	45	1	769	2	N	36					53
								40	9									
07	930	N	880	-0-		-50	-0-	46	1	793	2	N	37					90
								41	9									
08	731	N	731	-0-		-0-	-0-	38	1	653	2	N	36					126
								40	9									
09	0		853	-0-		853	853	46	1	783	2	N	22					148
								24	9									
10	0		869	-0-		869	1722	46	1	791	2	N	29	135	1			42
								32	9									
11	0		832	-0-		832	2554	44	1	759	2	N	26					68
								29	9									

GARRISON GAS UNIT NO. 7 WELL #: 4 RRCID -> 222241 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 7376 - 9138

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
06	690	N	588	-0-		-102	-0-	31	1	537	2	N	18	125	1			56
								20	9									
07	502	N	502	-0-		-0-	-0-	26	1	448	2	N	25					81
								28	9									
08	692	N	692	-0-		-0-	-0-	37	1	634	2	N	19					100
								21	9									
09	934	N	934	-0-		-0-	-0-	50	1	859	2	N	23					123
								25	9									
10	0		510	-0-		510	510	27	1	469	2	N	13	58	1			78
								14	9									
11	0		561	-0-		561	1071	30	1	507	2	N	22					100
								24	9									

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 222320 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7416 - 8930

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
06	82	N	82	-0-		-0-	-0-	4	1	67	2	N	10					73
								11	9									
07	93	N	68	-0-		-25	-0-	3	1	57	2	N	7					80
								8	9									
08	74	N	74	-0-		-0-	-0-	4	1	67	2	N	3					83
								3	9									
09	90	N	70	-0-		-20	-0-	3	1	56	2	N	10					93
								11	9									
10	0		67	-0-		67	67	4	1	61	2	N	2					95
								2	9									
11	0		54	-0-		54	121	3	1	49	2	N	2	69	1			28
								2	9									

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222670 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 7437 - 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
06	1380	N	1327	-0-	-53	-0-	72	1	1231	2	N	22					264
							24	9									
07	1581	N	1041	-0-	-540	-0-	55	1	956	2	N	27	190	1			101
							30	9									
08	1364	N	1309	-0-	-55	-0-	70	1	1197	2	N	38	101	1			38
							42	9									
09	0		1266	-0-	1266	1266	67	1	1158	2	N	37					75
							41	9									
10	0		1511	-0-	1511	2777	81	1	1388	2	N	38					113
							42	9									
11	0		1378	-0-	1378	4155	73	1	1258	2	N	43					156
							47	9									

BARTON, BOB J-RIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223520 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7344 - 9144

06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					59
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	N	-0-					59
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	N	-0-					59
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	N	-0-					59
10	0		8	-0-	8	8	8	2			N	-0-					59
11	0		4	-0-	4	12	4	2			N	-0-					59

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 223664 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 7238 - 9280

06	150	N	144	-0-	-6	-0-	7	1	126	2	N	10					100
							11	9									
07	279	N	56	-0-	-223	-0-	3	1	52	2	N	1					101
							1	9									
08	341	N	98	-0-	-243	-0-	5	1	93	2	N	-0-	91	1			10
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	7	1	115	2	N	8					18
							9	9									
10	0		179	-0-	179	179	10	1	161	2	N	7					25
							8	9									
11	0		265	-0-	265	444	14	1	240	2	N	10					35
							11	9									

BARTON, BOB J. WELL #: 1 RRCID -> 225253 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7386 - 9284

06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	35	1	612	2	N	17					98
							19	9									
07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	81	1	1406	2	N	-0-					98
08	620	N	541	-0-	-79	-0-	29	1	499	2	N	12					110
							13	9									
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	37	1	638	2	N	18					128
							20	9									
10	0		634	-0-	634	634	34	1	586	2	N	13					141
							14	9									
11	0		864	-0-	864	1498	46	1	797	2	N	19	130	1			30
							21	9									

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	44	1	749	2	N	5					35
							6	9									
07	651	N	391	-0-	-260	-0-	21	1	359	2	N	10					45
							11	9									
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	41	1	696	2	N	-0-					45
09	0		764	-0-	764	764	41	1	712	2	N	10					55
							11	9									
10	0		694	-0-	694	1458	38	1	649	2	N	6					61
							7	9									
11	0		594	-0-	594	2052	32	1	551	2	N	10					71
							11	9									

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
06	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					41
07	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					41
08	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					41
09	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					41
10	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					41
11	0		2642	-0-	2642	2642	2642	2			N	-0-					41

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
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	20	-0-	-135	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
11	0		224	-0-	224	224	224	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
06	2250	N	2092	-0-	-158	-0-	2040	2	52	9	N	47					135
07	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2010	2	57	9	N	52	177	1			10
08	2325	N	1967	-0-	-358	-0-	1955	2	12	9	N	11					21
09	2100	N	1967	-0-	-133	-0-	1950	2	17	9	N	15					36
10	0		1881	-0-	1881	1881	1857	2	24	9	N	22					58
11	0		1862	-0-	1862	3743	1818	2	44	9	N	40					98

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
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					14
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0		9	-0-	9	9	9	2			N	-0-					14

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
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					24
07	372	N	255	-0-	-117	-0-	255	2			N	-0-					24
08	310	N	203	-0-	-107	-0-	203	2			N	-0-					24
09	360	N	301	-0-	-59	-0-	301	2			N	-0-					24
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					24
11	0		104	-0-	104	104	104	2			N	-0-					24

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
84 ENERGY LLC //CONT.// 856467
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
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					13
07	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					13
08	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					13
09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					13
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					13
11	0		1866	-0-	1866	1866	1866	2			N	-0-					13

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
06	2100	N	1476	-0-	-624	-0-	1476	2			N	-0-					65
07	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					65
08	1798	N	1049	-0-	-749	-0-	1049	2			N	-0-					65
09	1470	N	1389	-0-	-81	-0-	1389	2			N	-0-					65
10	2201	N	1325	-0-	-876	-0-	1325	2			N	-0-					65
11	0		1128	-0-	1128	1128	1128	2			N	-0-					65

BETHUNE A WELL #: 1 RRCID -> 231633 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 11538 PERF.10346 - 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
06	660	N	626	-0-	-34	-0-	626	2			Y	-0-					43
07	620	N	471	-0-	-149	-0-	471	2			Y	-0-					43
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					43
09	630	N	629	-0-	-1	-0-	629	2			Y	-0-					43
10	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	2			Y	-0-					43
11	0		453	-0-	453	453	453	2			Y	-0-					43

SUTTON, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 233179 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10215 - 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
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					10
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					10
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					10
09	0		718	-0-	718	718	718	2			N	-0-					10
10	1301	N	583	-0-	-718	-0-	583	2			N	-0-					10
11	0		758	-0-	758	758	758	2			N	-0-					10

KATIE G. WELL #: 1 RRCID -> 234212 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 11789 PERF.10154 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1050	N	508	-0-	-542	-0-	508	2			N	-0-					34
07	1085	N	938	-0-	-147	-0-	938	2			N	-0-					34
08	1085	N	783	-0-	-302	-0-	783	2			N	-0-					34
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					34
10	930	N	846	-0-	-84	-0-	846	2			N	-0-					34
11	0		617	-0-	617	617	617	2			N	-0-					34

THERESA KAY GU WELL #: 1 RRCID -> 234579 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

SWAIN, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 235124 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10232 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	N	2050	-0-	-20	-0-	2050	2			N	-0-					55
07	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					55
08	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2041	2	13	9	N	12					67
09	0		1959	-0-	1959	1959	1953	2	6	9	N	5					72
10	3100	N	1933	-0-	-1167	792	1933	2			N	-0-					72
11	0		1674	-0-	1674	2466	1619	2	55	9	N	50	95	1			27

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
84 ENERGY LLC //CONT.// 856467

TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 235842 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11543 PERF. 9920 - 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
06	2580	X	1215	-0-	-1365	-0-	1215	2			N	-0-					80
07	2666	X	1462	-0-	-1204	-0-	1462	2			N	-0-					80
08	2666	X	1106	-0-	-1560	-0-	1106	2			N	-0-					80
09	2190	X	969	-0-	-1221	-0-	969	2			N	-0-					80
10	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					80
11	0		1560	-0-	1560	1560	1560	2			N	-0-	39	1			41

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
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	0		16	-0-	16	16	16	2			N	-0-					-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
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					17
07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					17
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					17
09	0		1388	-0-	1388	1388	1388	2			N	-0-					17
10	2757	N	1369	-0-	-1388	-0-	1369	2			N	-0-					17
11	0		1227	-0-	1227	1227	1174	2	53	9	N	48	35	1			30

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
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	0		11	-0-	11	11	11	2			N	-0-					51

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
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
07	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					-0-
09	330	N	163	-0-	-167	-0-	163	2			N	-0-					-0-
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
11	0		238	-0-	238	238	238	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					70
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					70
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

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
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					82
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					82
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					82
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					82
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					82
11	0		595	-0-	595	595	486	2	109	9	N	99	143	1			38

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
84 ENERGY LLC //CONT.// 856467
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
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					35
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					35
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					35
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					35
11	0		811	-0-	811	811	662	2	149	9	N	135	146	1			24

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
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					31
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					31
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					31
09	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					31
10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					31
*11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					31

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
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					27
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					27
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					27
09	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					27
10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					27
*11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1213	2	1	9	N	1					28

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
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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
06	3810	X	3193	-0-	-617	-0-	62	1	3117	2	N	13					133
							14	9									
07	3937	X	3438	-0-	-499	-0-	66	1	3371	2	N	1	1	8			133
							1	9									
08	3627	X	2819	-0-	-808	-0-	47	1	2772	2	N	-0-					133
09	0		3416	-0-	3416	3416	85	1	3320	2	N	10	2	8			141
							11	9									
10	0		3479	-0-	3479	6895	57	1	3361	2	N	55	168	1	1	8	27
							61	9									
11	0		3642	-0-	3642	10537	85	1	3557	2	N	-0-					27

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
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1180	2	68	9	N	62					65
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					65
08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					65
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					65
10	0		924	-0-	924	924	924	2			N	-0-					65
11	0		880	-0-	880	1804	880	2			N	-0-					65

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
06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1579	2	146	9	N	133					149
07	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					149
08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1540	2	53	9	N	48					197
09	1500	N	1118	-0-	-382	-0-	1118	2			N	-0-					197
10	1550	N	957	-0-	-593	-0-	957	2			N	-0-					197
11	1500	N	921	-0-	-579	-0-	921	2			N	-0-					197

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
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
*11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-

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
06	870	N	829	-0-	-41	-0-	829	2			N	-0-					140
07	868	N	863	-0-	-5	-0-	863	2			N	-0-					140
08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	875	2	11	9	N	10					150
09	0		823	-0-	823	823	823	2			N	-0-					150
10	0		612	-0-	612	1435	612	2			N	-0-					150
11	0		849	-0-	849	2284	849	2			N	-0-					150

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
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					288
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1322	2	1	9	N	1					289
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					289
09	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1353	2	2	9	N	2					291
10	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1467	2	4	9	N	4					295
11	0		1059	-0-	1059	1059	1052	2	7	9	N	6	182	1			119

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164886 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8760 - 10494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

GARNER WELL #: 1 C RRCID -> 216494 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 8767 - 8774

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0			-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

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	996	N		996	-0-	-0-	-0-	978	3	18	9	N	16					70
07	868	N		542	-0-	-326	-0-	524	3	18	9	N	16					86
08	1106	N		1106	-0-	-0-	-0-	1095	3	11	9	N	10					96
09	0			1085	-0-	1085	1085	983	3	102	9	N	93	178	1			11
10	0			784	-0-	784	1869	753	3	31	9	N	28					39
11	0			969	-0-	969	2838	903	3	66	9	N	60					99

GEO-VEST (RODESSA) //CONT.// 34518 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	5070	X	4726	-0-	-344	-0-	4726	3			N	-0-					203
07	5053	X	4776	-0-	-277	-0-	4776	3			N	-0-					203
08	5053	X	4732	-0-	-321	-0-	4730	3	2	9	N	2					205
09	0		4554	-0-	4554	4554	4554	3			N	-0-					205
10	0		3760	-0-	3760	8314	3750	3	10	9	N	9					214
11	0		4641	-0-	4641	12955	4635	3	6	9	N	5					219

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
06	2910	X	2891	-0-	-19	-0-	2825	2	66	9	N	60					225
07	3410	X	3054	-0-	-356	-0-	3048	2	6	9	N	5					230
08	3410	X	2226	-0-	-1184	-0-	2225	2	1	9	N	1	176	1			55
09	3300	X	2279	-0-	-1021	-0-	2279	2			N	-0-					55
10	0		2896	-0-	2896	2896	2703	2	193	9	N	175					230
11	0		2280	-0-	2280	5176	2267	2	13	9	N	12	171	1			71

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
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
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					32
07	14B2 EXT		96	-0-	96	96	96	2			N	-0-					32
08	14B2 EXT		99	-0-	99	195	99	2			N	-0-					32
09	14B2 EXT		125	-0-	125	320	125	2			N	-0-					32
10	485	X	165	-0-	-320	-0-	165	2			N	-0-					32
*11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					32

ALLGOOD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 118458 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10942 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
06	1470	N	59	-0-	-1411	-0-	59	2			N	-0-					124
07	806	N	58	-0-	-748	-0-	58	2			N	-0-					124
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					124
09	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					124
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					124
*11	600	N	37	-0-	-563	-0-	37	2			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
06	930	N	169	-0-	-761	-0-	169	2			Y	-0-					145
07	1054	N	269	-0-	-785	-0-	269	2			Y	-0-					145
08	589	N	320	-0-	-269	-0-	320	2			Y	-0-					145
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					145
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					145
*11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					81
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					81
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					81
09	0		27	-0-	27	27	27	2			N	-0-					81
10	0		39	-0-	39	66	39	2			N	-0-					81
11	0		39	-0-	39	105	39	2			N	-0-					81

WERTZ WELL #: 1 RRCID -> 168799 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10746 - 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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
MARSH, T.D. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 173625 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10703 - 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
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	34	1	611	2	N	-0-					-0-
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	27	1	496	2	N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	N	-0-					-0-
09	0		89	-0-	89	89	5	1	84	2	N	-0-					-0-
10	0		428	-0-	428	517	25	1	403	2	N	-0-					-0-
11	0		359	-0-	359	876	21	1	338	2	N	-0-					-0-

GRAHAM, BILLIE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 175995 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11924 PERF.10814 - 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
06	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	70	1	1252	2	N	-0-					-0-
07	496	X	414	-0-	-82	-0-	21	1	393	2	N	-0-					-0-
08	707	X	707	-0-	-0-	-0-	31	1	676	2	N	-0-					-0-
09	0		1394	-0-	1394	1394	77	1	1317	2	N	-0-					-0-
10	0		1233	-0-	1233	2627	71	1	1162	2	N	-0-					-0-
11	0		809	-0-	809	3436	48	1	761	2	N	-0-					-0-

WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 201685 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 11953 PERF.10850 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	192	7			40

HUNTER, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 218918 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10668 - 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
06	1650	N	1280	-0-	-370	-0-	101	1	1179	2	N	-0-					27
07	1488	N	1440	-0-	-48	-0-	127	1	1313	2	N	-0-					27
08	1457	N	1313	-0-	-144	-0-	109	1	1204	2	N	-0-					27
09	0		1558	-0-	1558	1558	1558	2			N	-0-					27
10	0		985	-0-	985	2543	984	2	1	9	N	1	1	8			27
11	0		961	-0-	961	3504	961	2			N	-0-					27

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYLE, N. L. WELL #: 5 RRCID -> 222409 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10806 - 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
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					27
07	1178	N	1152	-0-	-26	-0-	1152	2			N	-0-					27
08	899	N	480	-0-	-419	-0-	480	2			N	-0-					27
09	0		1309	-0-	1309	1309	1308	2	1	9	N	1	1	8			27
10	0		317	-0-	317	1626	316	2	1	9	N	1	1	8			27
11	0		1156	-0-	1156	2782	1133	2	23	9	N	21	1	8			47

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
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GAGE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 226103 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 11945 PERF. 3950 - 4009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 226142 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	7			80

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226193 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11963 PERF.10618 - 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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	7			20

MARSH, T.D. WELL #: 1 RRCID -> 226649 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10699 - 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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 230825 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10684 - 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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	7			20

SNOW, D. E. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 232149 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 12012 PERF.10832 - 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
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	2	N	-0-					27
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					27
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					27
09	0		3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					27
10	0		9	-0-	9	12	9	2			N	-0-					27
11	0		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					27

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHITE, D.J. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242792 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14612 PERF.11343 - 14612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4230	X	3252	-0-	-978	-0-	244	1	3006	2	Y	2	2	8			42
							2	9									
07	4371	X	2754	-0-	-1617	-0-	220	1	2416	2	Y	107	105	1			44
							118	9									
08	4371	X	4185	-0-	-186	-0-	263	1	3920	2	Y	2	2	8			44
							2	9									
09	0		4055	-0-	4055	4055	214	1	3732	2	Y	99	105	1	1	8	37
							109	9									
10	0		4957	-0-	4957	9012	280	1	4594	2	Y	75	2	8			110
							83	9									
11	0		4363	-0-	4363	13375	280	1	4043	2	Y	36	109	1	2	8	35
							40	9									

PRITCHETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244769 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11110 - 13319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	295	1	5282	2	Y	48	55	1			27
							53	9									
07	7502	X	5066	-0-	-2436	-0-	259	1	4754	2	Y	48	50	1			25
							53	9									
08	7347	X	3859	-0-	-3488	-0-	166	1	3656	2	Y	34	26	1	3	8	30
							37	9									
09	0		6363	-0-	6363	6363	348	1	5956	2	Y	54	50	1	2	8	32
							59	9									
10	0		5417	-0-	5417	11780	306	1	5035	2	Y	69	53	1	7	8	41
							76	9									
11	0		4743	-0-	4743	16523	276	1	4412	2	Y	50	57	1	4	8	30
							55	9									

HUNTER, J.L. WELL #: 4H RRCID -> 246176 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10907 PERF.11439 - 14631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4260	X	3647	-0-	-613	-0-	289	1	3358	2	N	-0-					60
07	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	403	1	4182	2	N	-0-					60
08	4650	X	4543	-0-	-107	-0-	364	1	4014	2	N	150	179	1	4	8	27
							165	9									
09	0		6123	-0-	6123	6123	6086	2	37	9	N	34	1	8			60
10	0		3483	-0-	3483	9606	3470	2	13	9	N	12	2	8			70
11	0		3249	-0-	3249	12855	3247	2	2	9	N	2	2	8			70

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
06	3750	X	3121	-0-	-629	-0-	234	1	2886	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
07	3875	X	3069	-0-	-806	-0-	249	1	2740	2	Y	73	68	1			30
							80	9									
08	3875	X	3405	-0-	-470	-0-	214	1	3190	2	Y	1	1	8			30
							1	9									
09	0		3300	-0-	3300	3300	175	1	3062	2	Y	57	65	1			22
							63	9									
10	0		3556	-0-	3556	6856	201	1	3301	2	Y	49	1	8			70
							54	9									
11	0		3484	-0-	3484	10340	224	1	3238	2	Y	20	70	1	1	8	19
							22	9									

HILL, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 260154 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10752 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 264752 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10861 - 10961

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

LANDERS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267158 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10794 - 10900

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0		88	-0-	88	88	88	2			N	-0-					40
10	0		8	-0-	8	96	8	2			N	-0-					40
11	0		1	-0-	1	97	1	2			N	-0-					40

SNOW, J. E. WELL #: 7H RRCID -> 276309 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11437 - 15116

06	8880	X	6993	-0-	-1887	-0-	184	1	6733	2	N	69	176	1			60
							76	9									
07	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	248	1	8545	2	N	68					128
							75	9									
08	8804	X	7997	-0-	-807	-0-	232	1	7638	2	N	115	173	1	10	8	60
							127	9									
09	0		8949	-0-	8949	8949	1140	1	7742	2	N	61	3	8			118
							67	9									
10	0		8693	-0-	8693	17642	1178	1	7446	2	N	63	8	8			173
							69	9									
11	0		9216	-0-	9216	26858	1140	1	7995	2	N	74	182	1	12	8	53
							81	9									

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 RRCID -> 283416 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10918 - 11749

06	1260	N	996	-0-	-264	-0-	996	2			N	-0-					32
07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					32
08	1364	N	1239	-0-	-125	-0-	1239	2			N	-0-					32
09	0		1590	-0-	1590	1590	1590	2			N	-0-					32
10	0		1490	-0-	1490	3080	1316	2	174	9	N	158	165	1			25
11	0		1264	-0-	1264	4344	1264	2			N	-0-					25

SNOW, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 283507 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10799 - 10848

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 //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
06	32929	X	32929	-0-	-0-	-0-	1726	1	30858	2	Y	314	296	1	1	8	175
							345	9									
07	34999	X	30538	-0-	-4461	-0-	1564	1	28676	2	Y	271	305	1			141
							298	9									
08	34999	X	23168	-0-	-11831	-0-	995	1	21944	2	Y	208	148	1	27	8	174
							229	9									
09	0		31008	-0-	31008	31008	1693	1	28940	2	Y	341	296	1	15	8	204
							375	9									
10	0		31005	-0-	31005	62013	1755	1	28880	2	Y	336	311	1	17	8	212
							370	9									
11	0		28944	-0-	28944	90957	1680	1	26913	2	Y	319	306	1	48	8	177
							351	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
06	33319	X	33319	-0-	-0-	-0-	1751	1	31300	2	Y	244	207	1			114
							268	9									
07	36704	X	29143	-0-	-7561	-0-	1495	1	27414	2	Y	213	234	1			93
							234	9									
08	36704	X	21936	-0-	-14768	-0-	944	1	20826	2	Y	151	143	1	8	8	93
							166	9									
09	0		31715	-0-	31715	31715	1739	1	29723	2	Y	230	214	1	3	8	106
							253	9									
10	0		30582	-0-	30582	62297	1736	1	28565	2	Y	255	292	1	2	8	67
							281	9									
*11	90713	X	28416	-0-	-62297	-0-	1656	1	26519	2	Y	219	144	1	11	5	122
							241	9					9	8			

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
06	48557	X	48557	-0-	-0-	-0-	2555	1	45673	2	Y	299	272	1			139
							329	9									
07	52731	X	46185	-0-	-6546	-0-	2373	1	43494	2	Y	289	302	1			126
							318	9									
08	52731	X	39081	-0-	-13650	-0-	1682	1	37107	2	Y	265	213	1	16	8	162
							292	9									
09	0		45421	-0-	45421	45421	2491	1	42578	2	Y	320	330	1	5	8	147
							352	9									
10	0		44692	-0-	44692	90113	2539	1	41780	2	Y	339	394	1	3	8	89
							373	9									
*11	131992	X	41879	-0-	-90113	-0-	2441	1	39102	2	Y	305	194	1	15	5	166
							336	9					19	8			

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
06	56460	X	43353	-0-	-13107	-0-	129	1	42954	2	Y	245	188	1			139
							270	9									
07	58342	X	43573	-0-	-14769	-0-	1665	1	41627	2	Y	255	286	1			108
							281	9									
08	51731	X	51731	-0-	-0-	-0-	2365	1	49034	2	Y	302	183	1	51	8	176
							332	9									
09	0		53077	-0-	53077	53077	2426	1	50363	2	Y	262	262	1	9	8	167
							288	9									
10	0		54920	-0-	54920	107997	2469	1	52153	2	Y	271	268	1	5	8	165
							298	9									
11	0		49976	-0-	49976	157973	2316	1	47253	2	Y	370	376	1	28	8	131
							407	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
06	62310	X	44320	-0-	-17990	-0-	132	1	43957	2	Y	210	164	1			119
							231	9									
07	64387	X	45833	-0-	-18554	-0-	1753	1	43821	2	Y	235	254	1			100
							259	9									
08	54082	X	54082	-0-	-0-	-0-	2473	1	51270	2	Y	308	176	1	52	8	180
							339	9									
09	0		51895	-0-	51895	51895	2371	1	49234	2	Y	264	267	1	9	8	168
							290	9									
10	0		54647	-0-	54647	106542	2458	1	51905	2	Y	258	264	1	6	8	156
							284	9									
11	0		49877	-0-	49877	156419	2312	1	47172	2	Y	357	359	1	29	8	125
							393	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
06	197580	X	98312	-0-	-99268	-0-	290	1	96668	2	Y	1231	1313	1	2	8	192
							1354	9									
07	188139	X	96301	-0-	-91838	-0-	297	1	94759	2	Y	1132	1069	1			255
							1245	9									
08	132804	X	86373	-0-	-46431	-0-	274	1	84887	2	Y	1102	906	1	73	8	378
							1212	9									
09	0		76316	-0-	76316	76316	257	1	75026	2	Y	939	1145	1	15	8	157
							1033	9									
10	0		43499	-0-	43499	119815	140	1	42806	2	Y	503	465	1	5	8	190
							553	9									
11	0		75693	-0-	75693	195508	122	1	74501	2	Y	973	896	1	77	8	190
							1070	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
06	270570	X	123710	-0-	-146860	-0-	368	1	122906	2	Y	396	425	1			62
							436	9									
07	253952	X	122527	-0-	-131425	-0-	381	1	121722	2	Y	385	360	1			87
							424	9									
08	172360	X	108700	-0-	-63660	-0-	348	1	107860	2	Y	447	340	1	47	8	147
							492	9									
09	0		94734	-0-	94734	94734	322	1	94029	2	Y	348	430	1	7	8	58
							383	9									
10	0		65840	-0-	65840	160574	213	1	65335	2	Y	265	220	1	3	8	100
							292	9									
11	0		84929	-0-	84929	245503	139	1	84402	2	Y	353	358	1	26	8	69
							388	9									

WERTZ-COLLIE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293672 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 11031 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
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

WERTZ-BREYER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293868 COMPL. DATE 10/23/2022 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
10	0		41489	-0-	41489	41489	131	1	41046	2	Y	284	82	8			202
							312	9									
11	0		237611	-0-	237611	279100	347	1	235102	2	Y	1965	1203	1	752	8	212
							2162	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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
11	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	1297	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
07	2945	X	756	-0-	-2189	-0-	756	3			Y	-0-					-0-
08	222	X	222	-0-	-0-	-0-	221	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	2850	X	569	-0-	-2281	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
10	0		345	-0-	345	345	345	3			Y	-0-					-0-
11	0		137	-0-	137	482	137	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6 RRCID -> 204547 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11303 - 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
06	1980	X	1524	-0-	-456	-0-	1504	3	20	9	N	18	18	1			-0-
07	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2981	3	4	9	N	4	4	1			-0-
08	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2914	3	41	9	N	37	37	1			-0-
09	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3350	3	24	9	N	22	22	1			-0-
10	0		3120	-0-	3120	3120	3094	3	26	9	N	24	24	1			-0-
11	0		3000	-0-	3000	6120	2974	3	26	9	N	24	24	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 11 WELL #: 2 RRCID -> 204814 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11304 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	346	-0-	-224	-0-	346	3			N	-0-					-0-
07	372	N	234	-0-	-138	-0-	234	3			N	-0-					-0-
08	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					-0-
09	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	3			N	-0-					-0-
10	0		775	-0-	775	775	774	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	0		1698	-0-	1698	2473	1695	3	3	9	N	3	3	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 2 RRCID -> 205039 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11320 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
10	0		64	-0-	64	64	64	3			N	-0-					-0-
11	0		60	-0-	60	124	60	3			N	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 205041 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11512 - 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
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1195	3	19	9	N	17	17	1			-0-
07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1598	3	4	9	N	4	4	1			-0-
08	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1561	3	35	9	N	32	32	1			-0-
09	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1418	3	14	9	N	13	13	1			-0-
10	0		1552	-0-	1552	1552	1537	3	15	9	N	14	14	1			-0-
11	0		1439	-0-	1439	2991	1430	3	9	9	N	8	8	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
06	6570	X	5180	-0-	-1390	-0-	5080	3	100	9	Y	91	91	1			-0-
07	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	7351	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
08	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	8247	3	290	9	Y	264	264	1			-0-
09	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	8009	3	167	9	Y	152	152	1			-0-
10	0		9780	-0-	9780	9780	9613	3	167	9	Y	152	152	1			-0-
11	0		8883	-0-	8883	18663	8700	3	183	9	Y	166	166	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
06	9090	X	7133	-0-	-1957	-0-	6984	3	149	9	Y	135	135	1			-0-
07	9362	X	8590	-0-	-772	-0-	8558	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
08	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	8753	3	325	9	Y	295	295	1			-0-
09	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	8586	3	184	9	Y	167	167	1			-0-
10	0		8670	-0-	8670	8670	8486	3	184	9	Y	167	167	1			-0-
11	0		8531	-0-	8531	17201	8352	3	179	9	Y	163	163	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
06	5370	X	2931	-0-	-2439	-0-	2852	3	79	9	Y	72	72	1			-0-
07	5642	X	14	-0-	-5628	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		5981	-0-	5981	5981	5842	3	139	9	Y	126	126	1			-0-
09	T. A.		5263	-0-	5263	11244	5119	3	144	9	Y	131	131	1			-0-
10	T. A.		4275	-0-	4275	15519	4131	3	144	9	Y	131	131	1			-0-
11	T. A.		4515	-0-	4515	20034	4383	3	132	9	Y	120	120	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
06	2430	X	1828	-0-	-602	-0-	1763	3	65	9	Y	59	59	1			-0-
07	2263	X	2054	-0-	-209	-0-	2040	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
08	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	2049	3	151	9	Y	137	137	1			-0-
09	2190	X	1880	-0-	-310	-0-	1801	3	79	9	Y	72	72	1			-0-
10	0		2188	-0-	2188	2188	2109	3	79	9	Y	72	72	1			-0-
11	0		1986	-0-	1986	4174	1898	3	88	9	Y	80	80	1			-0-

VINLAND TEXAS SERVICES LLC 886099
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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099
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
06	1110	X	587	-0-	-523	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
07	961	X	660	-0-	-301	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	454	-0-	-146	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
10	0		444	-0-	444	444	444	2			Y	-0-					-0-
*11	864	N	420	-0-	-444	-0-	420	2			Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
WILCO GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 051844 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11716 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066863 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11696 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					211
07	14B2 EXT		760	-0-	760	760	760	2			N	-0-					211
08	14B2 EXT		330	-0-	330	1090	330	2			N	-0-					211
09	14B2 EXT		129	-0-	129	1219	129	2			N	-0-					211
10	0		-0-	-0-	-0-	1219					N	-0-					211
*11	1369	N	150	-0-	-1219	-0-	150	2			N	-0-					211

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 091557 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11688 - 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
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					114
07	14B2 EXT		28	-0-	28	28	28	2			N	-0-					114
08	14B2 EXT		17	-0-	17	45	17	2			N	-0-					114
09	14B2 EXT		16	-0-	16	61	16	2			N	-0-					114
10	0		-0-	-0-	-0-	61					N	-0-					114
11	0		-0-	-0-	-0-	61					N	-0-					114

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107993 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11668 - 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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

HEFNER, R.J.GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 114387 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11620 - 11832

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137770 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11747 - 11801

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151

ALLGOOD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 155607 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11852

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 175732 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11732 - 11936

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175927 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11653 - 11860

06	0	N	-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

SMITH, W.F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177554 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11725 - 11874

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					79
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					79
11	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
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
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					28
10	0		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					28
11	0		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					28

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
06	14B2	EXT	2	-0-		2	6	2	2			Y	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	6					Y	-0-					19
08	6	X	-0-	-0-		-6	-0-					Y	-0-					19
09	15	N	15	-0-		-0-	-0-	15	2			Y	-0-					19
10	9	N	9	-0-		-0-	-0-	9	2			Y	-0-					19
*11	14B2	EXT	1	-0-		1	1	1	2			Y	-0-					19

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
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-
09	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	0	N	-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					205
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					205
11	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
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					59
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					59
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					59
09	15	X	15	-0-		-0-	-0-	15	2			Y	-0-					59
10	9	X	9	-0-		-0-	-0-	9	2			Y	-0-					59
*11	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	2			Y	-0-					59

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
06	900	N	272	-0-		-628	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	992	N	321	-0-		-671	-0-	321	2			N	-0-					-0-
08	434	N	246	-0-		-188	-0-	246	2			N	-0-					-0-
09	270	N	21	-0-		-249	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	0		217	-0-		217	217	217	2			N	-0-					-0-
11	0		28	-0-		28	245	28	2			N	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

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
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0		-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
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

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
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					53
07		14B2 EXT	28	-0-	28	28	28	2			N	-0-					53
08		14B2 EXT	17	-0-	17	45	17	2			N	-0-					53
09		14B2 EXT	15	-0-	15	60	15	2			N	-0-					53
10	0		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					53
11	0		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					53

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
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

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
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					80
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					80
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					80
09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					80
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					80
*11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	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
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	7			52

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 1 RRCID -> 046244 COMPL. DATE 05/29/1969 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11645 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 1 RRCID -> 046422 COMPL. DATE 02/09/1969 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11639 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	301	1	2112	2	N	-0-					25
07	2883	X	1048	-0-	-1835	-0-	175	1	873	2	N	-0-					25
08	2883	X	1234	-0-	-1649	-0-	28	1	1206	2	N	-0-					25
09	0		5032	-0-	5032	5032	4898	2	134	9	N	122					147
10	0		3170	-0-	3170	8202	3144	2	26	9	N	24					171
11	0		2742	-0-	2742	10944	2719	2	23	9	N	21	165	1			27

SNOW, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 049122 COMPL. DATE 09/23/1970 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11554 - 11589

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SWEETMAN, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 049996 COMPL. DATE 03/03/1971 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11655 - 11781

06	4920	X	2094	-0-	-2826	-0-	191	1	1903	2	N	-0-					59
07	5084	X	1677	-0-	-3407	-0-	177	1	1500	2	N	-0-					59
08	5084	X	2770	-0-	-2314	-0-	204	1	2566	2	N	-0-					59
09	0		5928	-0-	5928	5928	5738	2	190	9	N	173	168	1			64
10	0		4752	-0-	4752	10680	4752	2			N	-0-					64
11	0		2667	-0-	2667	13347	2667	2			N	-0-					64

CRAIG, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 064173 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11566 - 11584

06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					63
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					63
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					63
09	0		235	-0-	235	235	235	2			N	-0-					63
10	0		44	-0-	44	279	44	2			N	-0-					63
*11	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					63

SHIPP, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 070422 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11742 - 11788

06	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					13
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					13
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					13
09	0		1816	-0-	1816	1816	1816	2			N	-0-					13
10	0		479	-0-	479	2295	479	2			N	-0-					13
*11	2295	N	-0-	-0-	-2295	-0-					N	-0-					13

SWEETMAN, J.A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077079 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 11829 PERF.11659 - 11749

06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1020	2	37	9	Y	34					34
08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-	29	1			5
09	0		3668	-0-	3668	3668	3554	2	114	9	Y	104	92	1			17
10	0		3532	-0-	3532	7200	3532	2			Y	-0-					17
11	0		3279	-0-	3279	10479	3182	2	97	9	Y	88					105

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					23
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					23
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	733	2	76	9	N	69					92
09	0		1379	-0-	1379	1379	1379	2			N	-0-					92
10	0		1013	-0-	1013	2392	1013	2			N	-0-					92
11	0		674	-0-	674	3066	674	2			N	-0-					92

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
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-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	210	N	178	-0-	-32	-0-	13	1	165	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	249	-0-	-61	-0-	19	1	211	2	Y	17	10	1			7
							19	9									
08	248	N	227	-0-	-21	-0-	14	1	213	2	Y	-0-					7
09	0		281	-0-	281	281	15	1	266	2	Y	-0-	7	1			-0-
10	0		238	-0-	238	519	14	1	224	2	Y	-0-					-0-
11	0		232	-0-	232	751	15	1	217	2	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
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	15	1	183	2	N	-0-					25
07	155	N	72	-0-	-83	-0-	6	1	66	2	N	-0-					25
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	14	1	211	2	N	1	1	8			25
							1	9									
09	0		159	-0-	159	159	9	1	150	2	N	-0-					25
10	0		427	-0-	427	586	25	1	402	2	N	-0-					25
11	0		101	-0-	101	687	7	1	94	2	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
06	750	N	207	-0-	-543	-0-	16	1	191	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	592	-0-	-121	-0-	49	1	543	2	Y	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	38	1	565	2	Y	-0-					-0-
09	0		747	-0-	747	747	40	1	707	2	Y	-0-					-0-
10	0		662	-0-	662	1409	38	1	624	2	Y	-0-					-0-
11	0		82	-0-	82	1491	5	1	77	2	Y	-0-					-0-

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
06	4200	X	3164	-0-	-1036	-0-	3070	2	94	9	N	85					104
07	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5184	2	83	9	N	75					179
08	5828	X	2682	-0-	-3146	-0-	2682	2			N	-0-	133	1			46
09	0		3541	-0-	3541	3541	3541	2			N	-0-					46
10	0		4338	-0-	4338	7879	4338	2			N	-0-					46
11	0		499	-0-	499	8378	498	2	1	9	N	1	47	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	420	N	399	-0-	-21	-0-	353	2	46	9	N	42					50
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	444	2	28	9	N	25					75
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-	56	1			19
09	0		657	-0-	657	657	657	2			N	-0-					19
10	0		3130	-0-	3130	3787	3130	2			N	-0-					19
11	0		3230	-0-	3230	7017	3095	2	135	9	N	123	115	1			27

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
06	990	N	773	-0-	-217	-0-	773	2			N	-0-					36
07	930	N	869	-0-	-61	-0-	869	2			N	-0-					36
08	868	N	803	-0-	-65	-0-	803	2			N	-0-					36
09	0		698	-0-	698	698	698	2			N	-0-					36
10	0		905	-0-	905	1603	905	2			N	-0-					36
11	0		1684	-0-	1684	3287	1684	2			N	-0-					36

LANDERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154362 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11694 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 2 RRCID -> 154926 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11710 - 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
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 156404 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11558 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	N	1304	-0-	-976	-0-	238	1	1066	2	N	-0-					22
07	2232	N	2029	-0-	-203	-0-	348	1	1681	2	N	-0-					22
08	2015	N	1360	-0-	-655	-0-	192	1	1168	2	N	-0-					22
09	0		1515	-0-	1515	1515	1313	2	202	9	N	184	177	1			29
10	0		946	-0-	946	2461	946	2			N	-0-					29
11	0		964	-0-	964	3425	964	2			N	-0-					29

LANDERS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 160940 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11628 - 11776

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2022

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BINION, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 184365 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10713 - 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
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-					31
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					31
08	1333	N	1148	-0-	-185	-0-	1148	2			Y	-0-					31
09	0		1040	-0-	1040	1040	1015	2	25	9	Y	23					54
10	0		1018	-0-	1018	2058	1018	2			Y	-0-					54
11	0		1384	-0-	1384	3442	1384	2			Y	-0-					54

BINION, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 184700 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10740 - 10800

06	2520	X	2355	-0-	-165	-0-	2355	2			Y	-0-					63
07	2604	X	2514	-0-	-90	-0-	2514	2			Y	-0-					63
08	2542	X	2159	-0-	-383	-0-	2159	2			Y	-0-					63
09	0		1960	-0-	1960	1960	1916	2	44	9	Y	40					103
10	0		2010	-0-	2010	3970	2010	2			Y	-0-					103
11	0		2024	-0-	2024	5994	2024	2			Y	-0-					103

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 RRCID -> 196055 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10918 - 11749

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNOW, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 196662 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11589 - 11676

06	3390	X	2673	-0-	-717	-0-	370	1	2303	2	N	-0-					28
07	3441	X	3239	-0-	-202	-0-	468	1	2771	2	N	-0-					28
08	3441	X	3249	-0-	-192	-0-	385	1	2864	2	N	-0-					28
09	0		2969	-0-	2969	2969	2969	2			N	-0-					28
10	0		2689	-0-	2689	5658	2689	2			N	-0-					28
11	0		2766	-0-	2766	8424	2766	2			N	-0-					28

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 4 T RRCID -> 197938 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11254 - 11803

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-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

06	2310	N	1086	-0-	-1224	-0-	192	1	894	2	N	-0-					27
07	1612	N	1283	-0-	-329	-0-	192	1	1091	2	N	-0-					27
08	1705	N	1204	-0-	-501	-0-	219	1	985	2	N	-0-					27
09	0		528	-0-	528	528	24	1	504	2	N	-0-					27
10	0		409	-0-	409	937	409	2			N	-0-					27
11	0		334	-0-	334	1271	334	2			N	-0-					27

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 5 RRCID -> 199396 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11623 - 11752

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201663 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10910 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	30	1	741	2	N	-0-					82
07	1054	N	936	-0-	-118	-0-	31	1	905	2	N	-0-					82
08	1147	N	909	-0-	-238	-0-	31	1	674	2	N	185	182	1			85
							204	9									
09	0		633	-0-	633	633	633	2			N	-0-					85
10	0		833	-0-	833	1466	617	2	216	9	N	196					281
11	0		619	-0-	619	2085	619	2			N	-0-	166	1			115

WILLEFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201958 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11608 - 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
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					73
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					73
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					73
09	0		989	-0-	989	989	989	2			N	-0-					73
10	0		822	-0-	822	1811	822	2			N	-0-					73
*11	1811	N	-0-	-0-	-1811	-0-					N	-0-					73

CRAIG, J.V. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 203090 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11592 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					58
07	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					58
08	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					58
09	0		1584	-0-	1584	1584	1584	2			N	-0-					58
10	0		1447	-0-	1447	3031	1447	2			N	-0-					58
*11	3031	X	-0-	-0-	-3031	-0-					N	-0-					58

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CRAIG, J.V. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 206688 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11532 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	7			75

SNOW, DELBERT WELL #: 3 RRCID -> 208439 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11555 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	1592	-0-	-118	-0-	221	1	1371	2	N	-0-					40
07	2015	N	1989	-0-	-26	-0-	288	1	1701	2	N	-0-					40
08	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	223	1	1655	2	N	-0-					40
09	0		1922	-0-	1922	1922	1922	2			N	-0-					40
10	0		2038	-0-	2038	3960	2038	2			N	-0-					40
11	0		1944	-0-	1944	5904	1944	2			N	-0-					40

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

COYLE, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 208477 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11524 - 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
06	2730	N	2039	-0-	-691	-0-	226	1	1813	2	Y	-0-					27
07	2821	X	2576	-0-	-245	-0-	287	1	2289	2	Y	-0-					27
08	2821	X	1723	-0-	-1098	-0-	199	1	1524	2	Y	-0-					27
09	0		1613	-0-	1613	1613	1613	2			Y	-0-					27
10	0		1477	-0-	1477	3090	1477	2			Y	-0-					27
11	0		1210	-0-	1210	4300	1210	2			Y	-0-					27

SNOW, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 209564 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10799 - 11736

06	1230	N	1213	-0-	-17	-0-	355	1	858	2	N	-0-					30
07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	523	1	1216	2	N	-0-					30
08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	334	1	1230	2	N	1	1	8			30
							1	9									
09	0		790	-0-	790	790	790	2			N	-0-					30
10	0		1086	-0-	1086	1876	1086	2			N	-0-					30
11	0		926	-0-	926	2802	926	2			N	-0-					30

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 209750 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11563 - 11627

06	2490	X	1559	-0-	-931	-0-	285	1	1274	2	N	-0-					27
07	2573	X	1876	-0-	-697	-0-	322	1	1554	2	N	-0-					27
08	2573	X	2345	-0-	-228	-0-	331	1	2014	2	N	-0-					27
09	0		1247	-0-	1247	1247	1247	2			N	-0-					27
10	0		1279	-0-	1279	2526	1279	2			N	-0-					27
11	0		1013	-0-	1013	3539	1013	2			N	-0-					27

SNOW, DELBERT WELL #: 4 RRCID -> 210126 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10697 - 11642

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-
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-

LANDERS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213992 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10922 - 11818

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-
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-

WHEELER, O. N. WELL #: 3 RRCID -> 214866 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10796 - 11760

06	4980	X	2743	-0-	-2237	-0-	273	1	2328	2	N	129	147	1			24
							142	9									
07	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	538	1	5613	2	N	-0-					24
08	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	478	1	4692	2	N	112	109	1			27
							123	9									
09	0		4655	-0-	4655	4655	471	1	4184	2	N	-0-					27
10	0		3993	-0-	3993	8648	3875	2	118	9	N	107					134
11	0		3558	-0-	3558	12206	3545	2	13	9	N	12					146

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COYLE, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 215393 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11539 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	112	X	112	-0-	-0-	-0-	12	1	100	2	Y	-0-			-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	17	1	133	2	Y	-0-			-0-
08	279	N	134	-0-	-145	-0-	15	1	119	2	Y	-0-			-0-
09	0		132	-0-	132	132	132	2			Y	-0-			-0-
10	0		58	-0-	58	190	58	2			Y	-0-			-0-
11	0		10	-0-	10	200	10	2			Y	-0-			-0-

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 3 RRCID -> 216250 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10872 - 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
06	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	2			N	-0-			27
07	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-			27
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			27
09	0		67	-0-	67	67	67	2			N	-0-			27
10	0		77	-0-	77	144	77	2			N	-0-			27
11	0		33	-0-	33	177	33	2			N	-0-			27

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 6 RRCID -> 217959 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11655 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ENOCH WELL #: 1 RRCID -> 219023 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 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
06	390	N	304	-0-	-86	-0-	24	1	280	2	N	-0-			37
07	372	N	320	-0-	-52	-0-	28	1	292	2	N	-0-			37
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	31	1	346	2	N	-0-			37
09	0		401	-0-	401	401	401	2			N	-0-			37
10	0		299	-0-	299	700	299	2			N	-0-			37
11	0		396	-0-	396	1096	396	2			N	-0-			37

LANDERS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219539 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10861 - 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
06	720	N	369	-0-	-351	-0-	121	1	248	2	N	-0-			25
07	682	N	420	-0-	-262	-0-	182	1	238	2	N	-0-			25
08	558	N	413	-0-	-145	-0-	176	1	237	2	N	-0-			25
09	0		250	-0-	250	250	107	1	143	2	N	-0-			25
10	0		69	-0-	69	319	69	2			N	-0-			25
11	0		87	-0-	87	406	87	2			N	-0-			25

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
07	131	X	131	-0-	-0-	-0-	15	1	116	2	N	-0-			23
08	14	X	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-			23
09	0		54	-0-	54	54	54	2			N	-0-			23
10	0		32	-0-	32	86	32	2			N	-0-			23
11	0		14	-0-	14	100	14	2			N	-0-			23

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHEELER, O. N. WELL #: 4 RRCID -> 223079 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10842 - 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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WHEELER, O. N. WELL #: 5 RRCID -> 223083 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10894 - 11853

06	3900	X	2448	-0-	-1452	-0-	246 101	1 9	2101	2	N	92	31	1			85
07	4030	X	3262	-0-	-768	-0-	285	1	2977	2	N	-0-					85
08	3503	X	3292	-0-	-211	-0-	305	1	2987	2	N	-0-	53	1			32
09	0		3946	-0-	3946	3946	399	1	3547	2	N	-0-					32
10	0		3563	-0-	3563	7509	3563	2			N	-0-					32
11	0		3369	-0-	3369	10878	3369	2			N	-0-					32

HILL, L.C. WELL #: 2 RRCID -> 226216 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11688 - 11710

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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLIE, D. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227253 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 12066 PERF.10827 - 10956

06	1800	N	1799	-0-	-1	-0-	523	1	1276	2	N	-0-					38
07	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	589	1	1319	2	N	-0-					38
08	1860	N	1589	-0-	-271	-0-	581	1	1008	2	N	-0-					38
09	0		1440	-0-	1440	1440	456	1	984	2	N	-0-					38
10	0		1407	-0-	1407	2847	447	1	960	2	N	-0-					38
11	0		1571	-0-	1571	4418	498	1	1073	2	N	-0-					38

COYLE, N. L. WELL #: 8 RRCID -> 227355 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12155 PERF.11666 - 11851

06	7320	X	5782	-0-	-1538	-0-	636 43	1 9	5103	2	N	39					66
07	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	855 191	1 9	6809	2	N	174	189	1			51
08	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	799 6	1 9	6139	2	N	5					56
09	0		5788	-0-	5788	5788	5788	2			N	-0-					56
10	0		7279	-0-	7279	13067	7092	2	187	9	N	170	183	1			43
11	0		6772	-0-	6772	19839	6772	2			N	-0-					43

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227579 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11733 - 11888

06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	413	-0-	-176	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
09	0		474	-0-	474	474	474	2			Y	-0-					-0-
10	0		437	-0-	437	911	437	2			Y	-0-					-0-
11	0		454	-0-	454	1365	454	2			Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2			Y	-0-					-0-
07	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	2917	2	173	9	Y	157					157
08	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			Y	-0-	137	1			20
09	0		2415	-0-	2415	2415	2353	2	62	9	Y	56	67	1			9
10	0		3073	-0-	3073	5488	3073	2			Y	-0-					9
11	0		2549	-0-	2549	8037	2488	2	61	9	Y	55					64

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	14B	DENY	-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
06	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					23
07	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					23
08	1736	N	1729	-0-	-7	-0-	1729	2			N	-0-					23
09	0		2317	-0-	2317	2317	2317	2			N	-0-					23
10	0		2228	-0-	2228	4545	2228	2			N	-0-					23
11	0		2142	-0-	2142	6687	2142	2			N	-0-					23

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
06	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	729	1	1485	2	N	-0-					25
07	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	1368	1	1789	2	N	-0-					25
08	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	1224	1	1650	2	N	-0-					25
09	0		3265	-0-	3265	3265	1393	1	1872	2	N	-0-					25
10	0		1738	-0-	1738	5003	1738	2			N	-0-					25
11	0		1684	-0-	1684	6687	1491	2	193	9	N	175	171	1			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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SONCO HOLDINGS LLC 801653
REYNOLDS, S. I. WELL #: 1 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
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
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
11	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

06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	836	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	283	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	0		601	-0-	601	601	601	3			Y	-0-					-0-
11	0		130	-0-	130	731	130	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 038801 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11662 - 11860

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-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 043146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11940 PERF.11601 - 11810

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-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		133	-0-	133	133	133	3			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 045755 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11597 - 11794

06	DLQ G-10		892	-0-	892	1956	891	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	DLQ G-10		879	-0-	879	2835	879	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		913	-0-	913	3748	913	3			Y	-0-					-0-
09	2900	N	873	-0-	-2027	1721	873	3			Y	-0-					-0-
10	0		911	-0-	911	2632	911	3			Y	-0-					-0-
11	0		422	-0-	422	3054	420	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

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
06	DLQ G-10		1051	-0-	1051	2828	1037	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
07	DLQ G-10		1239	-0-	1239	4067	1237	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	DLQ G-10		1373	-0-	1373	5440	1355	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
09	7398	X	1958	-0-	-5440	-0-	1945	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
10	0		1865	-0-	1865	1865	1842	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
11	0		1669	-0-	1669	3534	1655	3	14	9	Y	13	13	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 1R RRCID -> 047040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11936 PERF.11578 - 11746

06	DLQ G-10		381	-0-	381	2344	381	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		379	-0-	379	2723	379	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		398	-0-	398	3121	398	3			Y	-0-					-0-
09	2900	N	372	-0-	-2528	593	372	3			Y	-0-					-0-
10	0		338	-0-	338	931	338	3			Y	-0-					-0-
11	0		423	-0-	423	1354	423	3			Y	-0-					-0-

LAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 047460 COMPL. DATE 11/18/1969 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11728 - 11894

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

06	DLQ G-10		389	-0-	389	1423	387	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	DLQ G-10		170	-0-	170	1593	170	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1593					Y	-0-					-0-
09	1593	N	-0-	-0-	-1593	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048812 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11666 - 11820

06	DLQ G-10		178	-0-	178	295	178	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		233	-0-	233	528	233	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		358	-0-	358	886	358	3			Y	-0-					-0-
09	1418	N	532	-0-	-886	-0-	532	3			Y	-0-					-0-
10	0		630	-0-	630	630	629	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	0		868	-0-	868	1498	868	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 1 RRCID -> 049799 COMPL. DATE 02/19/1971 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11758 - 11850

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-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-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

06	DLQ G-10		992	-0-	992	2784	992	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1749	-0-	1749	4533	1749	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1847	-0-	1847	6380	1847	3			Y	-0-					-0-
09	7969	X	1589	-0-	-6380	-0-	1586	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	0		2131	-0-	2131	2131	2127	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	0		2642	-0-	2642	4773	2638	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

CLEMENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074485 COMPL. DATE 10/22/1977 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11726 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	G-10	764	-0-	764	2504	753	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
07	DLQ	G-10	1363	-0-	1363	3867	1361	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	DLQ	G-10	1963	-0-	1963	5830	1927	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
09	7627	X	1797	-0-	-5830	-0-	1775	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
10	0		1518	-0-	1518	1518	1494	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
11	T. A.		1389	-0-	1389	2907	1370	3	19	9	Y	17	17	1			-0-

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
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	339	-0-	339	339	339	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	248	-0-	248	587	248	3			Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	587					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	587					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
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-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 2 RRCID -> 141719 COMPL. DATE 11/07/2020 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11579 - 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
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-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-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
06	DLQ	G-10	1476	-0-	1476	3629	1456	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
07	DLQ	G-10	1650	-0-	1650	5279	1647	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	DLQ	G-10	2815	-0-	2815	8094	2775	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
09	10072	X	1978	-0-	-8094	-0-	1954	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
10	0		1954	-0-	1954	1954	1930	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
11	0		850	-0-	850	2804	830	3	20	9	Y	18	18	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 #: 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
06	DLQ G-10		2895	-0-	2895	5027	2892	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	DLQ G-10		195	-0-	195	5222	188	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5222					Y	-0-					-0-
09	5874	X	652	-0-	-5222	-0-	652	3			Y	-0-					-0-
10	0		719	-0-	719	719	719	3			Y	-0-					-0-
11	0		2662	-0-	2662	3381	2641	3	21	9	Y	19	19	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
06	DLQ G-10		2427	-0-	2427	5922	2407	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
07	DLQ G-10		2772	-0-	2772	8694	2768	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	DLQ G-10		3857	-0-	3857	12551	3812	3	45	9	Y	41	41	1			-0-
09	15926	X	3375	-0-	-12551	-0-	3351	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
10	0		3729	-0-	3729	3729	3697	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
11	0		3788	-0-	3788	7517	3734	3	54	9	Y	49	49	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
06	DLQ G-10		1307	-0-	1307	3961	1303	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	DLQ G-10		1065	-0-	1065	5026	1064	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	DLQ G-10		2544	-0-	2544	7570	2534	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
09	9289	X	1719	-0-	-7570	-0-	1718	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	0		1924	-0-	1924	1924	1921	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	0		2084	-0-	2084	4008	2073	3	11	9	Y	10	10	1			-0-

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
06	DLQ G-10		1001	-0-	1001	2112	1000	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	DLQ G-10		1084	-0-	1084	3196	1084	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1055	-0-	1055	4251	1055	3			Y	-0-					-0-
09	2400	N	1048	-0-	-1352	2899	1048	3			Y	-0-					-0-
10	0		1630	-0-	1630	4529	1629	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	0		1710	-0-	1710	6239	1706	3	4	9	Y	4	4	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
06	DLQ G-10		1990	-0-	1990	4013	1990	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1543	-0-	1543	5556	1543	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1921	-0-	1921	7477	1921	3			Y	-0-					-0-
09	2400	N	2072	-0-	-328	7149	2072	3			Y	-0-					-0-
10	0		2378	-0-	2378	9527	2378	3			Y	-0-					-0-
11	0		2532	-0-	2532	12059	2532	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
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		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 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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		206					Y	-0-					-0-
07	206	X	-0-	-0-	-206		-0-					Y	-0-					-0-
08	217	X	-0-	-0-	-217		-0-					Y	-0-					-0-
09	210	X	-0-	-0-	-210		-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3001	X	1217	-0-	-1784		-0-	1214	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	1558	X	1558	-0-	-0-		-0-	1556	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	1798	X	1470	-0-	-328		-0-	1452	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
09	1740	X	1355	-0-	-385		-0-	1336	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
10	0		1893	-0-	1893		1893	1863	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
11	0		1497	-0-	1497		3390	1479	3	18	9	Y	16	16	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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1133	-0-	1133		1950	1133	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1523	-0-	1523		3473	1523	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1589	-0-	1589		5062	1583	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
09	2400	N	1252	-0-	-1148		3914	1251	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	0		1204	-0-	1204		5118	1204	3			Y	-0-					-0-
11	0		1340	-0-	1340		6458	1337	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		189	-0-	189		597	188	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	DLQ G-10		261	-0-	261		858	261	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		444	-0-	444		1302	440	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	1697	N	395	-0-	-1302		-0-	394	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	0		443	-0-	443		443	441	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	0		489	-0-	489		932	487	3	2	9	Y	2	2	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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2534	-0-	2534		6627	2515	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
07	DLQ G-10		2939	-0-	2939		9566	2936	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	DLQ G-10		3195	-0-	3195		12761	3150	3	45	9	Y	41	41	1			-0-
09	15738	X	2977	-0-	-12761		-0-	2953	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
10	0		2441	-0-	2441		2441	2418	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
11	0		3102	-0-	3102		5543	3081	3	21	9	Y	19	19	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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		922	-0-	922		1646	908	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
07	DLQ G-10		3040	-0-	3040		4686	3036	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	DLQ G-10		3846	-0-	3846		8532	3806	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
09	2400	N	3414	-0-	1014		9546	3390	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
10	0		3394	-0-	3394		12940	3368	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
11	0		3423	-0-	3423		16363	3397	3	26	9	Y	24	24	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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1254	-0-	1254		2919	1254	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1408	-0-	1408		4327	1408	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1230	-0-	1230		5557	1229	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	2400	N	736	-0-	-1664		3893	736	3			Y	-0-					-0-
10	0		1101	-0-	1101		4994	1100	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	0		760	-0-	760		5754	760	3			Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
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
06	DLQ G-10		2416	-0-	2416	6601	2401	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
07	DLQ G-10		3537	-0-	3537	10138	3534	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	DLQ G-10		4081	-0-	4081	14219	4039	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
09	18264	X	4045	-0-	-14219	-0-	4021	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
10	0		4096	-0-	4096	4096	4070	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
11	0		4097	-0-	4097	8193	4072	3	25	9	Y	23	23	1			-0-

IRG CO., L.P. DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 146521 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3910 - 4018

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-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

06	DLQ G-10		1686	-0-	1686	3582	1669	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
07	DLQ G-10		2536	-0-	2536	6118	2532	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	DLQ G-10		2098	-0-	2098	8216	2056	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
09	9837	X	1621	-0-	-8216	-0-	1598	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
10	0		1698	-0-	1698	1698	1675	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
11	0		1541	-0-	1541	3239	1520	3	21	9	Y	19	19	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 159473 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11702

06	DLQ G-10		1141	-0-	1141	1786	1128	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
07	DLQ G-10		846	-0-	846	2632	844	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	DLQ G-10		818	-0-	818	3450	800	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
09	2400	N	1165	-0-	-1235	2215	1147	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
10	0		1099	-0-	1099	3314	1075	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
11	0		350	-0-	350	3664	344	3	6	9	Y	5	5	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 160168 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11640 - 11806

06	DLQ G-10		339	-0-	339	1305	339	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		253	-0-	253	1558	253	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		449	-0-	449	2007	449	3			Y	-0-					-0-
09	2372	N	365	-0-	-2007	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
10	0		550	-0-	550	550	548	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	0		1201	-0-	1201	1751	1182	3	19	9	Y	17	17	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 4 RRCID -> 160980 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11636 - 11810

06	DLQ G-10		3129	-0-	3129	4822	3109	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
07	DLQ G-10		3183	-0-	3183	8005	3179	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	DLQ G-10		2933	-0-	2933	10938	2892	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
09	13461	X	2523	-0-	-10938	-0-	2499	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
10	0		2951	-0-	2951	2951	2930	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
11	0		2520	-0-	2520	5471	2496	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

06	DLQ G-10		1424	-0-	1424	3371	1404	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
07	DLQ G-10		1531	-0-	1531	4902	1528	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	DLQ G-10		1664	-0-	1664	6566	1627	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
09	8397	X	1831	-0-	-6566	-0-	1803	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
10	0		2047	-0-	2047	2047	2016	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
11	0		303	-0-	303	2350	294	3	9	9	Y	8	8	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 3 RRCID -> 166914 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11674 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1725	-0-	1725	3526	1705	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
07	DLQ G-10		1791	-0-	1791	5317	1787	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	DLQ G-10		1367	-0-	1367	6684	1323	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
09	8763	X	2079	-0-	-6684	-0-	2058	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
10	0		449	-0-	449	449	435	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
11	0		1260	-0-	1260	1709	1254	3	6	9	Y	5	5	1			-0-

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169282 COMPL. DATE 07/05/1998 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11646 - 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
06	DLQ G-10		112	-0-	112	1211	110	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	DLQ G-10		381	-0-	381	1592	381	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		226	-0-	226	1818	226	3			Y	-0-					-0-
09	1942	X	124	-0-	-1818	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
10	0		318	-0-	318	318	316	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	0		227	-0-	227	545	227	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 5 RRCID -> 179159 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11639 - 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
06	DLQ G-10		1609	-0-	1609	3775	1592	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
07	DLQ G-10		1452	-0-	1452	5227	1451	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	DLQ G-10		2353	-0-	2353	7580	2344	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
09	10081	X	2501	-0-	-7580	-0-	2497	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
10	0		2285	-0-	2285	2285	2273	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
11	0		2165	-0-	2165	4450	2164	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
06	DLQ G-10		1506	-0-	1506	3378	1497	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
07	DLQ G-10		1774	-0-	1774	5152	1773	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	DLQ G-10		2187	-0-	2187	7339	2147	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
09	9639	X	2300	-0-	-7339	-0-	2274	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
10	0		2116	-0-	2116	2116	2097	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
11	0		1456	-0-	1456	3572	1437	3	19	9	Y	17	17	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
06	DLQ G-10		1344	-0-	1344	3062	1335	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
07	DLQ G-10		1294	-0-	1294	4356	1292	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	DLQ G-10		1477	-0-	1477	5833	1460	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
09	2400	N	1836	-0-	-564	5269	1822	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
10	0		1830	-0-	1830	7099	1813	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
11	0		1362	-0-	1362	8461	1351	3	11	9	Y	10	10	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
06	DLQ G-10		2190	-0-	2190	7082	2172	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
07	9265	X	2183	-0-	-7082	-0-	2180	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	4982	3	50	9	Y	45	45	1			-0-
09	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4823	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
10	0		4343	-0-	4343	4343	4311	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
11	0		1894	-0-	1894	6237	1871	3	23	9	Y	21	21	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
06	DLQ G-10		630	-0-	630	1244	630	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1102	-0-	1102	2346	1102	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1256	-0-	1256	3602	1255	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	2400	N	1256	-0-	-1144	2458	1256	3			Y	-0-					-0-
10	0		1337	-0-	1337	3795	1337	3			Y	-0-					-0-
11	0		819	-0-	819	4614	818	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 #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
06	DLQ G-10		1718	-0-	1718	3918	1698	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
07	DLQ G-10		2574	-0-	2574	6492	2570	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	DLQ G-10		2460	-0-	2460	8952	2418	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
09	11177	X	2225	-0-	-8952	-0-	2201	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
10	0		2042	-0-	2042	2042	2019	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
11	0		2097	-0-	2097	4139	2072	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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	226					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	226					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		131	-0-	131	357	131	3			Y	-0-					-0-
09	581	N	224	-0-	-357	-0-	220	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
10	0		340	-0-	340	340	338	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	0		479	-0-	479	819	479	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
06	DLQ G-10		1464	-0-	1464	3576	1444	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
07	DLQ G-10		1440	-0-	1440	5016	1436	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	DLQ G-10		1217	-0-	1217	6233	1184	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
09	6437	X	204	-0-	-6233	-0-	203	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	0		2293	-0-	2293	2293	2274	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
11	0		1757	-0-	1757	4050	1734	3	23	9	Y	21	21	1			-0-

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
06	DLQ G-10		1000	-0-	1000	2298	982	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
07	DLQ G-10		1327	-0-	1327	3625	1324	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	DLQ G-10		1219	-0-	1219	4844	1183	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
09	2400	N	1157	-0-	-1243	3601	1133	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
10	0		1205	-0-	1205	4806	1183	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
11	0		924	-0-	924	5730	910	3	14	9	Y	13	13	1			-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
06	4942	X	1995	-0-	-2947	-0-	1975	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
07	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	1256	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	2945	X	1826	-0-	-1119	-0-	1808	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
09	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3131	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
10	0		3753	-0-	3753	3753	3727	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
11	0		2340	-0-	2340	6093	2312	3	28	9	Y	25	25	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
06	DLQ G-10		3472	-0-	3472	7815	3454	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
07	DLQ G-10		4655	-0-	4655	12470	4651	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	DLQ G-10		4459	-0-	4459	16929	4418	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
09	21222	X	4293	-0-	-16929	-0-	4269	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
10	0		4276	-0-	4276	4276	4254	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
11	0		4509	-0-	4509	8785	4485	3	24	9	Y	22	22	1			-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
06	DLQ G-10		362	-0-	362	830	359	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	DLQ G-10		382	-0-	382	1212	381	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	DLQ G-10		187	-0-	187	1399	186	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	1527	X	128	-0-	-1399	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
10	0		66	-0-	66	66	66	3			Y	-0-					-0-
11	0		84	-0-	84	150	84	3			Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
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
06	DLQ G-10		2255	-0-	2255	5894	2234	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	DLQ G-10		2521	-0-	2521	8415	2518	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	DLQ G-10		2615	-0-	2615	11030	2580	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
09	14085	X	3055	-0-	-11030	-0-	3031	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
10	0		3594	-0-	3594	3594	3572	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
11	0		3942	-0-	3942	7536	3914	3	28	9	Y	25	25	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 8 RRCID -> 187126 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11590 - 11790

06	DLQ G-10		484	-0-	484	964	484	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		460	-0-	460	1424	460	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		504	-0-	504	1928	504	3			Y	-0-					-0-
09	2369	N	441	-0-	-1928	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
10	0		446	-0-	446	446	446	3			Y	-0-					-0-
11	0		112	-0-	112	558	112	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 187291 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11618 - 11778

06	DLQ G-10		1065	-0-	1065	2819	1065	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1586	-0-	1586	4405	1586	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		376	-0-	376	4781	375	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	4844	X	63	-0-	-4781	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 187292 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11686 - 11824

06	DLQ G-10		541	-0-	541	1049	541	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		440	-0-	440	1489	440	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		460	-0-	460	1949	459	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	2400	N	462	-0-	-1938	11	462	3			Y	-0-					-0-
10	0		550	-0-	550	561	550	3			Y	-0-					-0-
11	0		481	-0-	481	1042	481	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

06	DLQ G-10		2143	-0-	2143	2595	2123	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
07	DLQ G-10		3115	-0-	3115	5710	3109	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
08	DLQ G-10		3426	-0-	3426	9136	3376	3	50	9	Y	45	45	1			-0-
09	2400	N	3072	-0-	672	9808	3033	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
10	0		3170	-0-	3170	12978	3138	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
11	0		2522	-0-	2522	15500	2496	3	26	9	Y	24	24	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 189198 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11608 - 11782

06	DLQ G-10		136	-0-	136	518	136	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		309	-0-	309	827	309	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		230	-0-	230	1057	230	3			Y	-0-					-0-
09	1383	N	326	-0-	-1057	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
10	0		282	-0-	282	282	282	3			Y	-0-					-0-
11	0		189	-0-	189	471	189	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

06	DLQ G-10		2607	-0-	2607	4852	2587	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
07	DLQ G-10		1475	-0-	1475	6327	1472	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	DLQ G-10		3778	-0-	3778	10105	3747	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
09	13729	X	3624	-0-	-10105	-0-	3600	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
10	0		4055	-0-	4055	4055	4029	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
11	0		3868	-0-	3868	7923	3840	3	28	9	Y	25	25	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

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
06	DLQ G-10		1639	-0-	1639	3596	1638	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	DLQ G-10		1877	-0-	1877	5473	1877	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1780	-0-	1780	7253	1780	3			Y	-0-					-0-
09	2400	N	1893	-0-	-507	6746	1893	3			Y	-0-					-0-
10	0		1752	-0-	1752	8498	1752	3			Y	-0-					-0-
11	0		1624	-0-	1624	10122	1624	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
06	DLQ G-10		595	-0-	595	1477	588	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
07	DLQ G-10		1216	-0-	1216	2693	1214	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	DLQ G-10		1314	-0-	1314	4007	1277	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
09	5071	X	1064	-0-	-4007	-0-	1043	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
10	0		929	-0-	929	929	907	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
11	0		1021	-0-	1021	1950	1003	3	18	9	Y	16	16	1			-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
06	DLQ G-10		702	-0-	702	1471	701	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	DLQ G-10		700	-0-	700	2171	700	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		664	-0-	664	2835	664	3			Y	-0-					-0-
09	2400	N	539	-0-	-1861	974	539	3			Y	-0-					-0-
10	0		626	-0-	626	1600	626	3			Y	-0-					-0-
11	0		473	-0-	473	2073	473	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 8 RRCID -> 189722 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11642 - 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
06	DLQ G-10		4952	-0-	4952	18176	4934	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
07	20353	X	2177	-0-	-18176	-0-	2174	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	338	X	338	-0-	-0-	-0-	329	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
09	8310	X	3939	-0-	-4371	-0-	3916	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
10	0		2786	-0-	2786	2786	2760	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
11	0		2358	-0-	2358	5144	2333	3	25	9	Y	23	23	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 9 RRCID -> 189723 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 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
06	DLQ G-10		94	-0-	94	305	94	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		841	-0-	841	1146	841	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		730	-0-	730	1876	730	3			Y	-0-					-0-
09	2400	N	625	-0-	-1775	101	625	3			Y	-0-					-0-
10	0		389	-0-	389	490	388	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	0		675	-0-	675	1165	655	3	20	9	Y	18	18	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 190506 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11790 - 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
06	DLQ G-10		573	-0-	573	1560	553	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
07	DLQ G-10		1311	-0-	1311	2871	1307	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	DLQ G-10		1269	-0-	1269	4140	1228	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
09	2400	N	973	-0-	-1427	2713	952	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
10	0		1398	-0-	1398	4111	1372	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
11	0		1388	-0-	1388	5499	1360	3	28	9	Y	25	25	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 5 RRCID -> 190524 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13006 PERF.12794 - 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
06	303	X	-0-	-0-	-303	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-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 #7 WELL #: 7 RRCID -> 190575 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11636 - 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
06	DLQ G-10		3335	-0-	3335	8308	3305	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
07	DLQ G-10		5059	-0-	5059	13367	5053	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
08	DLQ G-10		5315	-0-	5315	18682	5257	3	58	9	Y	53	53	1			-0-
09	28549	X	9867	-0-	-18682	-0-	9827	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
10	0		5478	-0-	5478	5478	5438	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
11	0		5217	-0-	5217	10695	5178	3	39	9	Y	35	35	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 190628 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10808 - 11014

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 7 RRCID -> 191059 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11608 - 11760

06	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2086	3	17	9	N	15	15	1			-0-
07	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2223	3	2	9	N	2	2	1			-0-
08	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2587	3	44	9	N	40	40	1			-0-
09	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2193	3	24	9	N	22	22	1			-0-
10	0		2175	-0-	2175	2175	2149	3	26	9	N	24	24	1			-0-
11	0		2459	-0-	2459	4634	2433	3	26	9	N	24	24	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191952 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12805 - 12811

06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1687	3	2	9	N	2	2	1			-0-
07	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
08	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
09	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
10	0		2097	-0-	2097	2097	2096	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	0		2049	-0-	2049	4146	2048	3	1	9	N	1	1	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 9 RRCID -> 192233 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 12101 PERF.11656 - 11778

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
11	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

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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 NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193321 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11580 - 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
06	3000	X	1692	-0-	-1308	-0-	1691	3	1	9	N	1	1	1			-0-
07	2294	X	629	-0-	-1665	-0-	629	3			N	-0-					-0-
08	2294	X	1604	-0-	-690	-0-	1603	3	1	9	N	1	1	1			-0-
09	2010	X	1116	-0-	-894	-0-	1115	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	0		948	-0-	948	948	948	3			N	-0-					-0-
11	0		1413	-0-	1413	2361	1413	3			N	-0-					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193322 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 11860

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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	330	N	259	-0-	-71	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	403	N	266	-0-	-137	-0-	266	3			N	-0-					-0-
08	589	N	500	-0-	-89	-0-	500	3			N	-0-					-0-
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
10	0		448	-0-	448	448	447	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	0		428	-0-	428	876	428	3			N	-0-					-0-

TRAMMEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203545 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 15132 PERF.12900 - 15132

06	2670	X	1904	-0-	-766	-0-	1901	3	3	9	N	3	3	1			-0-
07	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3173	3	2	9	N	2	2	1			-0-
08	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3305	3	44	9	N	40	40	1			-0-
09	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2806	3	21	9	N	19	19	1			-0-
10	0		2939	-0-	2939	2939	2926	3	13	9	N	12	12	1			-0-
11	0		3097	-0-	3097	6036	3072	3	25	9	N	23	23	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 8 RRCID -> 211098 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 12992 PERF.11696 - 12916

06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	434	3	1	9	N	1	1	1			-0-
07	341	N	193	-0-	-148	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08	248	N	189	-0-	-59	-0-	188	3	1	9	N	1	1	1			-0-
09	450	N	314	-0-	-136	-0-	313	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	0		196	-0-	196	196	195	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	0		261	-0-	261	457	261	3			N	-0-					-0-

LAUGHLIN WELL #: 3 RRCID -> 214128 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11728 - 12953

06	5190	X	5067	-0-	-123	-0-	5047	3	20	9	N	18	18	1			-0-
07	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	7094	3	3	9	N	3	3	1			-0-
08	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	7932	3	45	9	N	41	41	1			-0-
09	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	8017	3	24	9	N	22	22	1			-0-
10	0		6804	-0-	6804	6804	6776	3	28	9	N	25	25	1			-0-
11	0		6095	-0-	6095	12899	6070	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

06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	3			N	-0-					-0-
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	881	3	10	9	N	9	9	1			-0-
09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	955	3	7	9	N	6	6	1			-0-
10	0		744	-0-	744	744	740	3	4	9	N	4	4	1			-0-
11	0		830	-0-	830	1574	823	3	7	9	N	6	6	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221422 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11641 - 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
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1617	3	20	9	N	18	18	1			-0-
07	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2711	3	4	9	N	4	4	1			-0-
08	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2582	3	42	9	N	38	38	1			-0-
09	1230	N	1008	-0-	-222	-0-	987	3	21	9	N	19	19	1			-0-
10	0		1481	-0-	1481	1481	1472	3	9	9	N	8	8	1			-0-
11	0		2877	-0-	2877	4358	2857	3	20	9	N	18	18	1			-0-

DEAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222244 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11870 - 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
06	2640	X	1769	-0-	-871	-0-	1748	3	21	9	N	19	19	1			-0-
07	2728	X	2200	-0-	-528	-0-	2197	3	3	9	N	3	3	1			-0-
08	2697	X	2561	-0-	-136	-0-	2516	3	45	9	N	41	41	1			-0-
09	2610	X	2289	-0-	-321	-0-	2265	3	24	9	N	22	22	1			-0-
10	0		2365	-0-	2365	2365	2339	3	26	9	N	24	24	1			-0-
11	0		2226	-0-	2226	4591	2200	3	26	9	N	24	24	1			-0-

LAUGHLIN WELL #: 4 RRCID -> 227959 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11624 - 11877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4530	X	3927	-0-	-603	-0-	3906	3	21	9	N	19	19	1			-0-
07	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4955	3	4	9	N	4	4	1			-0-
08	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4789	3	44	9	N	40	40	1			-0-
09	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4851	3	24	9	N	22	22	1			-0-
10	0		4895	-0-	4895	4895	4869	3	26	9	N	24	24	1			-0-
11	0		4771	-0-	4771	9666	4743	3	28	9	N	25	25	1			-0-

VINLAND TEXAS SERVICES LLC 886099
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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	510	X	336	-0-	-174	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
07	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
08	527	X	435	-0-	-92	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
09	510	X	267	-0-	-243	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
10	0		354	-0-	354	354	354	2			Y	-0-					-0-
*11	772	X	418	-0-	-354	-0-	418	2			Y	-0-					-0-

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
06	2100	X	1793	-0-	-307	-0-	1786	2	7	9	Y	6					79
07	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2121	2	26	9	Y	24					103
08	2170	X	1981	-0-	-189	-0-	1981	2			Y	-0-					103
09	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2151	2	44	9	Y	40					143
10	0		2134	-0-	2134	2134	2134	2			Y	-0-					143
*11	3967	X	1833	-0-	-2134	-0-	1791	2	42	9	Y	38					181

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	1110	X	369	-0-	-741	-0-	369	2			Y	-0-					31
07	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			Y	-0-					31
08	1984	X	1115	-0-	-869	-0-	1086	2	29	9	Y	26	47	1			10
09	1920	X	1355	-0-	-565	-0-	1322	2	33	9	Y	30					40
10	0		3139	-0-	3139	3139	3131	2	8	9	Y	7					47
*11	5739	X	2600	-0-	-3139	-0-	2555	2	45	9	Y	41	66	1			22

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
06	570	N	65	-0-	-505	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
10	0		65	-0-	65	65	65	2			Y	-0-					-0-
*11	133	N	68	-0-	-65	-0-	68	2			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
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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	120	N	59	-0-	-61	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
10	0		40	-0-	40	40	40	2			Y	-0-					-0-
*11	134	N	94	-0-	-40	-0-	94	2			Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.		530	-0-	530	530	530	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		2661	-0-	2661	3191	2661	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		925	-0-	925	4116	925	2			Y	-0-					-0-
09	5238	X	1122	-0-	-4116	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
10	0		840	-0-	840	840	840	2			Y	-0-					-0-
11	2580	X	978	-0-	-1602	-0-	978	2			Y	-0-					-0-

INMAN -A- WELL #: 5 RRCID -> 202495 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10938 - 11802

06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					2
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					2
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					2
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					2
10	0		38	-0-	38	38	38	2			Y	-0-					2
*11	93	X	55	-0-	-38	-0-	55	2			Y	-0-					2

MARTIN -L- WELL #: 7 RRCID -> 203315 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.10889 - 11722

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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	3420	X	2627	-0-	-793	-0-	2573	2	54	9	Y	49					67
07	3534	X	1225	-0-	-2309	-0-	1225	2			Y	-0-					67
08	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3171	2	89	9	Y	81	112	1			36
09	2640	X	2433	-0-	-207	-0-	2381	2	52	9	Y	47					83
10	0		1212	-0-	1212	1212	1212	2			Y	-0-					83
*11	3189	X	1977	-0-	-1212	-0-	1966	2	11	9	Y	10	71	1			22

WILLIAMS -T- WELL #: 7 RRCID -> 203948 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11709 - 11798

06	510	N	291	-0-	-219	-0-	291	2			Y	-0-					17
07	1023	N	557	-0-	-466	-0-	557	2			Y	-0-					17
08	961	N	497	-0-	-464	-0-	491	2	6	9	Y	5	18	1			4
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					4
10	0		389	-0-	389	389	381	2	8	9	Y	7					11
*11	758	X	369	-0-	-389	-0-	323	2	46	9	Y	42	40	1			13

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099
INMAN -A- WELL #: 9 RRCID -> 204262 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 12164 PERF.11836 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3060	X	1862	-0-	-1198	-0-	1829	2	33	9	Y	30					82
07	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4648	2	75	9	Y	68	80	1			70
08	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3698	2	40	9	Y	36					106
09	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4024	2	36	9	Y	33	73	1			66
10	0		2355	-0-	2355	2355	2331	2	24	9	Y	22					88
*11	4619	X	2264	-0-	-2355	-0-	2228	2	36	9	Y	33	69	1			52

WILLIAMS -T- WELL #: 8 RRCID -> 205286 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11730 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3300	X	963	-0-	-2337	-0-	941	2	22	9	Y	20					83
07	3193	X	1486	-0-	-1707	-0-	1486	2			Y	-0-					83
08	2294	X	1571	-0-	-723	-0-	1571	2			Y	-0-					83
09	1650	X	390	-0-	-1260	-0-	390	2			Y	-0-					83
10	0		490	-0-	490	490	490	2			Y	-0-					83
11	1530	X	704	-0-	-826	-0-	704	2			Y	-0-	65	1			18

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
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	352	2	11	9	Y	10					47
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	501	2	25	9	Y	23	38	1			32
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	489	2	29	9	Y	26					58
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	407	2	13	9	Y	12	39	1			31
10	0		406	-0-	406	406	391	2	15	9	Y	14					45
*11	744	N	338	-0-	-406	-0-	315	2	23	9	Y	21	38	1			28

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099
CHOUT WELL #: 2 RRCID -> 207820 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11701 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

SOUTH GILMER WELL #: 2 RRCID -> 208928 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11678 - 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
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					8
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					8
10	0		2515	-0-	2515	2515	2412	2	103	9	Y	94					102
*11	3000	N	3254	-0-	254	2769	3201	2	53	9	Y	48	115	1			35

CHOUT WELL #: 3 RRCID -> 219202 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12170 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN -L- WELL #: 10 RRCID -> 224025 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10890 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	420	N	303	-0-	-117	-0-	294	2	9	9	Y	8					57
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	918	2	47	9	Y	43	56	1			44
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	959	2	48	9	Y	44					88
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	687	2	36	9	Y	33	61	1			60
10	0		687	-0-	687	687	654	2	33	9	Y	30					90
*11	1048	N	361	-0-	-687	-0-	338	2	23	9	Y	21	71	1			40

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099
INMAN -A- WELL #: 10 RRCID -> 225080 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11698 - 11822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WILLIAMS "T" WELL #: 10 RRCID -> 227583 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11824 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
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
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					7
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					7
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					7
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-					7
10	0		228	-0-	228	228	228	2			N	-0-					7
11	0		106	-0-	106	334	106	2			N	-0-					7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4380	X	1570	-0-	-2810	-0-	250	1	1320	2	N	-0-					163
07	7564	X	1873	-0-	-5691	-0-	393	1	1450	2	N	2					165
							28	4	2	9							
08	7564	X	1683	-0-	-5881	-0-	593	1	1090	2	N	-0-					165
09	0		2120	-0-	2120	2120	787	1	1333	2	N	-0-					165
10	0		698	-0-	698	2818	260	1	438	2	N	-0-					165
11	0		1595	-0-	1595	4413	622	1	971	2	N	2					167
							2	9									

FENTON, A. WELL #: 1 RRCID -> 105727 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11610 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6150	X	4941	-0-	-1209	-0-	4876	2	65	9	N	59					376
07	6386	X	5612	-0-	-774	-0-	5583	2	29	9	N	26	173	1			229
08	6386	X	5859	-0-	-527	-0-	5815	2	44	9	N	40					269
09	0		5740	-0-	5740	5740	5707	2	33	9	N	30	177	1			122
10	0		5380	-0-	5380	11120	5374	2	6	9	N	5					127
11	0		4818	-0-	4818	15938	4708	2	110	9	N	100	153	1			74

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PHILLIPS E GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11908 PERF.11652 - 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
06	19200	X	14931	-0-	-4269	-0-	1507	1	13351	2	N	66					188
							73	9									
07	19840	X	16187	-0-	-3653	-0-	1660	1	14476	2	N	46					234
							51	9									
08	19840	X	-0-	-0-	-19840	-0-					N	-0-					234
09	0		20240	-0-	20240	20240	1966	1	18186	2	N	80					314
							88	9									
10	0		19627	-0-	19627	39867	2085	1	17507	2	N	32					346
							35	9									
11	0		17832	-0-	17832	57699	2040	1	15675	2	N	106	171	1			281
							117	9									

FENTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 147766 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11683 - 11708

06	9893	X	9893	-0-	-0-	-0-	1238	1	8564	2	N	83					436
							91	9									
07	10137	X	10066	-0-	-71	-0-	1250	1	8711	2	N	95	178	1			353
							105	9									
08	10137	X	9545	-0-	-592	-0-	1272	1	8185	2	N	80	172	1			261
							88	9									
09	0		6839	-0-	6839	6839	1229	1	5601	2	N	8					269
							9	9									
10	0		9535	-0-	9535	16374	1268	1	8259	2	N	7					276
							8	9									
11	0		8771	-0-	8771	25145	1240	1	7281	2	N	227	359	1			144
							250	9									

COWRIE ENERGY LLC 183056
BARKSDALE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 109194 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11600 - 11651

06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					63
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					63
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					63
09	0		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					63
10	0		2	-0-	2	4	2	2			N	-0-					63
11	0		2	-0-	2	6	2	2			N	-0-					63

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163197 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11790 - 11810

06	3000	N	2069	-0-	-931	4620	1997	2	72	9	Y	65	67	1			41
07	3100	N	1879	-0-	-1221	3399	1839	2	40	9	Y	36					77
08	3100	N	1837	-0-	-1263	2136	1770	2	67	9	Y	61	65	1			73
09	3000	N	1697	-0-	-1303	833	1653	2	44	9	Y	40	63	1			50
10	0		1302	-0-	1302	2135	1250	2	52	9	Y	47	60	1			37
*11	3000	N	1354	-0-	-1646	489	1307	2	47	9	Y	43	47	1			33

PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
JETER, J. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100157 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11408 - 11546

06	15431	X	15431	-0-	-0-	-0-	15431	2			N	-0-					52
07	12803	X	10761	-0-	-2042	-0-	10760	2	1	9	N	1	1	8			52
08	14167	X	13360	-0-	-807	-0-	13360	2			N	-0-					52
09	0		8919	-0-	8919	8919	8919	2			N	-0-					52
10	0		5819	-0-	5819	14738	5819	2			N	-0-					52
11	0		9225	-0-	9225	23963	9225	2			N	-0-					52

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 659844

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
06	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5476	2	1	9	Y	1					39
07	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4892	2	1	9	Y	1	1	8			39
08	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	2			Y	-0-					39
09	0		4073	-0-	4073	4073	4073	2			Y	-0-					39
10	0		4690	-0-	4690	8763	4690	2			Y	-0-					39
11	0		7434	-0-	7434	16197	7434	2			Y	-0-					39

GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 110285 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11409 - 11473

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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

06	26954	X	518	-0-	-26436	-0-	515	2	3	9	Y	3					97
07	7502	X	6919	-0-	-583	-0-	6916	2	3	9	Y	3					100
08	8680	X	4863	-0-	-3817	-0-	4855	2	8	9	Y	7					107
09	0		4768	-0-	4768	4768	4768	2			Y	-0-					107
10	0		4383	-0-	4383	9151	4383	2			Y	-0-					107
11	0		4364	-0-	4364	13515	4349	2	15	9	Y	14					121

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136112 COMPL. DATE 08/18/1990 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11656 - 11795

06	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			N	-0-					81
07	3317	X	819	-0-	-2498	-0-	819	2			N	-0-					81
08	3658	X	775	-0-	-2883	-0-	775	2			N	-0-					81
09	0		686	-0-	686	686	686	2			N	-0-					81
10	0		752	-0-	752	1438	752	2			N	-0-					81
11	0		1192	-0-	1192	2630	1192	2			N	-0-					81

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141740 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 11857 PERF.11443 - 11496

06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			Y	-0-					39
07	3100	N	3508	-0-	408	408	3508	2			Y	-0-					39
08	3737	X	3329	-0-	-408	-0-	3329	2			Y	-0-					39
09	0		2328	-0-	2328	2328	2328	2			Y	-0-					39
10	0		2420	-0-	2420	4748	2420	2			Y	-0-					39
11	0		3837	-0-	3837	8585	3837	2			Y	-0-					39

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156405 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11470 - 11575

06	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	7965	2			Y	-0-					44
07	5208	X	3862	-0-	-1346	-0-	3862	2			Y	-0-					44
08	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	2			Y	-0-					44
09	0		4327	-0-	4327	4327	4327	2			Y	-0-					44
10	0		3550	-0-	3550	7877	3550	2			Y	-0-					44
11	0		5627	-0-	5627	13504	5627	2			Y	-0-					44

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 168474 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11432 - 11627

06	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6969	2			N	-0-					65
07	16563	X	16563	-0-	-0-	-0-	16563	2			N	-0-					65
08	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-	10782	2			N	-0-					65
09	0		7547	-0-	7547	7547	7547	2			N	-0-					65
10	0		6684	-0-	6684	14231	6684	2			N	-0-					65
11	0		10595	-0-	10595	24826	10595	2			N	-0-					65

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 659844
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
06	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					18
07	3100	N	5463	-0-	2363	2363	5463	2			N	-0-					18
08	3100	N	6494	-0-	3394	5757	6494	2			N	-0-					18
09	0		3461	-0-	3461	9218	3461	2			N	-0-					18
10	0		4062	-0-	4062	13280	4062	2			N	-0-					18
11	0		6438	-0-	6438	19718	6438	2			N	-0-					18

GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 224076 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11426 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3025	2	3	9	Y	3					98
07	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4115	2	2	9	Y	2					100
08	4774	X	3086	-0-	-1688	-0-	3078	2	8	9	Y	7					107
09	0		2633	-0-	2633	2633	2633	2			Y	-0-					107
10	0		1774	-0-	1774	4407	1774	2			Y	-0-					107
11	0		1775	-0-	1775	6182	1760	2	15	9	Y	14					121

PRUDENT RESOURCES LLC 681827
O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101746 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11554 - 11667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4980	X	2973	-0-	-2007	-0-	2973	3			N	-0-					62
07	5146	X	4332	-0-	-814	-0-	4332	3			N	-0-					62
08	5394	X	3005	-0-	-2389	-0-	3005	3			N	-0-					62
09	0		5344	-0-	5344	5344	5344	3			N	-0-					62
10	9679	X	4335	-0-	-5344	-0-	4335	3			N	-0-					62
11	0		3244	-0-	3244	3244	3244	3			N	-0-					62

O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123387 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11514 - 11594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	883	-0-	-287	-0-	81	1	802	3	N	-0-					94
07	1271	N	1144	-0-	-127	-0-	146	1	998	3	N	-0-					94
08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	193	1	1316	3	N	-0-					94
09	0		1552	-0-	1552	1552	115	1	1437	3	N	-0-					94
10	2626	N	1074	-0-	-1552	-0-	118	1	956	3	N	-0-					94
11	0		670	-0-	670	670	124	1	546	3	N	-0-					94

O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235745 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11931 PERF.11578 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7230	X	4383	-0-	-2847	-0-	408	1	3975	3	N	-0-					140
07	7471	X	4095	-0-	-3376	-0-	520	1	3575	3	N	-0-					140
08	6107	X	3904	-0-	-2203	-0-	500	1	3404	3	N	-0-					140
09	0		8888	-0-	8888	8888	656	1	8232	3	N	-0-					140
10	14995	X	6107	-0-	-8888	-0-	670	1	5437	3	N	-0-					140
11	0		2192	-0-	2192	2192	404	1	1788	3	N	-0-					140

SHEER ENERGY, LLC 772753
BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 133627 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11678 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. 945936

GLADEWATER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 080811 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11534 - 11659

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	787	1	9031	2	Y	-0-					-0-
07	10075	X	9906	-0-	-169	-0-	657	1	9249	2	Y	-0-					-0-
08	10075	X	9733	-0-	-342	-0-	637	1	9096	2	Y	-0-					-0-
09	9810	X	8560	-0-	-1250	-0-	558	1	7999	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
10	0		9564	-0-	9564	9564	635	1	8929	2	Y	-0-					-0-
11	0		9199	-0-	9199	18763	594	1	8605	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 086951 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11544 - 11623

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12330	X	10535	-0-	-1795	-0-	844	1	9687	2	Y	4	11	1			4
							4	9									
07	12617	X	10386	-0-	-2231	-0-	689	1	9693	2	Y	4					8
							4	9									
08	12617	X	9517	-0-	-3100	-0-	623	1	8886	2	Y	7	10	1			5
							8	9									
09	12210	X	9106	-0-	-3104	-0-	594	1	8506	2	Y	5					10
							6	9									
10	0		9528	-0-	9528	9528	632	1	8889	2	Y	6	10	1			6
							7	9									
11	0		8762	-0-	8762	18290	566	1	8187	2	Y	8	10	1			4
							9	9									

GLADEWATER GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 087549 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11555 - 11656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15150	X	-0-	-0-	-15150	-0-					Y	-0-					2
07	19155	X	19155	-0-	-0-	-0-	1270	1	17882	2	Y	3					5
							3	9									
08	23220	X	23220	-0-	-0-	-0-	1520	1	21692	2	Y	7	9	1			3
							8	9									
09	16377	X	16377	-0-	-0-	-0-	1068	1	15301	2	Y	7	3	8			7
							8	9									
10	0		17981	-0-	17981	17981	1194	1	16781	2	Y	5	7	1			5
							6	9									
11	0		17168	-0-	17168	35149	1109	1	16052	2	Y	6	8	1			3
							7	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. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		102	-0-	102	102	6	1	94	2	Y	2					2
							2	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. (I) GAS 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	7860	X	7211	-0-	-649	-0-	577	1	6625	2	Y	8	21	1			8
							9	9									
07	8122	X	7439	-0-	-683	-0-	493	1	6936	2	Y	9					17
							10	9									
08	8184	X	8068	-0-	-116	-0-	527	1	7528	2	Y	12	20	1			9
							13	9									
09	7920	X	6515	-0-	-1405	-0-	424	1	6079	2	Y	11					20
							12	9									
10	0		7462	-0-	7462	7462	495	1	6953	2	Y	13	21	1			12
							14	9									
11	0		6672	-0-	6672	14134	430	1	6225	2	Y	15	19	1			8
							17	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089993 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 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
06	1980	N	1652	-0-	-328	-0-	131	1	1502	2	Y	17	49	1			18
							19	9									
07	1922	N	1710	-0-	-212	-0-	112	1	1577	2	Y	19					37
							21	9									
08	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	125	1	1791	2	Y	28	44	1			21
							31	9									
09	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	131	1	1874	2	Y	26					47
							29	9									
10	0		2815	-0-	2815	2815	185	1	2599	2	Y	28	47	1			28
							31	9									
11	0		2522	-0-	2522	5337	161	1	2326	2	Y	32	42	1			18
							35	9									

GLADEWTR G U 11 WELL #: 1 RRCID -> 090854 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 11897 PERF.11498 - 11584

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	402	1	8051	2	Y	6					15
							7	9									
07	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	403	1	7994	2	Y	5	12	1			8
							6	9									
08	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	396	1	7845	2	Y	5	5	1			8
							6	9									
09	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	382	1	7488	2	Y	6	7	1	1	8	6
							7	9									
10	0		8514	-0-	8514	8514	413	1	8097	2	Y	4	6	1			4
							4	9									
11	0		6719	-0-	6719	15233	326	1	6389	2	Y	4					8
							4	9									

GLADEWTR GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 091552 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11556 - 11654

06	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	130	1	1487	2	Y	9	25	1			9
							10	9									
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	56	1	784	2	Y	10					19
							11	9									
08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	107	1	1529	2	Y	15	23	1			11
							17	9									
09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	80	1	1140	2	Y	12					23
							13	9									
10	0		848	-0-	848	848	55	1	778	2	Y	14	23	1			14
							15	9									
11	0		1674	-0-	1674	2522	107	1	1549	2	Y	16	21	1			9
							18	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHEPPERD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 095959 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11645

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7345	X	7345	-0-		-0-	-0-	348	1	6982	2	Y	14					36
								15	9									
07	6824	X	6824	-0-		-0-	-0-	327	1	6484	2	Y	12	28	1			20
								13	9									
08	6758	X	6484	-0-		-274	-0-	311	1	6159	2	Y	13	13	1			20
								14	9									
09	7050	X	5817	-0-		-1233	-0-	282	1	5523	2	Y	11	17	1			14
								12	9									
10	0		5424	-0-		5424	5424	263	1	5149	2	Y	11	15	1			10
								12	9									
11	0		4131	-0-		4131	9555	200	1	3921	2	Y	9					19
								10	9									

WADY, RM GU1 WELL #: 1 RRCID -> 097475 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11569

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3860	X	3860	-0-		-0-	-0-	183	1	3660	2	Y	15					38
								17	9									
07	4092	X	3916	-0-		-176	-0-	187	1	3716	2	Y	12	30	1			20
								13	9									
08	4092	X	3642	-0-		-450	-0-	174	1	3453	2	Y	14	13	1			21
								15	9									
09	3960	X	3857	-0-		-103	-0-	187	1	3657	2	Y	12	18	1			15
								13	9									
10	0		3738	-0-		3738	3738	181	1	3544	2	Y	12	16	1			11
								13	9									
11	0		3410	-0-		3410	7148	165	1	3235	2	Y	9					20
								10	9									

CARTER, CB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 097944 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11448 - 11574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8905	X	8905	-0-		-0-	-0-	423	1	8476	2	Y	5					13
								6	9									
07	8959	X	8573	-0-		-386	-0-	411	1	8156	2	Y	5	11	1			7
								6	9									
08	8959	X	8383	-0-		-576	-0-	402	1	7977	2	Y	4	4	1			7
								4	9									
09	8670	X	8352	-0-		-318	-0-	405	1	7941	2	Y	5	7	1			5
								6	9									
10	0		8117	-0-		8117	8117	394	1	7717	2	Y	5	6	1			4
								6	9									
11	0		6578	-0-		6578	14695	319	1	6256	2	Y	3					7
								3	9									

JOHNSON, H. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 100010 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	191	N	191	-0-		-0-	-0-	9	1	182	2	Y	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-		-0-	-0-	7	1	149	2	Y	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-		-0-	-0-	9	1	171	2	Y	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-		-0-	-0-	7	1	146	2	Y	-0-					-0-
10	0		166	-0-		166	166	8	1	158	2	Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-		-0-	166					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU12 WELL #: 1 RRCID -> 100030 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11494 - 11638

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2257	N	2257	-0-		-0-	-0-	181	1	2076	2	Y	-0-					-0-
07	2346	N	2346	-0-		-0-	-0-	156	1	2190	2	Y	-0-					-0-
08	2358	N	2358	-0-		-0-	-0-	154	1	2204	2	Y	-0-					-0-
09	2250	N	2148	-0-		-102	-0-	140	1	2008	2	Y	-0-					-0-
10	0		2270	-0-		2270	2270	151	1	2119	2	Y	-0-					-0-
11	0		2139	-0-		2139	4409	138	1	2001	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	7440	X	7028	-0-	-412	-0-	334	1	6694	2	Y	-0-					-0-
07	7285	X	7020	-0-	-265	-0-	337	1	6683	2	Y	-0-					-0-
08	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	327	1	6489	2	Y	-0-					-0-
09	6450	X	6358	-0-	-92	-0-	309	1	6049	2	Y	-0-					-0-
10	0		6308	-0-	6308	6308	306	1	6002	2	Y	-0-					-0-
11	0		6176	-0-	6176	12484	300	1	5876	2	Y	-0-					-0-

MARTING, BS GU1 WELL #: 1 RRCID -> 102963 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 12003 PERF.11542 - 11796

06	3000	N	3388	-0-	388	388	157	1	3142	2	Y	81					141
							89	9									
07	3100	N	4975	-0-	1875	2263	234	1	4636	2	Y	95	70	1			166
							105	9									
08	3100	N	4479	-0-	1379	3642	209	1	4152	2	Y	107	136	1			137
							118	9									
09	7515	X	3873	-0-	-3642	-0-	183	1	3584	2	Y	96	115	1			118
							106	9									
10	0		3239	-0-	3239	3239	152	1	2990	2	Y	88	116	1			90
							97	9									
11	0		2777	-0-	2777	6016	131	1	2577	2	Y	63					153
							69	9									

GREGSTON, C. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105729 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11457 - 11548

06	8610	X	8561	-0-	-49	-0-	406	1	8147	2	Y	7					19
							8	9									
07	8897	X	8872	-0-	-25	-0-	425	1	8440	2	Y	6	15	1			10
							7	9									
08	9083	X	8752	-0-	-331	-0-	420	1	8325	2	Y	6	6	1			10
							7	9									
09	8790	X	8073	-0-	-717	-0-	392	1	7673	2	Y	7	9	1			8
							8	9									
10	0		7463	-0-	7463	7463	362	1	7095	2	Y	5	8	1			5
							6	9									
11	0		7293	-0-	7293	14756	354	1	6933	2	Y	5					10
							6	9									

VICTORY, SP JR. WELL #: 1 RRCID -> 106959 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11504 - 11584

06	8130	X	6334	-0-	-1796	-0-	184	1	6142	2	Y	7					16
							8	9									
07	9569	X	9569	-0-	-0-	-0-	278	1	9280	2	Y	10	19	1			7
							11	9									
08	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	233	1	7770	2	Y	9					16
							10	9									
09	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	238	1	7920	2	Y	10	19	1			7
							11	9									
10	0		8258	-0-	8258	8258	240	1	8006	2	Y	11					18
							12	9									
11	0		7431	-0-	7431	15689	216	1	7204	2	Y	10	19	1			9
							11	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	6	1	190	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	3	1	92	2	Y	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	6	1	190	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	111	-0-	-99	-0-	3	1	108	2	Y	-0-					-0-
10	0		102	-0-	102	102	3	1	99	2	Y	-0-					-0-
11	0		197	-0-	197	299	6	1	191	2	Y	-0-					-0-

GLADEWTR GU 14 WELL #: 1 RRCID -> 107666 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11215 - 11650

06	9960	X	8888	-0-	-1072	-0-	604	1	8231	2	Y	48	38	1			51
							53	9									
07	10513	X	10513	-0-	-0-	-0-	797	1	9652	2	Y	58	53	1			56
							64	9									
08	10819	X	10290	-0-	-529	-0-	731	1	9497	2	Y	56	50	1			62
							62	9									
09	10834	X	10834	-0-	-0-	-0-	590	1	10186	2	Y	53	90	1			25
							58	9									
10	0		10670	-0-	10670	10670	634	1	9975	2	Y	55	36	1			44
							61	9									
11	0		9337	-0-	9337	20007	569	1	8710	2	Y	53	73	1			24
							58	9									

GLADWTR GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 108870 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11627 - 11782

06	7050	X	5575	-0-	-1475	-0-	374	1	5102	2	Y	90	68	1			96
							99	9									
07	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	558	1	6751	2	Y	107	99	1			104
							118	9									
08	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	508	1	6599	2	Y	101	92	1			113
							111	9									
09	6900	X	6454	-0-	-446	-0-	348	1	6000	2	Y	96	163	1			46
							106	9									
10	0		7117	-0-	7117	7117	419	1	6589	2	Y	99	65	1			80
							109	9									
11	0		6796	-0-	6796	13913	410	1	6281	2	Y	95	132	1			43
							105	9									

GLADEWTR GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 110442 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11587 - 11882

06	7740	X	6075	-0-	-1665	-0-	406	1	5541	2	Y	116	91	1			128
							128	9									
07	7998	X	7955	-0-	-43	-0-	594	1	7195	2	Y	151	134	1			145
							166	9									
08	7998	X	7542	-0-	-456	-0-	529	1	6875	2	Y	125	125	1			145
							138	9									
09	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	438	1	7558	2	Y	133	214	1			64
							146	9									
10	0		7564	-0-	7564	7564	443	1	6969	2	Y	138	91	1			111
							152	9									
11	0		7417	-0-	7417	14981	446	1	6825	2	Y	133	184	1			60
							146	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	6360	X	3758	-0-	-2602	-0-	109	1	3641	2	Y	7					18
							8	9									
07	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	239	1	7975	2	Y	13	22	1			9
							14	9									
08	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	172	1	5733	2	Y	11					20
							12	9									
09	5340	X	3803	-0-	-1537	-0-	110	1	3680	2	Y	12	23	1			9
							13	9									
10	0		3285	-0-	3285	3285	95	1	3176	2	Y	13					22
							14	9									
11	0		3298	-0-	3298	6583	96	1	3188	2	Y	13	24	1			11
							14	9									

GLADEWTR GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 111677 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 11738 PERF.11528 - 11562

06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	4	1	129	2	Y	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
10	0		11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-					-0-
11	0		9	-0-	9	20	9	2			Y	-0-					-0-

WALKER, E.L. DR. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 115888 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11584

06	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	71	1	1424	2	Y	-0-					-0-
07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	59	1	1176	2	Y	-0-					-0-
08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	71	1	1410	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1148	-0-	-292	-0-	56	1	1092	2	Y	-0-					-0-
10	0		1208	-0-	1208	1208	59	1	1149	2	Y	-0-					-0-
11	0		1267	-0-	1267	2475	62	1	1205	2	Y	-0-					-0-

GLADEWTR GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 126226 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11672 - 11747

06	11730	X	3703	-0-	-8027	-0-	3703	2			Y	-0-	99	1			40
07	15451	X	15451	-0-	-0-	-0-	15381	2	70	9	Y	64					104
08	12793	X	12793	-0-	-0-	-0-	12698	2	95	9	Y	86	139	1			51
09	13047	X	13047	-0-	-0-	-0-	12950	2	97	9	Y	88	2	8			137
10	0		13249	-0-	13249	13249	13150	2	99	9	Y	90	140	1			87
11	0		7964	-0-	7964	21213	7855	2	109	9	Y	99	128	1			58

GLADEWATER GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 127272 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11601 - 11667

06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	292	2	14	9	Y	13	44	1			15
07	465	N	353	-0-	-112	-0-	331	2	22	9	Y	20					35
08	310	N	280	-0-	-30	-0-	250	2	30	9	Y	27	43	1			19
09	300	N	265	-0-	-35	-0-	235	2	30	9	Y	27					46
10	0		220	-0-	220	220	192	2	28	9	Y	25	44	1			27
11	0		163	-0-	163	383	132	2	31	9	Y	28	42	1			13

GLADEWATER GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 128032 COMPL. DATE 11/30/1988 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11528 - 11607

06	150	N	120	-0-	-30	-0-	10	1	110	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	8	1	114	2	Y	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	2	Y	-0-					-0-
10	0		119	-0-	119	119	8	1	111	2	Y	-0-					-0-
11	0		127	-0-	127	246	8	1	119	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 9 WELL #: 2 RRCID -> 128116 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11719 - 11755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12780	X	2247	-0-	-10533	-0-	151	1	2060	2	Y	33	131	1			54
							36	9									
07	13206	X	-0-	-0-	-13206	-0-					Y	-0-	16	1			38
08	13020	X	5522	-0-	-7498	-0-	391	1	5085	2	Y	42	31	1			49
							46	9									
09	15400	X	15400	-0-	-0-	-0-	832	1	14352	2	Y	196	167	1			78
							216	9									
10	0		13791	-0-	13791	13791	810	1	12757	2	Y	204	133	1			149
							224	9									
11	0		11703	-0-	11703	25494	704	1	10784	2	Y	195	271	1			73
							215	9									

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
06	8610	X	6158	-0-	-2452	-0-	417	1	5690	2	Y	46	35	1			50
							51	9									
07	9021	X	8941	-0-	-80	-0-	677	1	8201	2	Y	57	52	1			55
							63	9									
08	9021	X	8323	-0-	-698	-0-	590	1	7675	2	Y	53	48	1			60
							58	9									
09	8730	X	8473	-0-	-257	-0-	461	1	7957	2	Y	50	86	1			24
							55	9									
10	0		7837	-0-	7837	7837	465	1	7314	2	Y	53	35	1			42
							58	9									
11	0		7906	-0-	7906	15743	481	1	7372	2	Y	48	68	1			22
							53	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
06	3000	N	6158	-0-	3158	3158	493	1	5653	2	Y	11	20	1			8
							12	9									
07	3100	N	6615	-0-	3515	6673	438	1	6162	2	Y	14					22
							15	9									
08	3100	N	4575	-0-	1475	8148	298	1	4260	2	Y	15	29	1			8
							17	9									
09	12370	X	4222	-0-	-8148	-0-	274	1	3929	2	Y	17					25
							19	9									
10	0		4314	-0-	4314	4314	285	1	4008	2	Y	19	26	1			18
							21	9									
11	0		2206	-0-	2206	6520	141	1	2042	2	Y	21	28	1			11
							23	9									

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
06	420	N	385	-0-	-35	-0-	31	1	354	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	392	-0-	-42	-0-	26	1	366	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	384	-0-	-19	-0-	25	1	359	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	355	-0-	-35	-0-	23	1	332	2	Y	-0-					-0-
10	0		290	-0-	290	290	19	1	271	2	Y	-0-					-0-
11	0		377	-0-	377	667	24	1	353	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. 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
06	3870	X	2732	-0-		-1138	-0-	79	1	2630	2	Y	21					53
								23	9									
07	3813	X	3806	-0-		-7	-0-	110	1	3657	2	Y	35	63	1			25
								39	9									
08	3906	X	3571	-0-		-335	-0-	103	1	3436	2	Y	29					54
								32	9									
09	3780	X	3563	-0-		-217	-0-	103	1	3423	2	Y	34	63	1			25
								37	9									
10	0		3583	-0-		3583	3583	103	1	3441	2	Y	35					60
								39	9									
11	0		3412	-0-		3412	6995	98	1	3275	2	Y	35	64	1			31
								39	9									

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. 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
06	4710	X	4507	-0-		-203	-0-	214	1	4285	2	Y	7					18
								8	9									
07	4836	X	4731	-0-		-105	-0-	227	1	4497	2	Y	6	14	1			10
								7	9									
08	4774	X	4494	-0-		-280	-0-	215	1	4272	2	Y	6	6	1			10
								7	9									
09	4577	X	4577	-0-		-0-	-0-	222	1	4348	2	Y	6	9	1			7
								7	9									
10	0		4526	-0-		4526	4526	219	1	4301	2	Y	5	7	1			5
								6	9									
11	0		4492	-0-		4492	9018	218	1	4268	2	Y	5					10
								6	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. 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
06	13680	X	11528	-0-		-2152	-0-	923	1	10591	2	Y	13	38	1			16
								14	9									
07	13516	X	13442	-0-		-74	-0-	890	1	12534	2	Y	16					32
								18	9									
08	15353	X	15353	-0-		-0-	-0-	1004	1	14324	2	Y	23	38	1			17
								25	9									
09	11712	X	11712	-0-		-0-	-0-	763	1	10927	2	Y	20	1	8			36
								22	9									
10	0		13254	-0-		13254	13254	879	1	12352	2	Y	21	35	1			22
								23	9									
11	0		11308	-0-		11308	24562	729	1	10551	2	Y	25	33	1			14
								28	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. 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
06	4110	X	4080	-0-		-30	-0-	194	1	3883	2	Y	3					8
								3	9									
07	4444	X	4444	-0-		-0-	-0-	213	1	4228	2	Y	3	7	1			4
								3	9									
08	4225	X	4225	-0-		-0-	-0-	203	1	4018	2	Y	4	3	1			5
								4	9									
09	4080	X	3808	-0-		-272	-0-	185	1	3620	2	Y	3	4	1			4
								3	9									
10	0		3427	-0-		3427	3427	166	1	3258	2	Y	3	4	1			3
								3	9									
11	0		3562	-0-		3562	6989	173	1	3387	2	Y	2					5
								2	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	7470	X	6177	-0-	-1293	-0-	180	1	5991	2	Y	5					11
							6	9									
07	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	229	1	7623	2	Y	6	12	1			5
							7	9									
08	7781	X	7474	-0-	-307	-0-	217	1	7250	2	Y	6					11
							7	9									
09	7530	X	7481	-0-	-49	-0-	218	1	7256	2	Y	6	12	1			5
							7	9									
10	0		7387	-0-	7387	7387	215	1	7164	2	Y	7					12
							8	9									
11	0		7003	-0-	7003	14390	204	1	6791	2	Y	7	13	1			6
							8	9									

CARTER, CB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 138638 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11475 - 11549

06	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	233	1	4666	2	Y	-0-					-0-
07	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	235	1	4666	2	Y	-0-					-0-
08	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	278	1	5506	2	Y	-0-					-0-
09	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	250	1	4904	2	Y	-0-					-0-
10	0		5081	-0-	5081	5081	247	1	4834	2	Y	-0-					-0-
11	0		4385	-0-	4385	9466	213	1	4172	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 139708 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12106 - 12202

06	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	729	1	8367	2	Y	-0-					-0-
07	8990	X	8856	-0-	-134	-0-	587	1	8269	2	Y	-0-					-0-
08	8990	X	8597	-0-	-393	-0-	563	1	8034	2	Y	-0-					-0-
09	8700	X	8184	-0-	-516	-0-	534	1	7650	2	Y	-0-					-0-
10	0		8245	-0-	8245	8245	548	1	7697	2	Y	-0-					-0-
11	0		8912	-0-	8912	17157	576	1	8336	2	Y	-0-					-0-

TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 2 RRCID -> 140211 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11600 - 11684

06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	73	1	1454	2	Y	-0-					-0-
07	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	73	1	1450	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1523	-0-	-27	-0-	73	1	1450	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1423	-0-	-107	-0-	69	1	1354	2	Y	-0-					-0-
10	0		1450	-0-	1450	1450	70	1	1380	2	Y	-0-					-0-
11	0		1426	-0-	1426	2876	69	1	1357	2	Y	-0-					-0-

MARTING, BS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 140895 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11505 - 11663

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 11 WELL #: 2 RRCID -> 141626 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11533 - 11605

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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	2280	N	2169	-0-	-111	-0-	147 21	1 9	2001	2	Y	19	11	1			20
07	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	179 26	1 9	2168	2	Y	24	21	1			23
08	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	110 22	1 9	1431	2	Y	20	21	1			22
09	2160	N	1744	-0-	-416	-0-	94 24	1 9	1626	2	Y	22	34	1			10
10	0		1914	-0-	1914	1914	113 25	1 9	1776	2	Y	23	15	1			18
11	0		1729	-0-	1729	3643	105 24	1 9	1600	2	Y	22	30	1			10

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
06	330	N	235	-0-	-95	-0-	7	1	228	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	7	1	228	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	140	-0-	-139	-0-	4	1	136	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	193	-0-	-47	-0-	6	1	187	2	Y	-0-					-0-
10	0		256	-0-	256	256	7	1	249	2	Y	-0-					-0-
11	0		229	-0-	229	485	7	1	222	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
06	5370	X	4661	-0-	-709	-0-	373 8	1 9	4280	2	Y	7	20	1			7
07	5549	X	4568	-0-	-981	-0-	302 9	1 9	4257	2	Y	8					15
08	5549	X	4380	-0-	-1169	-0-	286 13	1 9	4081	2	Y	12	18	1			9
09	5370	X	3982	-0-	-1388	-0-	259 11	1 9	3712	2	Y	10					19
10	0		4987	-0-	4987	4987	330 12	1 9	4645	2	Y	11	19	1			11
11	0		4661	-0-	4661	9648	300 15	1 9	4346	2	Y	14	17	1			8

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 165160 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11512 - 11586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1530	N	1389	-0-	-141	-0-	111	1	1276	2	Y	2	7	1			2
							2	9									
07	1550	N	1442	-0-	-108	-0-	95	1	1344	2	Y	3					5
							3	9									
08	1519	N	1440	-0-	-79	-0-	94	1	1342	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
09	1380	N	855	-0-	-525	-0-	56	1	796	2	Y	3					6
							3	9									
10	0		1444	-0-	1444	1444	96	1	1344	2	Y	4	6	1			4
							4	9									
11	0		1414	-0-	1414	2858	91	1	1317	2	Y	5	6	1			3
							6	9									

GLADEWATER GU 16 WELL #: 11 RRCID -> 179887 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11722 - 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
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	40	1	1342	2	Y	25					58
							28	9									
07	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	53	1	1758	2	Y	38	70	1			26
							42	9									
08	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	48	1	1587	2	Y	33					59
							36	9									
09	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	49	1	1618	2	Y	37	70	1			26
							41	9									
10	0		1910	-0-	1910	1910	54	1	1812	2	Y	40					66
							44	9									
11	0		1674	-0-	1674	3584	48	1	1584	2	Y	38	71	1			33
							42	9									

SHEPPARD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 189944 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11562 - 11658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	147	1	2943	2	Y	-0-					-0-
07	3193	X	3048	-0-	-145	-0-	146	1	2902	2	Y	-0-					-0-
08	3193	X	3123	-0-	-70	-0-	150	1	2973	2	Y	-0-					-0-
09	3090	X	3019	-0-	-71	-0-	147	1	2872	2	Y	-0-					-0-
10	0		3038	-0-	3038	3038	147	1	2891	2	Y	-0-					-0-
11	0		2895	-0-	2895	5933	141	1	2754	2	Y	-0-					-0-

WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220343 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9430 - 11432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	42	1	1265	2	Y	-0-					-0-
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	39	1	1184	2	Y	-0-					-0-
08	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	72	1	2228	2	Y	-0-					-0-
09	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	51	1	1575	2	Y	-0-					-0-
10	0		1029	-0-	1029	1029	32	1	997	2	Y	-0-					-0-
11	0		2253	-0-	2253	3282	74	1	2179	2	Y	-0-					-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	600	N	199	-0-	-401	-0-	22	1	152	2	Y	23					322
							25	9									
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	52	1	363	2	Y	41	173	1			190
							45	9									
08	279	N	242	-0-	-37	-0-	30	1	190	2	Y	20					210
							22	9									
09	0		39	-0-	39	39	6	1	27	2	Y	5					215
							6	9									
10	0		22	-0-	22	61	3	1	19	2	Y	-0-					215
11	0		196	-0-	196	257	20	1	118	2	Y	53	182	1			86
							58	9									

PHILLIPS "E" G U WELL #: 4 RRCID -> 160718 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10940 - 11054

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WILLEFORD, FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162010 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10992 - 11072

06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					3
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					3
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-					3
09	0		803	-0-	803	803	803	2			Y	-0-					3
10	0		1355	-0-	1355	2158	1355	2			Y	-0-					3
11	0		-0-	-0-	-0-	2158					Y	-0-					3

GLADEWATER GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 165022 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10898 - 11028

06	300	N	227	-0-	-73	-0-	227	2			Y	-0-					2
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					2
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					2
09	0		282	-0-	282	282	282	2			Y	-0-					2
10	0		251	-0-	251	533	251	2			Y	-0-					2
11	0		-0-	-0-	-0-	533					Y	-0-					2

SOBEY, J.H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167003 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10968 - 11155

06	810	N	729	-0-	-81	-0-	729	2			Y	-0-					4
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					4
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					4
09	0		756	-0-	756	756	756	2			Y	-0-					4
10	0		769	-0-	769	1525	769	2			Y	-0-					4
11	0		-0-	-0-	-0-	1525					Y	-0-					4

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	1170	N	908	-0-	-262	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			Y	-0-					-0-
09	0		1226	-0-	1226	1226	1226	2			Y	-0-					-0-
10	0		1198	-0-	1198	2424	1198	2			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	2424					Y	-0-					-0-

GLADEWATER, S. (C V SAND) 35138 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. 945936
WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160293 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9750 - 9760

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-
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-

MONEY, A.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218540 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 10754

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
11	0	X	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

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-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
KING, V. & A. N. WELL #: 34 RRCID -> 165525 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10666 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					186
07	558	N	444	-0-	-114	-0-	444	2			N	-0-					186
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					186
09	540	N	505	-0-	-35	-0-	505	2			N	-0-					186
10	0		510	-0-	510	510	510	2			N	-0-					186
11	0		505	-0-	505	1015	505	2			N	-0-					186

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		277	-0-	277	277	277	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		901	-0-	901	1178	901	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1135	-0-	1135	2313	1135	2			Y	-0-					-0-
10	0		935	-0-	935	3248	935	2			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	3248					Y	-0-					-0-

BRAWLEY, E. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156283 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10889 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	1474	-0-	-1526	5941	1450	2	24	9	Y	22	24	1			24
07	3100	N	2057	-0-	-1043	4898	2031	2	26	9	Y	24	17	1			31
08	3100	N	655	-0-	-2445	2453	625	2	30	9	Y	27	30	1			28
09	0		1535	-0-	1535	3988	1509	2	26	9	Y	24	22	1			30
10	0		1693	-0-	1693	5681	1667	2	26	9	Y	24	33	1			21
11	0		-0-	-0-	-0-	5681					Y	24	24	1			21

EDWARDS, J K "A" WELL #: 1 RRCID -> 156288 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10680 - 10861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	425	X	425	-0-	-0-	-0-	422	2	3	9	Y	3	4	1			5
07	1767	X	520	-0-	-1247	-0-	516	2	4	9	Y	4	3	1			6
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	528	2	6	9	Y	5	6	1			5
09	0		393	-0-	393	393	387	2	6	9	Y	5	4	1			6
10	0		682	-0-	682	1075	678	2	4	9	Y	4	6	1			4
11	0		-0-	-0-	-0-	1075					Y	5	5	1			4

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157476 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 11188 PERF.10904 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
06	3000	N	1253	-0-	-1747	4308	1236	2	17	9	Y	15	18	1			18
07	3100	N	1522	-0-	-1578	2730	1502	2	20	9	Y	18	13	1			23
08	3100	N	1266	-0-	-1834	896	1243	2	23	9	Y	21	23	1			21
09	0		1218	-0-	1218	2114	1199	2	19	9	Y	17	16	1			22
10	0		1344	-0-	1344	3458	1323	2	21	9	Y	19	25	1			16
11	0		-0-	-0-	-0-	3458					Y	18	18	1			16

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	2040	N	888	-0-	-1152	-0-	884	2	4	9	Y	4	7	1			7
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	784	2	8	9	Y	7	5	1			9
08	682	N	436	-0-	-246	-0-	427	2	9	9	Y	8	9	1			8
09	0		1584	-0-	1584	1584	1577	2	7	9	Y	6	6	1			8
10	0		1346	-0-	1346	2930	1338	2	8	9	Y	7	9	1			6
11	0		-0-	-0-	-0-	2930					Y	7	7	1			6

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
06	1245	N	425	-0-	-820	-0-	423	2	2	9	Y	2	5	1			5
07	589	N	511	-0-	-78	-0-	504	2	7	9	Y	6	4	1			7
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	621	2	7	9	Y	6	7	1			6
09	0		650	-0-	650	650	644	2	6	9	Y	5	5	1			6
10	0		719	-0-	719	1369	712	2	7	9	Y	6	7	1			5
11	0		-0-	-0-	-0-	1369					Y	5	5	1			5

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
06	3000	N	1246	-0-	-1754	3852	1229	2	17	9	Y	15	18	1			18
07	3100	N	1678	-0-	-1422	2430	1658	2	20	9	Y	18	13	1			23
08	3100	N	1369	-0-	-1731	699	1346	2	23	9	Y	21	23	1			21
09	0		1521	-0-	1521	2220	1502	2	19	9	Y	17	16	1			22
10	0		1482	-0-	1482	3702	1461	2	21	9	Y	19	25	1			16
11	0		-0-	-0-	-0-	3702					Y	18	18	1			16

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		24	-0-	24	24	24	2			Y	-0-					-0-
10	0		27	-0-	27	51	27	2			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

BOWLES, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 159065 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10731 - 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
06	3000	N	856	-0-	-2144	585	847	2	9	9	Y	8	11	1			11
07	1629	N	1044	-0-	-585	-0-	1031	2	13	9	Y	12	8	1			15
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1072	2	13	9	Y	12	14	1			13
09	0		1025	-0-	1025	1025	1013	2	12	9	Y	11	10	1			14
10	0		953	-0-	953	1978	941	2	12	9	Y	11	15	1			10
11	0		-0-	-0-	-0-	1978					Y	11	11	1			10

CONTINENTAL STATE BANK WELL #: 1 RRCID -> 159207 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10714 - 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
06	3000	N	1205	-0-	-1795	2926	1192	2	13	9	Y	12	15	1			15
07	3100	N	1519	-0-	-1581	1345	1502	2	17	9	Y	15	11	1			19
08	2768	N	1423	-0-	-1345	-0-	1404	2	19	9	Y	17	19	1			17
09	0		1435	-0-	1435	1435	1420	2	15	9	Y	14	13	1			18
10	0		1285	-0-	1285	2720	1268	2	17	9	Y	15	20	1			13
11	0		-0-	-0-	-0-	2720					Y	15	15	1			13

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159210 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10889 - 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
06	3000	N	903	-0-	-2097	461	885	2	18	9	Y	16	14	1			15
07	1763	N	1302	-0-	-461	-0-	1287	2	15	9	Y	14	10	1			19
08	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1284	2	18	9	Y	16	18	1			17
09	0		1044	-0-	1044	1044	1029	2	15	9	Y	14	13	1			18
10	0		1159	-0-	1159	2203	1144	2	15	9	Y	14	20	1			12
11	0		-0-	-0-	-0-	2203					Y	16	15	1			13

LAWRENCE, H.M. WELL #: 1 RRCID -> 159466 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10702 - 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
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDWARDS, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 159648 COMPL. DATE 07/06/1996 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10723 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	244	2	2	9	Y	2	2	1			2
07	279	N	164	-0-	-115	-0-	162	2	2	9	Y	2	1	1			3
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	399	2	2	9	Y	2	3	1			2
09	0		349	-0-	349	349	346	2	3	9	Y	3	2	1			3
10	0		287	-0-	287	636	285	2	2	9	Y	2	3	1			2
11	0		-0-	-0-	-0-	636					Y	2	2	1			2

BARNES, D. N. WELL #: 2 RRCID -> 159661 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10964 - 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
06	1311	N	428	-0-	-883	-0-	419	2	9	9	Y	8	6	1			6
07	558	N	542	-0-	-16	-0-	535	2	7	9	Y	6	4	1			8
08	620	X	542	-0-	-78	-0-	534	2	8	9	Y	7	8	1			7
09	0		457	-0-	457	457	451	2	6	9	Y	5	5	1			7
10	0		362	-0-	362	819	355	2	7	9	Y	6	8	1			5
11	0		-0-	-0-	-0-	819					Y	6	6	1			5

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
CARTER, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 159760 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10732 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	911	-0-	-2089	2318	894	2	17	9	Y	15	13	1			13
07	3100	N	1077	-0-	-2023	295	1063	2	14	9	Y	13	9	1			17
08	1736	N	1441	-0-	-295	-0-	1426	2	15	9	Y	14	16	1			15
09	0		950	-0-	950	950	937	2	13	9	Y	12	11	1			16
10	0		990	-0-	990	1940	977	2	13	9	Y	12	17	1			11
11	0		-0-	-0-	-0-	1940					Y	13	13	1			11

EDWARDS, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 159774 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10744 - 10919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
09	0		606	-0-	606	606	606	2			Y	-0-					-0-
10	0		538	-0-	538	1144	538	2			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	1144					Y	-0-					-0-

EDWARDS, J.K. WELL #: 3 RRCID -> 160229 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10682 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	1290	-0-	-1710	3592	1275	2	15	9	Y	14	17	1			17
07	3100	N	1406	-0-	-1694	1898	1387	2	19	9	Y	17	12	1			22
08	3100	N	1298	-0-	-1802	96	1277	2	21	9	Y	19	21	1			20
09	0		1139	-0-	1139	1235	1121	2	18	9	Y	16	15	1			21
10	0		1179	-0-	1179	2414	1160	2	19	9	Y	17	23	1			15
11	0		-0-	-0-	-0-	2414					Y	17	17	1			15

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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		138	-0-	138	138	138	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	138					Y	-0-					-0-
10	T. A.		126	-0-	126	264	126	2			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	264					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
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	400	2	2	9	Y	2	2	1			2
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	697	2	1	9	Y	1	1	1			2
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	853	2	2	9	Y	2	2	1			2
09	0		328	-0-	328	328	326	2	2	9	Y	2	2	1			2
10	0		162	-0-	162	490	161	2	1	9	Y	1	2	1			1
11	0		-0-	-0-	-0-	490					Y	3	2	1			2

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
06	3000	N	977	-0-	-2023	938	967	2	10	9	Y	9	11	1			12
07	2068	N	1130	-0-	-938	-0-	1118	2	12	9	Y	11	8	1			15
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1108	2	13	9	Y	12	14	1			13
09	0		1123	-0-	1123	1123	1111	2	12	9	Y	11	10	1			14
10	0		1023	-0-	1023	2146	1010	2	13	9	Y	12	16	1			10
11	0		-0-	-0-	-0-	2146					Y	12	12	1			10

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
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-
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-

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
06	613	N	297	-0-	-316	-0-	294	2	3	9	Y	3	4	1			4
07	434	N	374	-0-	-60	-0-	370	2	4	9	Y	4	3	1			5
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	438	2	6	9	Y	5	5	1			5
09	0		499	-0-	499	499	495	2	4	9	Y	4	4	1			5
10	0		551	-0-	551	1050	548	2	3	9	Y	3	5	1			3
11	0		-0-	-0-	-0-	1050					Y	5	4	1			4

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
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	5	3	1			3
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	35	2	3	9	Y	3	2	1			4
08	186	N	42	-0-	-144	-0-	38	2	4	9	Y	4	4	1			4
09	0		7	-0-	7	7	4	2	3	9	Y	3	3	1			4
10	0		34	-0-	34	41	31	2	3	9	Y	3	4	1			3
11	0		-0-	-0-	-0-	41					Y	3	3	1			3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	763	-0-	-2237	180	763	2			Y	-0-					-0-
07	976	N	796	-0-	-180	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
08	1023	N	987	-0-	-36	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
09	0		948	-0-	948	948	948	2			Y	-0-					-0-
10	0		960	-0-	960	1908	960	2			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	1908					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	564	-0-	-2436	51	550	2	14	9	Y	13	8	1			8
07	899	N	807	-0-	-92	-0-	798	2	9	9	Y	8	6	1			10
08	1302	X	780	-0-	-522	-0-	770	2	10	9	Y	9	10	1			9
09	0		582	-0-	582	582	573	2	9	9	Y	8	7	1			10
10	0		1389	-0-	1389	1971	1380	2	9	9	Y	8	11	1			7
11	0		-0-	-0-	-0-	1971					Y	8	8	1			7

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	189	2	2	9	Y	2	3	1			3
07	279	N	235	-0-	-44	-0-	232	2	3	9	Y	3	2	1			4
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	669	2	4	9	Y	4	4	1			4
09	0		859	-0-	859	859	856	2	3	9	Y	3	3	1			4
10	0		981	-0-	981	1840	978	2	3	9	Y	3	4	1			3
11	0		-0-	-0-	-0-	1840					Y	3	3	1			3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	14					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
06	3000	N	1399	-0-	-1601	2064	1382	2	17	9	Y	15	14	1			14
07	3100	N	1268	-0-	-1832	232	1253	2	15	9	Y	14	10	1			18
08	1457	N	1133	-0-	-324	-0-	1115	2	18	9	Y	16	18	1			16
09	0		1038	-0-	1038	1038	1023	2	15	9	Y	14	13	1			17
10	0		936	-0-	936	1974	921	2	15	9	Y	14	19	1			12
11	0		-0-	-0-	-0-	1974					Y	14	14	1			12

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
06	469	X	469	-0-	-0-	-0-	462	2	7	9	Y	6	6	1			6
07	515	X	515	-0-	-0-	-0-	509	2	6	9	Y	5	4	1			7
08	558	N	142	-0-	-416	-0-	135	2	7	9	Y	6	7	1			6
09	0		267	-0-	267	267	260	2	7	9	Y	6	5	1			7
10	0		126	-0-	126	393	119	2	7	9	Y	6	8	1			5
11	0		-0-	-0-	-0-	393					Y	6	6	1			5

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		34	-0-	34	34	34	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		32	-0-	32	66	32	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	66					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
06	3000	N	1512	-0-	-1488	3503	1502	2	10	9	Y	9	15	1			16
07	3100	N	1513	-0-	-1587	1916	1496	2	17	9	Y	15	11	1			20
08	3100	N	1568	-0-	-1532	384	1549	2	19	9	Y	17	19	1			18
09	0		1610	-0-	1610	1994	1593	2	17	9	Y	15	14	1			19
10	0		1683	-0-	1683	3677	1666	2	17	9	Y	15	21	1			13
11	0		-0-	-0-	-0-	3677					Y	17	16	1			14

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
06	DLQ G-10		9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-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
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-	2	1			9
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-	6	1			3
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	78	2	2	9	Y	2	3	1			2
09	0		81	-0-	81	81	78	2	3	9	Y	3	2	1			3
10	0		90	-0-	90	171	88	2	2	9	Y	2	3	1			2
11	0		-0-	-0-	-0-	171					Y	2	2	1			2

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
09	0		248	-0-	248	248	248	2			Y	-0-					-0-
10	0		308	-0-	308	556	308	2			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	556					Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 7 RRCID -> 166028 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 11064 PERF.10856 - 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
06	3000	N	3408	-0-	408	8800	2885	2	523	9	Y	475	248	1			227
07	3100	N	3186	-0-	86	8886	2943	2	243	9	Y	221	378	1			70
08	12113	X	3227	-0-	-8886	-0-	2849	2	378	9	Y	344	187	1			227
09	0		2821	-0-	2821	2821	2448	2	373	9	Y	339	379	1			187
10	0		2997	-0-	2997	5818	2551	2	446	9	Y	405	380	1			212
11	0		-0-	-0-	-0-	5818					Y	337	381	1			168

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 4 RRCID -> 166782 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10818 - 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
06	2128	N	977	-0-	-1151	-0-	965	2	12	9	Y	11	6	1			6
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1408	2	7	9	Y	6	4	1			8
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1231	2	8	9	Y	7	8	1			7
09	0		661	-0-	661	661	653	2	8	9	Y	7	6	1			8
10	0		10	-0-	10	671	4	2	6	9	Y	5	8	1			5
11	0		-0-	-0-	-0-	671					Y	7	6	1			6

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167000 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 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
06	2297	N	652	-0-	-1645	-0-	643	2	9	9	Y	8	8	1			8
07	775	N	742	-0-	-33	-0-	733	2	9	9	Y	8	6	1			10
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	742	2	10	9	Y	9	10	1			9
09	0		654	-0-	654	654	645	2	9	9	Y	8	7	1			10
10	0		589	-0-	589	1243	581	2	8	9	Y	7	10	1			7
11	0		-0-	-0-	-0-	1243					Y	8	8	1			7

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 167069 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10932 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	1611	-0-	-1389	4301	1593	2	18	9	Y	16	18	1			19
07	3100	N	1933	-0-	-1167	3134	1913	2	20	9	Y	18	13	1			24
08	3100	N	1750	-0-	-1350	1784	1728	2	22	9	Y	20	23	1			21
09	0		1591	-0-	1591	3375	1571	2	20	9	Y	18	16	1			23
10	0		1593	-0-	1593	4968	1573	2	20	9	Y	18	25	1			16
11	0		-0-	-0-	-0-	4968					Y	18	18	1			16

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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
08	591	N	585	-0-	-6	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
09	0		1794	-0-	1794	1794	1794	2			Y	-0-					-0-
10	0		1510	-0-	1510	3304	1510	2			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	3304					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
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	84	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	241	2	2	9	Y	2	1	1			2
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	2	1	9	Y	1	2	1			1
09	0		133	-0-	133	133	131	2	2	9	Y	2	1	1			2
10	0		222	-0-	222	355	221	2	1	9	Y	1	2	1			1
11	0		-0-	-0-	-0-	355					Y	1	1	1			1

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	946	-0-	-2054	1083	946	2			Y	-0-	2	1			-0-
07	2132	N	1049	-0-	-1083	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
09	0		1074	-0-	1074	1074	1074	2			Y	-0-					-0-
10	0		1089	-0-	1089	2163	1089	2			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	2163					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		17	-0-	17	73	17	2			Y	-0-					-0-
07	81	N	8	-0-	-73	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		16	-0-	16	25	16	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	995	-0-	-2005	2125	995	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1108	-0-	-1992	133	1108	2			Y	-0-					-0-
08	1519	N	961	-0-	-558	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
09	0		1109	-0-	1109	1109	1109	2			Y	-0-					-0-
10	0		986	-0-	986	2095	986	2			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	2095					Y	-0-					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168371 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10708 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	1481	-0-	-1519	3764	1463	2	18	9	Y	16	18	1			18
07	3100	N	1692	-0-	-1408	2356	1672	2	20	9	Y	18	13	1			23
08	3100	N	1665	-0-	-1435	921	1643	2	22	9	Y	20	22	1			21
09	0		1555	-0-	1555	2476	1536	2	19	9	Y	17	16	1			22
10	0		1438	-0-	1438	3914	1419	2	19	9	Y	17	24	1			15
11	0		-0-	-0-	-0-	3914					Y	19	18	1			16

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168372 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10704 - 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
06	2106	N	596	-0-	-1510	-0-	595	2	1	9	Y	1	6	1			6
07	806	N	705	-0-	-101	-0-	697	2	8	9	Y	7	5	1			8
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	742	2	8	9	Y	7	8	1			7
09	0		751	-0-	751	751	743	2	8	9	Y	7	6	1			8
10	0		820	-0-	820	1571	813	2	7	9	Y	6	9	1			5
11	0		-0-	-0-	-0-	1571					Y	7	6	1			6

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 9 RRCID -> 168503 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10836 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	Y	1	2	1			2
07	186	N	65	-0-	-121	-0-	64	2	1	9	Y	1	1	1			2
08	155	N	9	-0-	-146	-0-	7	2	2	9	Y	2	2	1			2
09	0		116	-0-	116	116	114	2	2	9	Y	2	2	1			2
10	0		132	-0-	132	248	130	2	2	9	Y	2	2	1			2
11	0		-0-	-0-	-0-	248					Y	2	2	1			2

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
06	3000	N	1091	-0-	-1909	1494	1085	2	6	9	Y	5	11	1			11
07	2734	N	1240	-0-	-1494	-0-	1228	2	12	9	Y	11	8	1			14
08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1274	2	14	9	Y	13	14	1			13
09	0		1123	-0-	1123	1123	1111	2	12	9	Y	11	10	1			14
10	0		1033	-0-	1033	2156	1021	2	12	9	Y	11	15	1			10
11	0		-0-	-0-	-0-	2156					Y	11	11	1			10

GLADEWATER GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 169275 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10910 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 2 RRCID -> 169705 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10846 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					2
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GLADEWATER GU 19 WELL #: 5 RRCID -> 170237 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11040 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
06	2359	N	234	-0-	-2125	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	3000	N	738	-0-	-2262	43	728	2	10	9	Y	9	8	1			9
07	1023	N	916	-0-	-107	-0-	907	2	9	9	Y	8	6	1			11
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	550	2	11	9	Y	10	11	1			10
09	0		486	-0-	486	486	477	2	9	9	Y	8	8	1			10
10	0		449	-0-	449	935	440	2	9	9	Y	8	11	1			7
11	0		-0-	-0-	-0-	935					Y	8	8	1			7

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 17 WELL #: 3 RRCID -> 170450 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10644 - 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
06	2941	N	886	-0-	-2055	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
09	0		1758	-0-	1758	1758	1758	2			Y	-0-					-0-
10	0		1607	-0-	1607	3365	1607	2			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	3365					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 4 RRCID -> 170972 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10874 - 10982

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
09	0		27	-0-	27	27	27	2			Y	-0-					-0-
10	0		39	-0-	39	66	39	2			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	66					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 3 RRCID -> 171368 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10586 - 10740

06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					1
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					1
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					1
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					1
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 6 RRCID -> 171369 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10874 - 10962

06	3000	N	920	-0-	-2080	752	920	2			Y	-0-					-0-
07	1630	N	878	-0-	-752	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
09	0		915	-0-	915	915	915	2			Y	-0-					-0-
10	0		918	-0-	918	1833	918	2			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	1833					Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 171386 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10919 - 11034

06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172009 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10842 - 10996

06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
09	0		21	-0-	21	21	21	2			Y	-0-					-0-
10	0		21	-0-	21	42	21	2			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172010 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10822 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	1603	-0-	-1397	3263	1596	2	7	9	Y	6	8	1			3
07	3100	N	1631	-0-	-1469	1794	1631	2			Y	-0-	3	1			-0-
08	3100	N	2299	-0-	-801	993	2299	2			Y	-0-					-0-
09	0		2118	-0-	2118	3111	2118	2			Y	-0-					-0-
10	0		2098	-0-	2098	5209	2098	2			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	5209					Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 3 RRCID -> 174307 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10833 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 175989 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10803 - 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
06	3000	N	1035	-0-	-1965	1301	1021	2	14	9	Y	13	13	1			13
07	2630	N	1329	-0-	-1301	-0-	1315	2	14	9	Y	13	9	1			17
08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1229	2	15	9	Y	14	16	1			15
09	0		1046	-0-	1046	1046	1032	2	14	9	Y	13	12	1			16
10	0		1093	-0-	1093	2139	1079	2	14	9	Y	13	18	1			11
11	0		-0-	-0-	-0-	2139					Y	13	13	1			11

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 2 RRCID -> 175993 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10884 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	1383	-0-	-1617	3406	1383	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1402	-0-	-1698	1708	1402	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	1450	-0-	-1650	58	1450	2			Y	-0-					-0-
09	0		1821	-0-	1821	1879	1821	2			Y	-0-					-0-
10	0		1726	-0-	1726	3605	1726	2			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	3605					Y	-0-					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175994 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10908 - 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
06	3000	N	945	-0-	-2055	1051	932	2	13	9	Y	12	12	1			12
07	2004	N	953	-0-	-1051	-0-	939	2	14	9	Y	13	9	1			16
08	1240	N	1032	-0-	-208	-0-	1018	2	14	9	Y	13	15	1			14
09	0		958	-0-	958	958	945	2	13	9	Y	12	11	1			15
10	0		954	-0-	954	1912	942	2	12	9	Y	11	16	1			10
11	0		-0-	-0-	-0-	1912					Y	13	12	1			11

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BARRETT, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 176533 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10732 - 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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 176670 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10635 - 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
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	25	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	2			Y	-0-					1
08	T. A.		113	-0-	113	113	112	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	T. A.		68	-0-	68	181	67	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	T. A.		57	-0-	57	238	56	2	1	9	Y	1	1	1			1
11			0	-0-	-0-	-0-	238				Y	1	1	1			1

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 6 RRCID -> 176970 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 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
06	3000	N	784	-0-	-2216	26	784	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	651	-0-	-248	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
09	0		809	-0-	809	809	809	2			Y	-0-					-0-
10	0		886	-0-	886	1695	886	2			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	1695					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 4 RRCID -> 177072 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10986 - 11085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2192	N	657	-0-	-1535	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	725	-0-	-81	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	676	-0-	-99	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
09	0		857	-0-	857	857	857	2			Y	-0-					-0-
10	0		844	-0-	844	1701	844	2			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	1701					Y	-0-					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 177738 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10636 - 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
06	3000	N	1431	-0-	-1569	3535	1411	2	20	9	Y	18	17	1			18
07	3100	N	1748	-0-	-1352	2183	1728	2	20	9	Y	18	13	1			23
08	3100	N	1713	-0-	-1387	796	1692	2	21	9	Y	19	22	1			20
09	0		1533	-0-	1533	2329	1513	2	20	9	Y	18	16	1			22
10	0		1526	-0-	1526	3855	1507	2	19	9	Y	17	24	1			15
11	0		-0-	-0-	-0-	3855					Y	19	18	1			16

VICTORY, S.P. GU WELL #: 4 RRCID -> 177743 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10824 - 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
06	2040	X	1400	-0-	-640	-0-	1400	2			Y	-0-					-0-
07	2108	X	1534	-0-	-574	-0-	1534	2			Y	-0-					-0-
08	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			Y	-0-					-0-
09	0		2520	-0-	2520	2520	2520	2			Y	-0-					-0-
10	0		2142	-0-	2142	4662	2142	2			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	4662					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 15 WELL #: 10 RRCID -> 177744 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10795 - 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
06	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-	7	1			-0-
07	3007	X	2491	-0-	-516	-0-	2491	2			Y	-0-					-0-
08	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			Y	-0-					-0-
09	0		2426	-0-	2426	2426	2426	2			Y	-0-					-0-
10	0		2517	-0-	2517	4943	2517	2			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	4943					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
06	3000	N	930	-0-	-2070	229	930	2			Y	-0-					-0-
07	1343	N	1114	-0-	-229	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-
09	0		1751	-0-	1751	1751	1751	2			Y	-0-					-0-
10	0		1683	-0-	1683	3434	1683	2			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	3434					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
06	3000	N	1537	-0-	-1463	563	1537	2			Y	-0-	3	1			15
07	2725	N	2162	-0-	-563	-0-	2162	2			Y	-0-	2	1			13
08	T. A.		1991	-0-	1991	1991	1987	2	4	9	Y	4	4	1			13
09	T. A.		1758	-0-	1758	3749	1758	2			Y	-0-	3	1			10
*10	T. A.		1764	-0-	1764	5513	1764	2			Y	-0-	7	1			3
11	0		-0-	-0-	-0-	5513					Y	3	3	1			3

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
06	3000	N	918	-0-	-2082	893	909	2	9	9	Y	8	11	1			12
07	1920	N	1027	-0-	-893	-0-	1015	2	12	9	Y	11	8	1			15
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1019	2	13	9	Y	12	14	1			13
09	0		864	-0-	864	864	852	2	12	9	Y	11	10	1			14
10	0		834	-0-	834	1698	822	2	12	9	Y	11	15	1			10
11	0		-0-	-0-	-0-	1698					Y	11	11	1			10

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
06	3000	N	1219	-0-	-1781	3294	1202	2	17	9	Y	15	16	1			16
07	3100	N	1521	-0-	-1579	1715	1503	2	18	9	Y	16	11	1			21
08	3100	N	1436	-0-	-1664	51	1417	2	19	9	Y	17	20	1			18
09	0		1479	-0-	1479	1530	1461	2	18	9	Y	16	14	1			20
10	0		1256	-0-	1256	2786	1239	2	17	9	Y	15	21	1			14
11	0		-0-	-0-	-0-	2786					Y	16	16	1			14

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
06	2627	N	703	-0-	-1924	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	821	-0-	-47	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1008	2	1	9	Y	1					1
09	0		1471	-0-	1471	1471	1467	2	4	9	Y	4	2	1			3
10	0		1406	-0-	1406	2877	1402	2	4	9	Y	4	5	1			2
11	0		-0-	-0-	-0-	2877					Y	4	5	1			1

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
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-	1	1			1
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1285	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	T. A.		1072	-0-	1072	1072	1071	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	T. A.		813	-0-	813	1885	812	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	T. A.		434	-0-	434	2319	432	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	0		-0-	-0-	-0-	2319					Y	1	1	1			1

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
06	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	1694	2	20	9	Y	18	20	1			20
07	2046	X	1961	-0-	-85	-0-	1939	2	22	9	Y	20	14	1			26
08	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1846	2	24	9	Y	22	25	1			23
09	0		1599	-0-	1599	1599	1577	2	22	9	Y	20	18	1			25
10	0		1655	-0-	1655	3254	1634	2	21	9	Y	19	27	1			17
11	0		-0-	-0-	-0-	3254					Y	21	20	1			18

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		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

06	2868	N	1116	-0-	-1752	-0-	1093	2	23	9	Y	21	11	1			11
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1229	2	12	9	Y	11	8	1			14
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1258	2	14	9	Y	13	14	1			13
09	0		1356	-0-	1356	1356	1344	2	12	9	Y	11	10	1			14
10	0		1152	-0-	1152	2508	1141	2	11	9	Y	10	15	1			9
11	0		-0-	-0-	-0-	2508					Y	12	11	1			10

PHILLIP "E" GU WELL #: 5 RRCID -> 181291 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10870 - 10965

06	2090	N	715	-0-	-1375	-0-	715	2			Y	-0-	13	1			-0-
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	703	-0-	-103	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
09	0		793	-0-	793	793	793	2			Y	-0-					-0-
10	0		869	-0-	869	1662	869	2			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	1662					Y	-0-					-0-

MACKEY, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 181784 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10643 - 10746

06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	143	2	3	9	Y	3	2	1			2
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	657	2	3	9	Y	3	2	1			3
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	446	2	2	9	Y	2	3	1			2
09	0		944	-0-	944	944	941	2	3	9	Y	3	2	1			3
10	0		446	-0-	446	1390	444	2	2	9	Y	2	3	1			2
11	0		-0-	-0-	-0-	1390					Y	2	2	1			2

BARRETT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 181997 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10855 - 10949

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEY, HOBART WELL #: 1 RRCID -> 182990 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10661 - 10822

06	809	N	523	-0-	-286	-0-	517	2	6	9	Y	5	4	1			4
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	928	2	4	9	Y	4	3	1			5
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	797	2	4	9	Y	4	5	1			4
09	0		529	-0-	529	529	525	2	4	9	Y	4	3	1			5
10	0		470	-0-	470	999	467	2	3	9	Y	3	5	1			3
11	0		-0-	-0-	-0-	999					Y	4	4	1			3

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 4 RRCID -> 183170 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10886 - 10984

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HAMPTON, HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 183864 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11036 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	1129	-0-	-1871	1852	1117	2	12	9	Y	11	13	1			13
07	3100	N	1364	-0-	-1736	116	1350	2	14	9	Y	13	9	1			17
08	1342	N	1226	-0-	-116	-0-	1211	2	15	9	Y	14	16	1			15
09	0		1195	-0-	1195	1195	1181	2	14	9	Y	13	12	1			16
10	0		1103	-0-	1103	2298	1089	2	14	9	Y	13	18	1			11
11	0		-0-	-0-	-0-	2298					Y	14	13	1			12

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184474 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10853 - 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
06	404	X	404	-0-	-0-	-0-	403	2	1	9	Y	1	4	1			4
07	497	X	497	-0-	-0-	-0-	493	2	4	9	Y	4	3	1			5
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	545	2	6	9	Y	5	5	1			5
09	0		207	-0-	207	207	203	2	4	9	Y	4	4	1			5
10	0		523	-0-	523	730	520	2	3	9	Y	3	5	1			3
11	0		-0-	-0-	-0-	730					Y	5	4	1			4

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. (I) GAS 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	3000	N	1169	-0-	-1831	2240	1156	2	13	9	Y	12	14	1			14
07	3100	N	1377	-0-	-1723	517	1362	2	15	9	Y	14	10	1			18
08	1848	N	1331	-0-	-517	-0-	1313	2	18	9	Y	16	18	1			16
09	0		1197	-0-	1197	1197	1182	2	15	9	Y	14	13	1			17
10	0		1223	-0-	1223	2420	1208	2	15	9	Y	14	19	1			12
11	0		-0-	-0-	-0-	2420					Y	14	14	1			12

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. (I) GAS 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	2056	N	598	-0-	-1458	-0-	598	2			Y	-0-	30	1			4
07	682	N	586	-0-	-96	-0-	586	2			Y	-0-					4
08	682	N	431	-0-	-251	-0-	431	2			Y	-0-					4
09	0		469	-0-	469	469	469	2			Y	-0-					4
10	0		625	-0-	625	1094	625	2			Y	-0-					4
11	0		-0-	-0-	-0-	1094					Y	-0-					4

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. (I) GAS 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	3000	N	1633	-0-	-1367	4370	1633	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1437	-0-	-1663	2707	1437	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	1285	-0-	-1815	892	1285	2			Y	-0-					-0-
09	0		1371	-0-	1371	2263	1371	2			Y	-0-					-0-
10	0		1195	-0-	1195	3458	1195	2			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	3458					Y	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	3000	N	1147	-0-	-1853	1742	1147	2			Y	-0-					-0-
07	2893	N	1151	-0-	-1742	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-
08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
09	0		1085	-0-	1085	1085	1085	2			Y	-0-					-0-
10	0		1325	-0-	1325	2410	1325	2			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	2410					Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
06	120	N	5	-0-	-115	-0-	5	2			Y	-0-	1	1			6
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					6
08	T. A.		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-	1	1			5
09	T. A.		640	-0-	640	644	640	2			Y	-0-					5
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	644					Y	-0-	1	1			4
*11	644	X	-0-	-0-	-644	-0-					Y	-0-	1	1			3

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
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	793	X	793	-0-	-0-	-0-	782	2	11	9	Y	10	9	1			9
07	1116	X	931	-0-	-185	-0-	920	2	11	9	Y	10	7	1			12
08	961	N	761	-0-	-200	-0-	749	2	12	9	Y	11	12	1			11
09	0		606	-0-	606	606	597	2	9	9	Y	8	8	1			11
10	0		573	-0-	573	1179	562	2	11	9	Y	10	13	1			8
11	0		-0-	-0-	-0-	1179					Y	9	9	1			8

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
06	DLQ G-10		3	-0-	3	94	3	2			Y	-0-					-0-
07	102	N	8	-0-	-94	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		13	-0-	13	13	13	2			Y	-0-					-0-
10	0		6	-0-	6	19	6	2			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-

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
06	3000	N	1487	-0-	-1513	2926	1487	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1695	-0-	-1405	1521	1695	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	1649	-0-	-1451	70	1649	2			Y	-0-					-0-
09	0		1574	-0-	1574	1644	1574	2			Y	-0-					-0-
10	0		1589	-0-	1589	3233	1589	2			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	3233					Y	-0-					-0-

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
06	3000	N	1189	-0-	-1811	3659	1172	2	17	9	Y	15	16	1			17
07	3100	N	1284	-0-	-1816	1843	1266	2	18	9	Y	16	12	1			21
08	3100	N	1265	-0-	-1835	8	1244	2	21	9	Y	19	21	1			19
09	0		922	-0-	922	930	904	2	18	9	Y	16	15	1			20
10	0		948	-0-	948	1878	930	2	18	9	Y	16	22	1			14
11	0		-0-	-0-	-0-	1878					Y	18	17	1			15

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
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	577	2	3	9	Y	3	2	1			2
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	260	2	3	9	Y	3	2	1			3
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	400	2	3	9	Y	3	3	1			3
09	0		413	-0-	413	413	411	2	2	9	Y	2	2	1			3
10	0		410	-0-	410	823	408	2	2	9	Y	2	3	1			2
11	0		-0-	-0-	-0-	823					Y	2	2	1			2

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	1271	-0-	-1729	1994	1271	2			Y	-0-					-0-
07	2924	N	930	-0-	-1994	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			Y	-0-					-0-
09	0		2684	-0-	2684	2684	2684	2			Y	-0-					-0-
10	0		2194	-0-	2194	4878	2194	2			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	4878					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 15 RRCID -> 193399 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10719 - 10869

06	2816	N	468	-0-	-2348	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
07	992	N	555	-0-	-437	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
08	1023	X	729	-0-	-294	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
09	0		948	-0-	948	948	948	2			Y	-0-					-0-
10	0		899	-0-	899	1847	899	2			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	1847					Y	-0-					-0-

BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194356 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10807 - 10933

06	3000	N	1071	-0-	-1929	1602	1059	2	12	9	Y	11	12	1			13
07	2719	N	1117	-0-	-1602	-0-	1104	2	13	9	Y	12	9	1			16
08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1244	2	17	9	Y	15	16	1			15
09	0		1106	-0-	1106	1106	1094	2	12	9	Y	11	11	1			15
10	0		1115	-0-	1115	2221	1101	2	14	9	Y	13	17	1			11
11	0		-0-	-0-	-0-	2221					Y	13	13	1			11

LESTER, J.W. GU WELL #: 2 RRCID -> 194358 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10780 - 10880

06	1070	N	411	-0-	-659	-0-	405	2	6	9	Y	5	5	1			5
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	439	2	4	9	Y	4	3	1			6
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	461	2	7	9	Y	6	6	1			6
09	0		509	-0-	509	509	505	2	4	9	Y	4	4	1			6
10	0		500	-0-	500	1009	496	2	4	9	Y	4	6	1			4
11	0		-0-	-0-	-0-	1009					Y	5	5	1			4

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194745 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10880 - 11019

06	3000	N	943	-0-	-2057	1048	931	2	12	9	Y	11	10	1			11
07	2117	N	1069	-0-	-1048	-0-	1057	2	12	9	Y	11	8	1			14
08	1085	N	972	-0-	-113	-0-	960	2	12	9	Y	11	13	1			12
09	0		870	-0-	870	870	859	2	11	9	Y	10	9	1			13
10	0		886	-0-	886	1756	875	2	11	9	Y	10	14	1			9
11	0		-0-	-0-	-0-	1756					Y	11	11	1			9

GLADEWATER GU 17 WELL #: 7 RRCID -> 195610 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10632 - 10744

06	1839	N	616	-0-	-1223	-0-	595	2	21	9	Y	19	18	1			11
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	723	2	32	9	Y	29	20	1			20
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	954	2	12	9	Y	11	19	1			12
09	0		1326	-0-	1326	1326	1296	2	30	9	Y	27	19	1			20
10	0		877	-0-	877	2203	836	2	41	9	Y	37	39	1			18
11	0		-0-	-0-	-0-	2203					Y	32	38	1			12

GLADEWATER GU 17 WELL #: 10 RRCID -> 196568 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10722 - 10826

06	746	N	664	-0-	-82	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
09	0		1566	-0-	1566	1566	1566	2			Y	-0-					-0-
10	0		1419	-0-	1419	2985	1419	2			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	2985					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILSON, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 197068 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10669 - 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
06	1152	N	233	-0-	-919	-0-	232	2	1	9	Y	1	6	1			6
07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1558	2	7	9	Y	6	4	1			8
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1300	2	8	9	Y	7	8	1			7
09	0		1149	-0-	1149	1149	1141	2	8	9	Y	7	6	1			8
10	0		1127	-0-	1127	2276	1121	2	6	9	Y	5	8	1			5
11	0		-0-	-0-	-0-	2276					Y	6	6	1			5

GLADEWATER GU 17 WELL #: 8 RRCID -> 197070 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10680 - 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
06	1509	N	647	-0-	-862	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
09	0		1364	-0-	1364	1364	1364	2			Y	-0-					-0-
10	0		1862	-0-	1862	3226	1862	2			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	3226					Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	1432	-0-	-1568	3030	1414	2	18	9	Y	16	16	1			16
07	3100	N	1533	-0-	-1567	1463	1514	2	19	9	Y	17	12	1			21
08	2701	N	1238	-0-	-1463	-0-	1218	2	20	9	Y	18	20	1			19
09	0		1203	-0-	1203	1203	1185	2	18	9	Y	16	15	1			20
10	0		1141	-0-	1141	2344	1123	2	18	9	Y	16	22	1			14
11	0		-0-	-0-	-0-	2344					Y	16	16	1			14

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198569 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10640 - 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
06	3000	N	1384	-0-	-1616	1364	1352	2	32	9	Y	29	15	1			15
07	2976	N	1612	-0-	-1364	-0-	1594	2	18	9	Y	16	11	1			20
08	1643	N	1479	-0-	-164	-0-	1460	2	19	9	Y	17	19	1			18
09	0		1326	-0-	1326	1326	1309	2	17	9	Y	15	14	1			19
10	0		1291	-0-	1291	2617	1274	2	17	9	Y	15	21	1			13
11	0		-0-	-0-	-0-	2617					Y	15	15	1			13

GLADEWATER GU 17 WELL #: 14 RRCID -> 198903 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10750 - 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
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
09	0		13	-0-	13	13	13	2			Y	-0-					-0-
10	0		12	-0-	12	25	12	2			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 10 RRCID -> 199060 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10859 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
06	2604	N	836	-0-	-1768	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
08	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			Y	-0-					-0-
09	0		1477	-0-	1477	1477	1477	2			Y	-0-					-0-
10	0		1347	-0-	1347	2824	1347	2			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	2824					Y	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 200981 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10640 - 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
06	3000	N	914	-0-	-2086	1014	901	2	13	9	Y	12	11	1			12
07	2062	N	1048	-0-	-1014	-0-	1036	2	12	9	Y	11	8	1			15
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1053	2	13	9	Y	12	14	1			13
09	0		945	-0-	945	945	933	2	12	9	Y	11	10	1			14
10	0		929	-0-	929	1874	916	2	13	9	Y	12	16	1			10
11	0		-0-	-0-	-0-	1874					Y	12	12	1			10

GLADEWATER GU 17 WELL #: 11 RRCID -> 201574 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10949 PERF.10652 - 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
06	3000	N	888	-0-	-2112	73	888	2			Y	-0-					-0-
07	1227	N	1154	-0-	-73	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			Y	-0-					-0-
09	0		2000	-0-	2000	2000	2000	2			Y	-0-					-0-
10	0		1744	-0-	1744	3744	1744	2			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	3744					Y	-0-					-0-

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202094 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10634 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					2
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					2
*10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					2
*11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					2

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 7 RRCID -> 202246 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10930 - 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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	3000	N	1276	-0-	-1724	2886	1263	2	13	9	Y	12	14	1			14
07	3100	N	1700	-0-	-1400	1486	1685	2	15	9	Y	14	10	1			18
08	3100	N	1871	-0-	-1229	257	1853	2	18	9	Y	16	18	1			16
09	0		2078	-0-	2078	2335	2063	2	15	9	Y	14	13	1			17
10	0		2135	-0-	2135	4470	2120	2	15	9	Y	14	19	1			12
11	0		-0-	-0-	-0-	4470					Y	14	14	1			12

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202844 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10735 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

GLADEWATER GU 9 WELL #: 8 RRCID -> 203931 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 10242 PERF.10906 - 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
06	3000	N	926	-0-	-2074	1903	926	2			Y	-0-					-0-
07	2909	N	1006	-0-	-1903	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
08	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	1036	2			Y	-0-					-0-
09	0		986	-0-	986	986	986	2			Y	-0-					-0-
10	0		969	-0-	969	1955	969	2			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	1955					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 203932 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 11186 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
06	3000	N	1180	-0-	-1820	2429	1180	2			Y	-0-	28	1			5
07	3100	N	1309	-0-	-1791	638	1309	2			Y	-0-					5
08	1936	X	1298	-0-	-638	-0-	1298	2			Y	-0-					5
09	0		1245	-0-	1245	1245	1245	2			Y	-0-					5
10	0		1207	-0-	1207	2452	1207	2			Y	-0-					5
11	0		-0-	-0-	-0-	2452					Y	-0-					5

ORYX-AKIN WELL #: 3 RRCID -> 203947 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10606 - 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
06	3000	N	1242	-0-	-1758	2571	1227	2	15	9	Y	14	15	1			15
07	3100	N	1444	-0-	-1656	915	1427	2	17	9	Y	15	11	1			19
08	2263	X	1348	-0-	-915	-0-	1329	2	19	9	Y	17	19	1			17
09	0		1239	-0-	1239	1239	1224	2	15	9	Y	14	13	1			18
10	0		1171	-0-	1171	2410	1154	2	17	9	Y	15	20	1			13
11	0		-0-	-0-	-0-	2410					Y	15	15	1			13

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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
07	414	N	400	-0-	-14	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-					-0-
09	0		1544	-0-	1544	1544	1544	2			Y	-0-					-0-
10	0		1666	-0-	1666	3210	1666	2			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	3210					Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		56	-0-	56	338	49	2	7	9	Y	6	3	1			3
07	DLQ G-10		150	-0-	150	488	148	2	2	9	Y	2	2	1			3
08	14B2 EXT		647	-0-	647	1135	644	2	3	9	Y	3	3	1			3
09	0		489	-0-	489	1624	487	2	2	9	Y	2	2	1			3
10	0		727	-0-	727	2351	724	2	3	9	Y	3	4	1			2
11	0		-0-	-0-	-0-	2351					Y	3	3	1			2

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
06	3000	N	1370	-0-	-1630	2736	1370	2			Y	-0-	6	1			-0-
07	3100	N	1506	-0-	-1594	1142	1506	2			Y	-0-					-0-
08	2390	N	1248	-0-	-1142	-0-	1248	2			Y	-0-					-0-
09	0		1465	-0-	1465	1465	1465	2			Y	-0-					-0-
10	0		1528	-0-	1528	2993	1528	2			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	2993					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
06	3000	N	858	-0-	-2142	131	858	2			Y	-0-					-0-
07	992	N	659	-0-	-333	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
08	930	N	573	-0-	-357	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
09	0		946	-0-	946	946	946	2			Y	-0-					-0-
10	0		923	-0-	923	1869	923	2			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	1869					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-

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
06	2854	N	677	-0-	-2177	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	656	-0-	-243	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
09	0		966	-0-	966	966	966	2			Y	-0-					-0-
10	0		1012	-0-	1012	1978	1012	2			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	1978					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
06	3000	N	890	-0-	-2110	399	890	2			Y	-0-	8	1			5
07	1268	N	869	-0-	-399	-0-	869	2			Y	-0-					5
08	930	N	873	-0-	-57	-0-	873	2			Y	-0-					5
09	0		699	-0-	699	699	699	2			Y	-0-					5
10	0		1072	-0-	1072	1771	1072	2			Y	-0-					5
11	0		-0-	-0-	-0-	1771					Y	-0-					5

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
06	3000	N	1294	-0-	-1706	2491	1294	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1455	-0-	-1645	846	1455	2			Y	-0-					-0-
08	2284	N	1438	-0-	-846	-0-	1438	2			Y	-0-					-0-
09	0		1285	-0-	1285	1285	1285	2			Y	-0-					-0-
10	0		1418	-0-	1418	2703	1418	2			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	2703					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
06	3000	N	863	-0-	-2137	326	856	2	7	9	Y	6	10	1			10
07	1382	N	1056	-0-	-326	-0-	1045	2	11	9	Y	10	7	1			13
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	971	2	12	9	Y	11	12	1			12
09	0		913	-0-	913	913	903	2	10	9	Y	9	9	1			12
10	0		929	-0-	929	1842	918	2	11	9	Y	10	13	1			9
11	0		-0-	-0-	-0-	1842					Y	10	10	1			9

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
06	1501	N	373	-0-	-1128	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	576	-0-	-106	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
09	0		489	-0-	489	489	489	2			Y	-0-					-0-
10	0		367	-0-	367	856	367	2			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	856					Y	-0-					-0-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 9 RRCID -> 206195 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 11166 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
06	3000	N	829	-0-	-2171	672	829	2			Y	-0-	11	1			-0-
07	1657	N	985	-0-	-672	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
09	0		1028	-0-	1028	1028	1028	2			Y	-0-					-0-
10	0		1067	-0-	1067	2095	1067	2			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	2095					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206367 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10917 - 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
06	3000	N	847	-0-	-2153	1207	843	2	4	9	Y	4	9	1			9
07	2251	N	1044	-0-	-1207	-0-	1034	2	10	9	Y	9	6	1			12
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1018	2	10	9	Y	9	11	1			10
09	0		930	-0-	930	930	920	2	10	9	Y	9	8	1			11
10	0		908	-0-	908	1838	898	2	10	9	Y	9	12	1			8
11	0		-0-	-0-	-0-	1838					Y	9	9	1			8

GLADEWATER GU 17 WELL #: 13 RRCID -> 206652 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10628 - 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
06	2865	N	827	-0-	-2038	-0-	768	2	59	9	Y	54	51	1			31
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	807	2	86	9	Y	78	55	1			54
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	960	2	32	9	Y	29	51	1			32
09	0		1272	-0-	1272	1272	1187	2	85	9	Y	77	53	1			56
10	0		901	-0-	901	2173	792	2	109	9	Y	99	107	1			48
11	0		-0-	-0-	-0-	2173					Y	89	105	1			32

PETTY, ROBERT H. WELL #: 2 RRCID -> 207205 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10918 - 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
06	3000	N	879	-0-	-2121	156	870	2	9	9	Y	8	9	1			10
07	1168	N	1012	-0-	-156	-0-	1002	2	10	9	Y	9	7	1			12
08	961	N	957	-0-	-4	-0-	945	2	12	9	Y	11	12	1			11
09	0		869	-0-	869	869	858	2	11	9	Y	10	9	1			12
10	0		852	-0-	852	1721	842	2	10	9	Y	9	13	1			8
11	0		-0-	-0-	-0-	1721					Y	10	10	1			8

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
06	3000	N	771	-0-	-2229	81	771	2			Y	-0-					-0-
07	992	N	862	-0-	-130	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
08	961	N	830	-0-	-131	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
09	0		785	-0-	785	785	785	2			Y	-0-					-0-
10	0		822	-0-	822	1607	822	2			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	1607					Y	-0-					-0-

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
06	3000	N	807	-0-	-2193	189	807	2			Y	-0-					-0-
07	1146	N	957	-0-	-189	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
08	1054	N	983	-0-	-71	-0-	983	2			Y	-0-					-0-
09	0		985	-0-	985	985	985	2			Y	-0-					-0-
10	0		1046	-0-	1046	2031	1046	2			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	2031					Y	-0-					-0-

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
06	998	N	331	-0-	-667	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	205	-0-	-229	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
09	0		1011	-0-	1011	1011	1011	2			Y	-0-					-0-
10	0		1084	-0-	1084	2095	1084	2			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	2095					Y	-0-					-0-

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
06	2640	N	762	-0-	-1878	-0-	762	2			Y	-0-	4	1			-0-
07	899	N	890	-0-	-9	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	824	-0-	-44	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
09	0		1115	-0-	1115	1115	1115	2			Y	-0-					-0-
10	0		869	-0-	869	1984	869	2			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	1984					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	905	-0-	-2095	94	905	2			Y	-0-	4	1			-0-
07	1017	N	923	-0-	-94	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
08	1147	N	525	-0-	-622	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
09	0		582	-0-	582	582	582	2			Y	-0-					-0-
10	0		617	-0-	617	1199	617	2			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	1199					Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2988	N	808	-0-	-2180	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	779	-0-	-120	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
09	0		826	-0-	826	826	826	2			Y	-0-					-0-
10	0		852	-0-	852	1678	852	2			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	1678					Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	976	-0-	-2024	3721	957	2	19	9	Y	17	18	1			19
07	3100	N	1218	-0-	-1882	1839	1198	2	20	9	Y	18	13	1			24
08	3100	N	1617	-0-	-1483	356	1594	2	23	9	Y	21	23	1			22
09	0		1512	-0-	1512	1868	1492	2	20	9	Y	18	17	1			23
10	0		1588	-0-	1588	3456	1568	2	20	9	Y	18	25	1			16
11	0		-0-	-0-	-0-	3456					Y	19	19	1			16

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	319	N	37	-0-	-282	-0-	37	2			Y	-0-					2
07	465	N	2	-0-	-463	-0-	2	2			Y	-0-					2
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					2
09	0		13	-0-	13	13	13	2			Y	-0-					2
10	0		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					2
11	0		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					2

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	701	-0-	-2299	208	701	2			Y	-0-					-0-
07	1215	N	1007	-0-	-208	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
08	1054	N	999	-0-	-55	-0-	999	2			Y	-0-					-0-
09	0		901	-0-	901	901	901	2			Y	-0-					-0-
10	0		861	-0-	861	1762	861	2			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	1762					Y	-0-					-0-

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
06	2444	N	739	-0-	-1705	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
09	0		1038	-0-	1038	1038	1038	2			Y	-0-					-0-
10	0		1052	-0-	1052	2090	1052	2			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	2090					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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					1

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
06	T. A.		924	-0-		924	5036	912	2	12	9	Y	11	11	1			11
07	6092	X	1056	-0-		-5036	-0-	1044	2	12	9	Y	11	8	1			14
08	1085	N	967	-0-		-118	-0-	955	2	12	9	Y	11	13	1			12
09	0		894	-0-		894	894	882	2	12	9	Y	11	10	1			13
10	0		906	-0-		906	1800	894	2	12	9	Y	11	15	1			9
11	0		-0-	-0-		-0-	1800					Y	12	11	1			10

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213665 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10846 - 10981

06	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		290	-0-		290	290	290	2			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-		-0-	290					Y	-0-					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214066 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11175 - 11319

06	1980	N	677	-0-		-1303	-0-	667	2	10	9	Y	9	8	1			8
07	716	N	716	-0-		-0-	-0-	706	2	10	9	Y	9	6	1			11
08	837	N	638	-0-		-199	-0-	628	2	10	9	Y	9	10	1			10
09	0		660	-0-		660	660	652	2	8	9	Y	7	7	1			10
10	0		789	-0-		789	1449	780	2	9	9	Y	8	11	1			7
11	0		-0-	-0-		-0-	1449					Y	8	8	1			7

PETTY, ROBERT H. WELL #: 4 RRCID -> 214801 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11006 - 11134

06	1103	X	1103	-0-		-0-	-0-	1094	2	9	9	Y	8	12	1			12
07	1395	X	1367	-0-		-28	-0-	1354	2	13	9	Y	12	9	1			15
08	1316	N	1316	-0-		-0-	-0-	1301	2	15	9	Y	14	15	1			14
09	0		1281	-0-		1281	1281	1268	2	13	9	Y	12	11	1			15
10	0		1209	-0-		1209	2490	1197	2	12	9	Y	11	16	1			10
11	0		-0-	-0-		-0-	2490					Y	13	12	1			11

WILLIS. F.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215254 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10649 - 10802

06	176	N	155	-0-		-21	-0-	153	2	2	9	Y	2	3	1			3
07	248	N	178	-0-		-70	-0-	176	2	2	9	Y	2	2	1			3
08	693	N	693	-0-		-0-	-0-	690	2	3	9	Y	3	3	1			3
09	0		640	-0-		640	640	638	2	2	9	Y	2	2	1			3
10	0		563	-0-		563	1203	560	2	3	9	Y	3	4	1			2
11	0		-0-	-0-		-0-	1203					Y	3	3	1			2

LESTER, J.W. GU WELL #: 3 RRCID -> 216863 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10778 - 10896

06	2024	N	1950	-0-		-74	-0-	1946	2	4	9	Y	4	6	1			6
07	2093	N	2093	-0-		-0-	-0-	2087	2	6	9	Y	5	4	1			7
08	1667	N	1667	-0-		-0-	-0-	1659	2	8	9	Y	7	7	1			7
09	0		1398	-0-		1398	1398	1392	2	6	9	Y	5	5	1			7
10	0		1492	-0-		1492	2890	1485	2	7	9	Y	6	8	1			5
11	0		-0-	-0-		-0-	2890					Y	6	6	1			5

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216872 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10923 - 11018

06	5	N	5	-0-		-0-	-0-	5	2			Y	-0-					1
07	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					Y	-0-					1
08	13	N	-0-	-0-		-13	-0-					Y	-0-					1
09	6	N	6	-0-		-0-	-0-	6	2			Y	-0-					1
10	24	N	24	-0-		-0-	-0-	24	2			Y	-0-					1
*11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					1

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-	2	1			9
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-	1	1			8
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-	3	1			5
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-	3	1			2
10	0		978	-0-	978	978	975	2	3	9	Y	3	3	1			2
11	0		-0-	-0-	-0-	978					Y	2	2	1			2

VICTORY, S.P. GU WELL #: 5 RRCID -> 217746 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10704 - 10873

06	3000	N	924	-0-	-2076	324	924	2			Y	-0-					-0-
07	1395	N	1071	-0-	-324	-0-	1071	2			Y	-0-					-0-
08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			Y	-0-					-0-
09	0		1648	-0-	1648	1648	1648	2			Y	-0-					-0-
10	0		1731	-0-	1731	3379	1731	2			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	3379					Y	-0-					-0-

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220248 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 11167 PERF.10881 - 10998

06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	134	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	155	N	114	-0-	-41	-0-	112	2	2	9	Y	2	1	1			2
08	124	N	39	-0-	-85	-0-	37	2	2	9	Y	2	2	1			2
09	0		335	-0-	335	335	334	2	1	9	Y	1	1	1			2
10	0		828	-0-	828	1163	827	2	1	9	Y	1	2	1			1
11	0		-0-	-0-	-0-	1163					Y	1	1	1			1

GLADEWATER GU 9 WELL #: 9 RRCID -> 221051 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10979 - 11084

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENTON, J.D. GU WELL #: 10 RRCID -> 221097 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10954 - 11068

06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		884	-0-	884	884	884	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		533	-0-	533	1417	533	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		585	-0-	585	2002	585	2			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	2002					Y	-0-					-0-

FENTON, J.D. GU WELL #: 5 RRCID -> 221099 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10984 - 11099

06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
09	0		32	-0-	32	32	32	2			Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 9 RRCID -> 221102 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10898 - 11030

06	3000	N	1545	-0-	-1455	2095	1545	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2596	-0-	-504	1591	2596	2			Y	-0-					-0-
08	2873	N	1282	-0-	-1591	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-
09	0		1339	-0-	1339	1339	1339	2			Y	-0-					-0-
10	0		1142	-0-	1142	2481	1142	2			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	2481					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
06	3000	N	1139	-0-	-1861	1560	1129	2	10	9	Y	9	12	1			13
07	2869	N	1309	-0-	-1560	-0-	1296	2	13	9	Y	12	9	1			16
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1183	2	17	9	Y	15	16	1			15
09	0		1084	-0-	1084	1084	1072	2	12	9	Y	11	11	1			15
10	0		1101	-0-	1101	2185	1087	2	14	9	Y	13	17	1			11
11	0		-0-	-0-	-0-	2185					Y	13	13	1			11

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
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	248	2	3	9	Y	3	2	1			3
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	252	2	2	9	Y	2	2	1			3
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	269	2	3	9	Y	3	3	1			3
09	0		369	-0-	369	369	367	2	2	9	Y	2	2	1			3
10	0		386	-0-	386	755	384	2	2	9	Y	2	3	1			2
11	0		-0-	-0-	-0-	755					Y	3	3	1			2

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
06	3000	N	729	-0-	-2271	477	677	2	52	9	Y	47	44	1			27
07	1477	N	1000	-0-	-477	-0-	927	2	73	9	Y	66	47	1			46
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1284	2	29	9	Y	26	44	1			28
09	0		1758	-0-	1758	1758	1685	2	73	9	Y	66	46	1			48
10	0		1624	-0-	1624	3382	1529	2	95	9	Y	86	92	1			42
11	0		-0-	-0-	-0-	3382					Y	77	91	1			28

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
06	2218	N	218	-0-	-2000	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			Y	-0-					-0-
09	0		1644	-0-	1644	1644	1644	2			Y	-0-					-0-
10	0		1655	-0-	1655	3299	1655	2			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	3299					Y	-0-					-0-

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
06	2591	N	785	-0-	-1806	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-
09	0		1460	-0-	1460	1460	1460	2			Y	-0-					-0-
10	0		1400	-0-	1400	2860	1400	2			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	2860					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
06	3000	N	1034	-0-	-1966	1500	1028	2	6	9	Y	5	11	1			12
07	2656	N	1156	-0-	-1500	-0-	1144	2	12	9	Y	11	8	1			15
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1160	2	13	9	Y	12	14	1			13
09	0		1088	-0-	1088	1088	1076	2	12	9	Y	11	10	1			14
10	0		1257	-0-	1257	2345	1244	2	13	9	Y	12	16	1			10
11	0		-0-	-0-	-0-	2345					Y	11	11	1			10

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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	62	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			Y	-0-					1
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	708	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	0		759	-0-	759	759	758	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	0		774	-0-	774	1533	773	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	0		-0-	-0-	-0-	1533					Y	1	1	1			1

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
06	3000	N	883	-0-	-2117	1655	807	2	76	9	Y	69	64	1			40
07	2810	N	1155	-0-	-1655	-0-	1047	2	108	9	Y	98	69	1			69
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1540	2	41	9	Y	37	65	1			41
09	0		1843	-0-	1843	1843	1736	2	107	9	Y	97	67	1			71
10	0		1788	-0-	1788	3631	1648	2	140	9	Y	127	136	1			62
11	0		-0-	-0-	-0-	3631					Y	113	134	1			41

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
06	2019	N	654	-0-	-1365	-0-	654	2			Y	-0-	9	1			8
07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1075	2	9	9	Y	8	6	1			10
08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1343	2	10	9	Y	9	10	1			9
09	0		1309	-0-	1309	1309	1300	2	9	9	Y	8	7	1			10
10	0		1388	-0-	1388	2697	1379	2	9	9	Y	8	11	1			7
11	0		-0-	-0-	-0-	2697					Y	8	8	1			7

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-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
06	2396	N	386	-0-	-2010	-0-	383	2	3	9	Y	3	5	1			5
07	775	N	420	-0-	-355	-0-	413	2	7	9	Y	6	4	1			7
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	411	2	7	9	Y	6	7	1			6
09	0		368	-0-	368	368	361	2	7	9	Y	6	5	1			7
10	0		349	-0-	349	717	343	2	6	9	Y	5	7	1			5
11	0		-0-	-0-	-0-	717					Y	5	5	1			5

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-	1	1			1
07	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			Y	-0-					1
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	51	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	0		46	-0-	46	46	45	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	0		44	-0-	44	90	43	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	0		-0-	-0-	-0-	90					Y	1	1	1			1

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
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					1
07	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			Y	-0-					1
08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			Y	-0-					1
09	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			Y	-0-					1
*10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-					1
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1

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
06	2687	N	1416	-0-	-1271	-0-	1384	2	32	9	Y	29	16	1			16
07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1521	2	18	9	Y	16	11	1			21
08	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1449	2	19	9	Y	17	20	1			18
09	0		1430	-0-	1430	1430	1412	2	18	9	Y	16	14	1			20
10	0		1397	-0-	1397	2827	1380	2	17	9	Y	15	21	1			14
11	0		-0-	-0-	-0-	2827					Y	16	16	1			14

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
06	3000	N	1502	-0-	-1498	3690	1502	2			Y	-0-					6
07	3100	N	1642	-0-	-1458	2232	1642	2			Y	-0-					6
08	3100	N	1640	-0-	-1460	772	1640	2			Y	-0-					6
09	0		1615	-0-	1615	2387	1615	2			Y	-0-					6
10	0		1628	-0-	1628	4015	1628	2			Y	-0-					6
11	0		-0-	-0-	-0-	4015					Y	-0-					6

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229257 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10954 - 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
06	2824	N	517	-0-	-2307	-0-	511	2	6	9	Y	5	8	1			8
07	1023	N	612	-0-	-411	-0-	602	2	10	9	Y	9	6	1			11
08	806	N	609	-0-	-197	-0-	600	2	9	9	Y	8	10	1			9
09	0		559	-0-	559	559	550	2	9	9	Y	8	7	1			10
10	0		578	-0-	578	1137	569	2	9	9	Y	8	11	1			7
11	0		-0-	-0-	-0-	1137					Y	8	8	1			7

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230843 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11141 PERF.10842 - 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
06	2978	N	819	-0-	-2159	-0-	811	2	8	9	Y	7	9	1			9
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	997	2	11	9	Y	10	7	1			12
08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1039	2	11	9	Y	10	11	1			11
09	0		935	-0-	935	935	926	2	9	9	Y	8	8	1			11
10	0		808	-0-	808	1743	798	2	10	9	Y	9	12	1			8
11	0		-0-	-0-	-0-	1743					Y	9	9	1			8

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 8 RRCID -> 231940 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10965 - 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
06	3000	N	959	-0-	-2041	1170	959	2			Y	-0-	2	1			-0-
07	2470	N	1300	-0-	-1170	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-
08	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-
09	0		1257	-0-	1257	1257	1257	2			Y	-0-					-0-
10	0		1321	-0-	1321	2578	1321	2			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	2578					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231941 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10936 - 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
06	1596	N	571	-0-	-1025	-0-	562	2	9	9	Y	8	8	1			8
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	630	2	10	9	Y	9	6	1			11
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	642	2	10	9	Y	9	10	1			10
09	0		537	-0-	537	537	529	2	8	9	Y	7	7	1			10
10	0		474	-0-	474	1011	465	2	9	9	Y	8	11	1			7
11	0		-0-	-0-	-0-	1011					Y	8	8	1			7

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231942 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10928 - 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
06	3000	N	1205	-0-	-1795	1109	1190	2	15	9	Y	14	13	1			14
07	2508	N	1399	-0-	-1109	-0-	1384	2	15	9	Y	14	10	1			18
08	1395	N	1301	-0-	-94	-0-	1284	2	17	9	Y	15	17	1			16
09	0		1251	-0-	1251	1251	1237	2	14	9	Y	13	12	1			17
10	0		1213	-0-	1213	2464	1199	2	14	9	Y	13	18	1			12
11	0		-0-	-0-	-0-	2464					Y	14	14	1			12

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
06	826	N	394	-0-	-432	-0-	394	2			Y	-0-	5	1			5
07	496	N	455	-0-	-41	-0-	449	2	6	9	Y	5	4	1			6
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	429	2	7	9	Y	6	6	1			6
09	0		384	-0-	384	384	380	2	4	9	Y	4	4	1			6
10	0		392	-0-	392	776	386	2	6	9	Y	5	7	1			4
11	0		-0-	-0-	-0-	776					Y	5	5	1			4

BRAWLEY WELL #: 13 RRCID -> 232768 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 11126 PERF.10904 - 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
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	663	2	1	9	Y	1	2	1			2
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	494	2	2	9	Y	2	1	1			3
08	T. A.		1286	-0-	1286	1286	1284	2	2	9	Y	2	3	1			2
09	T. A.		1804	-0-	1804	3090	1802	2	2	9	Y	2	2	1			2
10	T. A.		1751	-0-	1751	4841	1748	2	3	9	Y	3	3	1			2
11	0		-0-	-0-	-0-	4841					Y	2	2	1			2

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232773 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10860 - 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
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	167	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	606	2	2	9	Y	2	1	1			2
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	164	2	1	9	Y	1	2	1			1
09	0		136	-0-	136	136	134	2	2	9	Y	2	1	1			2
10	0		140	-0-	140	276	139	2	1	9	Y	1	2	1			1
11	0		-0-	-0-	-0-	276					Y	1	1	1			1

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232806 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF.10887 - 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
06	3000	N	1343	-0-	-1657	3799	1328	2	15	9	Y	14	17	1			17
07	3100	N	1661	-0-	-1439	2360	1642	2	19	9	Y	17	12	1			22
08	3100	N	1636	-0-	-1464	896	1615	2	21	9	Y	19	21	1			20
09	0		1474	-0-	1474	2370	1456	2	18	9	Y	16	15	1			21
10	0		1412	-0-	1412	3782	1393	2	19	9	Y	17	23	1			15
11	0		-0-	-0-	-0-	3782					Y	17	17	1			15

EDWARDS, J K "A" WELL #: 2 RRCID -> 232807 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10714 - 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
06	3000	N	1601	-0-	-1399	5400	1580	2	21	9	Y	19	18	1			19
07	3100	N	1623	-0-	-1477	3923	1603	2	20	9	Y	18	13	1			24
08	3100	N	1706	-0-	-1394	2529	1684	2	22	9	Y	20	23	1			21
09	0		1721	-0-	1721	4250	1701	2	20	9	Y	18	16	1			23
10	0		1555	-0-	1555	5805	1535	2	20	9	Y	18	25	1			16
11	0		-0-	-0-	-0-	5805					Y	18	18	1			16

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232860 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10673 - 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
06	2587	N	720	-0-	-1867	-0-	712	2	8	9	Y	7	8	1			8
07	837	N	748	-0-	-89	-0-	739	2	9	9	Y	8	6	1			10
08	775	N	736	-0-	-39	-0-	726	2	10	9	Y	9	10	1			9
09	0		672	-0-	672	672	663	2	9	9	Y	8	7	1			10
10	0		766	-0-	766	1438	757	2	9	9	Y	8	11	1			7
11	0		-0-	-0-	-0-	1438					Y	8	8	1			7

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
06	3000	N	1007	-0-	-1993	1219	995	2	12	9	Y	11	12	1			12
07	2200	N	981	-0-	-1219	-0-	969	2	12	9	Y	11	8	1			15
08	1178	N	1026	-0-	-152	-0-	1011	2	15	9	Y	14	15	1			14
09	0		936	-0-	936	936	923	2	13	9	Y	12	11	1			15
10	0		875	-0-	875	1811	863	2	12	9	Y	11	16	1			10
11	0		-0-	-0-	-0-	1811					Y	12	12	1			10

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
06	924	N	224	-0-	-700	-0-	224	2			Y	-0-	4	1			8
07	434	N	267	-0-	-167	-0-	267	2			Y	-0-	3	1			5
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	5	5	1			5
09	0		723	-0-	723	723	719	2	4	9	Y	4	4	1			5
10	0		753	-0-	753	1476	750	2	3	9	Y	3	5	1			3
11	0		-0-	-0-	-0-	1476					Y	5	4	1			4

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
06	2673	N	713	-0-	-1960	-0-	705	2	8	9	Y	7	8	1			8
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1040	2	9	9	Y	8	6	1			10
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	802	2	10	9	Y	9	10	1			9
09	0		700	-0-	700	700	691	2	9	9	Y	8	7	1			10
10	0		741	-0-	741	1441	732	2	9	9	Y	8	11	1			7
11	0		-0-	-0-	-0-	1441					Y	8	8	1			7

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
06	3000	N	1148	-0-	-1852	2081	1138	2	10	9	Y	9	14	1			15
07	3100	N	1593	-0-	-1507	574	1578	2	15	9	Y	14	10	1			19
08	1813	N	1239	-0-	-574	-0-	1221	2	18	9	Y	16	18	1			17
09	0		1283	-0-	1283	1283	1268	2	15	9	Y	14	13	1			18
10	0		1761	-0-	1761	3044	1746	2	15	9	Y	14	20	1			12
11	0		-0-	-0-	-0-	3044					Y	16	15	1			13

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
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
09	0		1196	-0-	1196	1196	1196	2			Y	-0-					-0-
10	0		1234	-0-	1234	2430	1234	2			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	2430					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
06	3000	N	2192	-0-	-808	7594	2162	2	30	9	Y	27	25	1			25
07	3100	N	2630	-0-	-470	7124	2602	2	28	9	Y	25	18	1			32
08	3100	N	2346	-0-	-754	6370	2315	2	31	9	Y	28	31	1			29
09	0		2345	-0-	2345	8715	2319	2	26	9	Y	24	22	1			31
10	0		2288	-0-	2288	11003	2262	2	26	9	Y	24	34	1			21
11	0		-0-	-0-	-0-	11003					Y	26	25	1			22

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
06	1609	N	309	-0-	-1300	-0-	309	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	992	N	185	-0-	-807	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	290	-0-	-82	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
09	0		197	-0-	197	197	197	2			Y	-0-					-0-
10	0		336	-0-	336	533	336	2			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	533					Y	-0-					-0-

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
06	2599	N	695	-0-	-1904	-0-	687	2	8	9	Y	7	8	1			8
07	868	N	853	-0-	-15	-0-	843	2	10	9	Y	9	6	1			11
08	837	N	775	-0-	-62	-0-	765	2	10	9	Y	9	10	1			10
09	0		685	-0-	685	685	677	2	8	9	Y	7	7	1			10
10	0		593	-0-	593	1278	584	2	9	9	Y	8	11	1			7
11	0		-0-	-0-	-0-	1278					Y	8	8	1			7

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
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		22	-0-	22	22	22	2			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	22					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
06	DLQ G-10		165	-0-	165	946	165	2			Y	-0-					-0-
07	1050	N	104	-0-	-946	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
09	0		524	-0-	524	524	524	2			Y	-0-					-0-
10	0		178	-0-	178	702	178	2			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	702					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
06	2825	N	754	-0-	-2071	-0-	746	2	8	9	Y	7	9	1			9
07	899	N	528	-0-	-371	-0-	519	2	9	9	Y	8	6	1			11
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	833	2	11	9	Y	10	11	1			10
09	0		804	-0-	804	804	794	2	10	9	Y	9	8	1			11
10	0		816	-0-	816	1620	806	2	10	9	Y	9	12	1			8
11	0		-0-	-0-	-0-	1620					Y	9	9	1			8

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
06	1561	N	529	-0-	-1032	-0-	523	2	6	9	Y	5	6	1			6
07	651	N	614	-0-	-37	-0-	606	2	8	9	Y	7	5	1			8
08	651	X	589	-0-	-62	-0-	581	2	8	9	Y	7	8	1			7
09	0		541	-0-	541	541	533	2	8	9	Y	7	6	1			8
10	0		759	-0-	759	1300	752	2	7	9	Y	6	9	1			5
11	0		-0-	-0-	-0-	1300					Y	7	6	1			6

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235340 COMPL. DATE 05/28/2008 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
06	3000	N	1246	-0-	-1754	925	1231	2	15	9	Y	14	14	1			15
07	2288	N	1363	-0-	-925	-0-	1348	2	15	9	Y	14	10	1			19
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1220	2	18	9	Y	16	18	1			17
09	0		1104	-0-	1104	1104	1089	2	15	9	Y	14	13	1			18
10	0		1068	-0-	1068	2172	1053	2	15	9	Y	14	20	1			12
11	0		-0-	-0-	-0-	2172					Y	16	15	1			13

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235510 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10780 - 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
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	155	N	99	-0-	-56	-0-	98	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	207	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	0		199	-0-	199	199	198	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	0		159	-0-	159	358	158	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	0		-0-	-0-	-0-	358					Y	1	1	1			1

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237678 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10726 - 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
06	2637	N	939	-0-	-1698	-0-	926	2	13	9	Y	12	12	1			13
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1031	2	13	9	Y	12	9	1			16
08	1271	N	758	-0-	-513	-0-	743	2	15	9	Y	14	16	1			14
09	0		836	-0-	836	836	823	2	13	9	Y	12	11	1			15
10	0		518	-0-	518	1354	504	2	14	9	Y	13	17	1			11
11	0		-0-	-0-	-0-	1354					Y	13	13	1			11

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 13 RRCID -> 238273 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10767 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	3000	N	1384	-0-	-1616	2800	1374	2	10	9	Y	9	13	1			13
07	3100	N	1368	-0-	-1732	1068	1355	2	13	9	Y	12	9	1			16
08	2546	N	1478	-0-	-1068	-0-	1461	2	17	9	Y	15	16	1			15
09	0		1215	-0-	1215	1215	1202	2	13	9	Y	12	11	1			16
10	0		1486	-0-	1486	2701	1473	2	13	9	Y	12	17	1			11
11	0		-0-	-0-	-0-	2701					Y	13	13	1			11

GLADEWATER GU 17 WELL #: 21 RRCID -> 240445 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10614 - 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
06	1832	N	656	-0-	-1176	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
09	0		1246	-0-	1246	1246	1246	2			Y	-0-					-0-
10	0		1034	-0-	1034	2280	1034	2			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	2280					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 18 RRCID -> 244706 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10944 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					20
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			Y	-0-					20
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					20
09	480	N	209	-0-	-271	-0-	209	2			Y	-0-					20
10	0		184	-0-	184	184	184	2			Y	-0-					20
11	0		127	-0-	127	311	127	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
06	1110	N	909	-0-	-201	-0-	909	2			Y	-0-					28
07	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	1069	2			Y	-0-					28
08	1302	N	996	-0-	-306	-0-	996	2			Y	-0-					28
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					28
10	0		998	-0-	998	998	998	2			Y	-0-					28
11	0		840	-0-	840	1838	840	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
06	900	N	663	-0-	-237	-0-	663	2			Y	-0-					42
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					42
08	1023	N	981	-0-	-42	-0-	981	2			Y	-0-					42
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					42
10	0		517	-0-	517	517	517	2			Y	-0-					42
11	0		473	-0-	473	990	473	2			Y	-0-					42

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
06	1440	N	1163	-0-	-277	-0-	1122	2	41	9	N	37					90
07	1395	N	1161	-0-	-234	-0-	1132	2	29	9	N	26					116
08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1177	2	28	9	N	25					141
09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1152	2	66	9	N	60	168	1			33
10	0		1260	-0-	1260	1260	1219	2	41	9	N	37					70
11	0		1359	-0-	1359	2619	1325	2	34	9	N	31					101

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
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-
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-

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
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-
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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689
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
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-
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-

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
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-
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-

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
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-
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-

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
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-
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-

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
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-
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-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 224865 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 11110 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
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-
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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FORRESTER OIL & GAS CO. 277385
PORTER, B. J. JR. WELL #: 1 RRCID -> 098599 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 11797 PERF.10986 - 11487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	793					N	NO RPT					324
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	793					N	NO RPT					324
11	14B2	EXT	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

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
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
11	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

06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			Y	-0-					131
07	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			Y	-0-					131
08	1829	N	1411	-0-	-418	-0-	1405	2	6	9	Y	5					136
09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1592	2	1	9	Y	1					137
*10	1860	N	1080	-0-	-780	-0-	1078	2	2	9	Y	2					139
11	1800	N	1470	-0-	-330	-0-	1468	2	2	9	Y	2					141

HAYNES, J. M. WELL #: 47 RRCID -> 220375 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10824

06	840	N	781	-0-	-59	-0-	781	2			Y	-0-					141
07	899	N	809	-0-	-90	-0-	809	2			Y	-0-					141
08	775	N	737	-0-	-38	-0-	731	2	6	9	Y	5					146
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	824	2	1	9	Y	1					147
*10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	871	2	2	9	Y	2					149
*11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	794	2	2	9	Y	2					151

HAYNES, J. M. WELL #: 48 RRCID -> 225732 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10733 - 10818

06	840	N	780	-0-	-60	-0-	780	2			Y	-0-					136
07	806	N	785	-0-	-21	-0-	785	2			Y	-0-					136
08	775	N	685	-0-	-90	-0-	679	2	6	9	Y	5					141
09	780	N	774	-0-	-6	-0-	773	2	1	9	Y	1					142
*10	775	N	715	-0-	-60	-0-	713	2	2	9	Y	2					144
11	780	N	766	-0-	-14	-0-	764	2	2	9	Y	2					146

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BRAWLEY WELL #: 1 RRCID -> 098887 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10860 - 10984

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-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
06	570	N	140	-0-	-430	-0-	6 2	1 9	132	2	Y	2	3	0			1
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	26 13	1 9	582	2	Y	12	7	0			6
08	434	N	153	-0-	-281	-0-	7 3	1 9	143	2	Y	3	7	0			2
09	150	N	94	-0-	-56	-0-	4 1	1 9	89	2	Y	1	2	0			1
10	589	N	465	-0-	-124	-0-	22 12	1 9	431	2	Y	11	7	0			5
11	0		139	-0-	139	139	6 4	1 9	129	2	Y	4	7	0			2

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
06	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	106 25	1 9	2291	2	Y	23	22	0			7
07	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	107 32	1 9	2360	2	Y	29	21	0			15
08	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	97 23	1 9	2108	2	Y	21	20	0			16
09	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	87 20	1 9	1837	2	Y	18	20	0			14
10	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	98 31	1 9	1956	2	Y	28	29	0			13
11	0		1907	-0-	1907	1907	85 32	1 9	1790	2	Y	29	28	0			14

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
06	1470	N	934	-0-	-536	-0-	41 6	1 9	887	2	Y	5	5	0			2
07	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	70 12	1 9	1541	2	Y	11	7	0			6
08	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	86 11	1 9	1855	2	Y	10	8	0			8
09	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	79 11	1 9	1660	2	Y	10	10	0			8
10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	77 14	1 9	1541	2	Y	13	15	0			6
11	0		1464	-0-	1464	1464	66 15	1 9	1383	2	Y	14	13	0			7

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155010 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10972 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 155222 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10889 - 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
06	1680	N	1665	-0-	-15	-0-	74	1	1583	2	Y	7	6	0			2
							8	9									
07	1860	N	1713	-0-	-147	-0-	74	1	1630	2	Y	8	6	0			4
							9	9									
08	1736	N	1563	-0-	-173	-0-	69	1	1488	2	Y	5	5	0			4
							6	9									
09	1680	N	1477	-0-	-203	-0-	67	1	1404	2	Y	5	5	0			4
							6	9									
10	1705	N	1551	-0-	-154	-0-	74	1	1468	2	Y	8	8	0			4
							9	9									
11	0		1450	-0-	1450	1450	65	1	1376	2	Y	8	8	0			4
							9	9									

ROBERTS, C.H. JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155523 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10909 - 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
06	1530	N	1414	-0-	-116	-0-	62	1	1337	2	Y	14	13	0			4
							15	9									
07	1612	N	1525	-0-	-87	-0-	65	1	1440	2	Y	18	13	0			9
							20	9									
08	1519	N	1391	-0-	-128	-0-	61	1	1316	2	Y	13	12	0			10
							14	9									
09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	64	1	1349	2	Y	13	13	0			10
							14	9									
10	1519	N	1447	-0-	-72	-0-	68	1	1357	2	Y	20	21	0			9
							22	9									
11	0		1383	-0-	1383	1383	62	1	1298	2	Y	21	20	0			10
							23	9									

MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156045 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10708 - 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
06	3000	N	2107	-0-	-893	5972	2107	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2154	-0-	-946	5026	2154	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	1952	-0-	-1148	3878	1952	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	1905	-0-	-1095	2783	1905	2			Y	-0-					-0-
10	0		1946	-0-	1946	4729	1946	2			Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1919	-0-	-1081	3648	1919	2			Y	-0-					-0-

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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	46	1	984	2	Y	17	16	0			5
							19	9									
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	50	1	1112	2	Y	22	16	0			11
							24	9									
08	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	48	1	1041	2	Y	17	15	0			13
							19	9									
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	47	1	992	2	Y	15	16	0			12
							17	9									
10	1178	N	996	-0-	-182	-0-	46	1	926	2	Y	22	24	0			10
							24	9									
11	0		1034	-0-	1034	1034	46	1	960	2	Y	25	23	0			12
							28	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ORR, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156194 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10712 - 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
06	3000	N	1297	-0-	-1703	2273	1294	2	3	9	Y	3	3	1			2
07	3100	N	1415	-0-	-1685	588	1413	2	2	9	Y	2					4
08	1747	N	1159	-0-	-588	-0-	1157	2	2	9	Y	2	3	1			3
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1121	2	2	9	Y	2	3	1			2
10	0		1178	-0-	1178	1178	1175	2	3	9	Y	3	3	1			2
*11	2264	N	1086	-0-	-1178	-0-	1083	2	3	9	Y	3	3	1			2

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 156232 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11054 - 11187

06	1440	N	1427	-0-	-13	-0-	62	1	1333	2	Y	29	26	0			9
							32	9									
07	1488	N	1426	-0-	-62	-0-	60	1	1330	2	Y	33	25	0			17
							36	9									
08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	65	1	1418	2	Y	29	24	0			22
							32	9									
09	1440	N	1414	-0-	-26	-0-	63	1	1321	2	Y	27	28	0			21
							30	9									
10	1426	N	1323	-0-	-103	-0-	61	1	1221	2	Y	37	41	0			17
							41	9									
11	0		1403	-0-	1403	1403	61	1	1294	2	Y	44	40	0			21
							48	9									

WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156322 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10702 - 10839

06	1255	N	526	-0-	-729	-0-	523	2	3	9	Y	3	4	1			2
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	547	2	3	9	Y	3					5
08	558	N	498	-0-	-60	-0-	494	2	4	9	Y	4	4	1			5
09	540	N	517	-0-	-23	-0-	515	2	2	9	Y	2	4	1			3
10	0		468	-0-	468	468	464	2	4	9	Y	4	4	1			3
*11	920	N	452	-0-	-468	-0-	448	2	4	9	Y	4	4	1			3

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156327 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10884 - 11008

06	3000	N	2588	-0-	-412	15	114	1	2443	2	Y	28	29	0			8
							31	9									
07	2757	N	2742	-0-	-15	-0-	117	1	2585	2	Y	36	26	0			18
							40	9									
08	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	114	1	2468	2	Y	28	25	0			21
							31	9									
09	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	94	1	1975	2	Y	21	25	0			17
							23	9									
10	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	113	1	2255	2	Y	35	36	0			16
							39	9									
11	0		2387	-0-	2387	2387	106	1	2235	2	Y	42	38	0			20
							46	9									

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156330 COMPL. DATE 11/19/1995 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10904 - 11002

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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. (I) GAS 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	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	61	1	1312	2	Y	7	7	0			2
							8	9									
07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	64	1	1407	2	Y	10	7	0			5
							11	9									
08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	65	1	1398	2	Y	8	7	0			6
							9	9									
09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	62	1	1296	2	Y	8	8	0			6
							9	9									
10	1333	N	1101	-0-	-232	-0-	52	1	1040	2	Y	8	10	0			4
							9	9									
11	0		1246	-0-	1246	1246	56	1	1178	2	Y	11	10	0			5
							12	9									

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. (I) GAS 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	3000	N	1934	-0-	-1066	5639	1922	2	12	9	Y	11	12	1			7
07	3100	N	1970	-0-	-1130	4509	1961	2	9	9	Y	8					15
08	3100	N	1790	-0-	-1310	3199	1778	2	12	9	Y	11	12	1			14
09	3000	N	1757	-0-	-1243	1956	1748	2	9	9	Y	8	12	1			10
10	0		1850	-0-	1850	3806	1836	2	14	9	Y	13	13	1			10
*11	3000	N	1831	-0-	-1169	2637	1818	2	13	9	Y	12	13	1			9

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. (I) GAS 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	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	69	1	1486	2	Y	6	5	0			2
							7	9									
07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	67	1	1485	2	Y	6	5	0			3
							7	9									
08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	72	1	1548	2	Y	6	5	0			4
							7	9									
09	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	67	1	1413	2	Y	5	5	0			4
							6	9									
10	1488	N	1270	-0-	-218	-0-	60	1	1202	2	Y	7	8	0			3
							8	9									
11	0		1373	-0-	1373	1373	62	1	1302	2	Y	8	7	0			4
							9	9									

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158094 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10824 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2023 - WELL PLUGGED 1/6/2023

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. (I) GAS 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	2190	N	1993	-0-	-197	-0-	87	1	1866	2	Y	36	34	0			11
							40	9									
07	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	104	1	2299	2	Y	51	36	0			26
							56	9									
08	2232	N	2221	-0-	-11	-0-	96	1	2082	2	Y	39	36	0			29
							43	9									
09	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	93	1	1947	2	Y	35	36	0			28
							39	9									
10	2449	N	1694	-0-	-755	-0-	79	1	1570	2	Y	41	50	0			19
							45	9									
11	0		2183	-0-	2183	2183	96	1	2019	2	Y	62	52	0			29
							68	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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. (I) GAS 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	300	N	192	-0-	-108	-0-	191	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	186	N	82	-0-	-104	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	332	2	1	9	Y	1					1
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	0		182	-0-	182	182	181	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*11	400	N	218	-0-	-182	-0-	217	2	1	9	Y	1	1	1			-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. (I) GAS 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	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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	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. (I) GAS 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	3000	N	1781	-0-	-1219	4796	79	1	1691	2	Y	10	10	0			3
							11	9									
07	3100	N	1994	-0-	-1106	3690	86	1	1893	2	Y	14	10	0			7
							15	9									
08	3100	N	1951	-0-	-1149	2541	86	1	1852	2	Y	12	10	0			9
							13	9									
09	3000	N	1971	-0-	-1029	1512	89	1	1870	2	Y	11	11	0			9
							12	9									
10	2905	N	1393	-0-	-1512	-0-	66	1	1315	2	Y	11	15	0			5
							12	9									
11	0		1647	-0-	1647	1647	74	1	1554	2	Y	17	14	0			8
							19	9									

CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158875 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10800 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	3000	N	1669	-0-	-1331	7184	1662	2	7	9	Y	6	6	1			4
07	3100	N	1683	-0-	-1417	5767	1680	2	3	9	Y	3					7
08	3100	N	1606	-0-	-1494	4273	1599	2	7	9	Y	6	6	1			7
09	3000	N	1633	-0-	-1367	2906	1629	2	4	9	Y	4	6	1			5
10	0		1451	-0-	1451	4357	1445	2	6	9	Y	5	6	1			4
*11	3000	N	1718	-0-	-1282	3075	1710	2	8	9	Y	7	6	1			5

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
06	1830	N	1363	-0-	-467	-0-	1326	2	37	9	Y	34	43	1			21
07	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1641	2	29	9	Y	26					47
08	1891	N	1784	-0-	-107	-0-	1733	2	51	9	Y	46	39	1			54
09	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1677	2	35	9	Y	32	47	1			39
10	0		1605	-0-	1605	1605	1554	2	51	9	Y	46	49	1			36
*11	2981	N	1376	-0-	-1605	-0-	1336	2	40	9	Y	36	45	1			27

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
06	2944	N	1332	-0-	-1612	-0-	1318	2	14	9	Y	13	13	1			8
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1178	2	9	9	Y	8					16
08	1178	N	1085	-0-	-93	-0-	1073	2	12	9	Y	11	13	1			14
09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1163	2	10	9	Y	9	12	1			11
10	0		1203	-0-	1203	1203	1188	2	15	9	Y	14	14	1			11
*11	2202	N	999	-0-	-1203	-0-	988	2	11	9	Y	10	13	1			8

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
06	3000	N	1917	-0-	-1083	3569	1908	2	9	9	Y	8	7	1			5
07	3100	N	1553	-0-	-1547	2022	1550	2	3	9	Y	3					8
08	3100	N	2195	-0-	-905	1117	2185	2	10	9	Y	9	7	1			10
09	2127	N	1010	-0-	-1117	-0-	1007	2	3	9	Y	3	9	1			4
10	0		1387	-0-	1387	1387	1379	2	8	9	Y	7	6	1			5
*11	2853	N	1466	-0-	-1387	-0-	1460	2	6	9	Y	5	6	1			4

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
06	1020	N	1007	-0-	-13	-0-	44	1	952	2	Y	10	9	0			3
							11	9									
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	47	1	1043	2	Y	13	9	0			7
							14	9									
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	47	1	1017	2	Y	10	9	0			8
							11	9									
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	47	1	985	2	Y	10	10	0			8
							11	9									
10	1116	N	1027	-0-	-89	-0-	48	1	965	2	Y	13	15	0			6
							14	9									
11	0		771	-0-	771	771	34	1	723	2	Y	13	13	0			6
							14	9									

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159386 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11008 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	191	-0-	-19	-0-	8	1	179	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	9	1	189	2	Y	6	4	0			3
							7	9									
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	182	2	Y	4	4	0			3
							4	9									
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	8	1	164	2	Y	4	4	0			3
							4	9									
10	217	N	193	-0-	-24	-0-	9	1	176	2	Y	7	7	0			3
							8	9									
11	0		151	-0-	151	151	7	1	137	2	Y	6	6	0			3
							7	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159390 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11060 - 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
06	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	111 24	1 9	2393	2	Y	22	21	0			6
07	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	106 29	1 9	2342	2	Y	26	19	0			13
08	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	114 23	1 9	2465	2	Y	21	18	0			16
09	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	117 24	1 9	2463	2	Y	22	21	0			17
10	2325	N	2255	-0-	-70	-0-	106 29	1 9	2120	2	Y	26	31	0			12
11	0		2242	-0-	2242	2242	100 35	1 9	2107	2	Y	32	29	0			15

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159543 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 11127 PERF.10856 - 10982

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159545 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 11084 PERF.10820 - 10938

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-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

06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	26 10	1 9	551	2	Y	9	9	0			3
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	28 13	1 9	626	2	Y	12	9	0			6
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	36 13	1 9	777	2	Y	12	9	0			9
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	33 13	1 9	688	2	Y	12	12	0			9
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	36 18	1 9	715	2	Y	16	17	0			8
11	0		772	-0-	772	772	34 21	1 9	717	2	Y	19	18	0			9

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159652 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10698 - 10806

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	91 56	1 9	1969	2	Y	51	48	0			15
07	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	104 80	1 9	2304	2	Y	73	51	0			37
08	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	106 63	1 9	2293	2	Y	57	50	0			44
09	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	94 54	1 9	1983	2	Y	49	54	0			39
10	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	84 66	1 9	1669	2	Y	60	71	0			28
11	0		2311	-0-	2311	2311	100 98	1 9	2113	2	Y	89	75	0			42

EAST MOUNTAIN SW DISPOSAL SYSTEM WELL #: 1 RRCID -> 160188 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3820 - 3880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160953 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10906 - 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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	94 21	1 9	2024	2	Y	19	18	0			6
07	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	109 30	1 9	2404	2	Y	27	19	0			14
08	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	96 20	1 9	2073	2	Y	18	18	0			14
09	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	97 21	1 9	2042	2	Y	19	18	0			15
10	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	90 25	1 9	1799	2	Y	23	27	0			11
11	0		2493	-0-	2493	2493	111 40	1 9	2342	2	Y	36	30	0			17

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. (I) GAS 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	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	95 20	1 9	2052	2	Y	18	17	0			5
07	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	107 26	1 9	2359	2	Y	24	17	0			12
08	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	104 21	1 9	2260	2	Y	19	17	0			14
09	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	96 19	1 9	2016	2	Y	17	18	0			13
10	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	104 26	1 9	2063	2	Y	24	26	0			11
11	0		2084	-0-	2084	2084	93 30	1 9	1961	2	Y	27	25	0			13

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. (I) GAS 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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	49	2	Y	1	1	0			-0-
07	310	N	41	-0-	-269	-0-	2 1	1 9	38	2	Y	1	1	0			-0-
08	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	41	2	Y	1	1	0			-0-
11	0		31	-0-	31	31	1 1	1 9	29	2	Y	1	1	0			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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. (I) GAS 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	3000	N	1871	-0-	-1129	5024	1857	2	14	9	Y	13	13	1			8
07	3100	N	2071	-0-	-1029	3995	2061	2	10	9	Y	9					17
08	3100	N	1885	-0-	-1215	2780	1871	2	14	9	Y	13	14	1			16
09	3000	N	1529	-0-	-1471	1309	1520	2	9	9	Y	8	14	1			10
10	0		1674	-0-	1674	2983	1660	2	14	9	Y	13	13	1			10
*11	3000	N	1737	-0-	-1263	1720	1724	2	13	9	Y	12	13	1			9

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168874 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10928 - 11029

06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	64	1	1376	2	Y	10	9	0			3
							11	9									
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	66	1	1451	2	Y	12	9	0			6
							13	9									
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	63	1	1361	2	Y	10	9	0			7
							11	9									
09	1440	N	1375	-0-	-65	-0-	62	1	1303	2	Y	9	9	0			7
							10	9									
10	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	72	1	1436	2	Y	15	15	0			7
							17	9									
11	0		1624	-0-	1624	1624	73	1	1532	2	Y	17	16	0			8
							19	9									

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169578 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10924 - 11062

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170112 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10950 - 11068

06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	56	1	1205	2	Y	10	9	0			3
							11	9									
07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	57	1	1258	2	Y	12	9	0			6
							13	9									
08	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	56	1	1209	2	Y	10	9	0			7
							11	9									
09	1260	N	1240	-0-	-20	-0-	56	1	1174	2	Y	9	9	0			7
							10	9									
10	1333	N	1251	-0-	-82	-0-	59	1	1178	2	Y	13	14	0			6
							14	9									
11	0		1207	-0-	1207	1207	54	1	1136	2	Y	15	14	0			7
							17	9									

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182625 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10869 - 10988

06	3000	N	2072	-0-	-928	5805	2054	2	18	9	Y	16	16	1			10
07	3100	N	2005	-0-	-1095	4710	1995	2	10	9	Y	9					19
08	3100	N	1945	-0-	-1155	3555	1927	2	18	9	Y	16	16	1			19
09	3000	N	1907	-0-	-1093	2462	1896	2	11	9	Y	10	16	1			13
10	0		2085	-0-	2085	4547	2065	2	20	9	Y	18	17	1			14
*11	3000	N	2207	-0-	-793	3754	2188	2	19	9	Y	17	18	1			13

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 182879 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10946 - 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
06	450	N	339	-0-	-111	-0-	15	1	324	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	316	-0-	-180	-0-	14	1	302	2	Y	-0-					-0-
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	20	1	425	2	Y	-0-					-0-
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	28	1	581	2	Y	-0-					-0-
10	0		579	-0-	579	579	28	1	551	2	Y	-0-					-0-
11	0		456	-0-	456	1035	21	1	435	2	Y	-0-					-0-

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 183840 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 11352 PERF.10968 - 11185

06	810	N	366	-0-	-444	-0-	16	1	347	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
07	465	N	299	-0-	-166	-0-	13	1	284	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
08	558	N	296	-0-	-262	-0-	13	1	280	2	Y	3	2	0			2
							3	9									
09	360	N	262	-0-	-98	-0-	12	1	249	2	Y	1	2	0			1
							1	9									
10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	55	1	1096	2	Y	12	8	0			5
							13	9									
11	0		1720	-0-	1720	1720	77	1	1620	2	Y	21	16	0			10
							23	9									

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185165 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10607 - 10802

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-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

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	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

06	3000	N	2483	-0-	-517	6770	2480	2	3	9	Y	3	2	1			2
07	3100	N	2163	-0-	-937	5833	2162	2	1	9	Y	1					3
08	3100	N	1879	-0-	-1221	4612	1876	2	3	9	Y	3	3	1			3
09	3000	N	2173	-0-	-827	3785	2172	2	1	9	Y	1	2	1			2
10	0		2216	-0-	2216	6001	2213	2	3	9	Y	3	3	1			2
*11	3000	N	1731	-0-	-1269	4732	1729	2	2	9	Y	2	3	1			1

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-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
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209272 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10882 - 11047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2310	N	1866	-0-	-444	-0-	82 11	1 9	1773	2	Y	10	10	0			3
07	2542	N	2452	-0-	-90	-0-	105 20	1 9	2327	2	Y	18	12	0			9
08	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	118 15	1 9	2557	2	Y	14	12	0			11
09	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	110 15	1 9	2307	2	Y	14	14	0			11
10	2449	N	2322	-0-	-127	-0-	110 20	1 9	2192	2	Y	18	21	0			8
11	0		2332	-0-	2332	2332	105 24	1 9	2203	2	Y	22	20	0			10

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 215488 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10994 - 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
06	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	93 17	1 9	2009	2	Y	15	14	0			4
07	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	94 21	1 9	2072	2	Y	19	14	0			9
08	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	101 18	1 9	2195	2	Y	16	13	0			12
09	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	100 17	1 9	2099	2	Y	15	15	0			12
10	2201	N	2076	-0-	-125	-0-	98 22	1 9	1956	2	Y	20	23	0			9
11	0		1709	-0-	1709	1709	77 21	1 9	1611	2	Y	19	19	0			9

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215489 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10962 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 266920 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11502 - 14493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7680	X	7674	-0-	-6	-0-	340	1	7317	2	Y	15	14	0			4
							17	9									
07	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	356	1	7853	2	Y	18	13	0			9
							20	9									
08	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	360	1	7800	2	Y	15	13	0			11
							17	9									
09	7740	X	7632	-0-	-108	-0-	346	1	7271	2	Y	14	14	0			11
							15	9									
10	8215	X	7694	-0-	-521	-0-	367	1	7305	2	Y	20	22	0			9
							22	9									
11	0		7410	-0-	7410	7410	335	1	7050	2	Y	23	21	0			11
							25	9									

MIKEN OIL, INC. 566783
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163010 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10762 - 10898

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 170050 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10730 - 10836

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226403 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10710 - 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
06	10525	X	2489	-0-	-8036	-0-	2489	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228724 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10690 - 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
06	12631	X	2987	-0-	-9644	-0-	2987	2			Y	-0-					-0-
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
09	0		616	-0-	616	616	616	2			Y	-0-					-0-
10	0		370	-0-	370	986	370	2			Y	-0-					-0-
11	0		587	-0-	587	1573	587	2			Y	-0-					-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
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	50	1	496	3	N	-0-					55
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	85	1	581	3	N	-0-					55
08	589	N	211	-0-	-378	-0-	27	1	184	3	N	-0-					55
09	0		1750	-0-	1750	1750	129	1	1621	3	N	-0-					55
10	3047	N	1297	-0-	-1750	-0-	142	1	1155	3	N	-0-					55
11	0		392	-0-	392	392	72	1	320	3	N	-0-					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
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					4
07	0		237	-0-	237	237	237	3			Y	-0-					4
08	DLQ G-10		43	-0-	43	280	43	3			Y	-0-					4
09	0		187	-0-	187	467	187	3			Y	-0-					4
10	0		149	-0-	149	616	149	3			Y	-0-					4
*11	736	N	120	-0-	-616	-0-	120	3			Y	-0-					4

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
06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			Y	-0-					6
07	0		1121	-0-	1121	1121	1121	3			Y	-0-					6
08	DLQ G-10		925	-0-	925	2046	925	3			Y	-0-					6
09	0		1265	-0-	1265	3311	1265	3			Y	-0-					6
10	0		1394	-0-	1394	4705	1394	3			Y	-0-					6
*11	3000	N	1337	-0-	-1663	3042	1337	3			Y	-0-					6

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
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					8
07	0		46	-0-	46	46	46	3			Y	-0-					8
08	DLQ G-10		19	-0-	19	65	19	3			Y	-0-					8
09	0		52	-0-	52	117	52	3			Y	-0-					8
10	0		46	-0-	46	163	46	3			Y	-0-					8
*11	208	N	45	-0-	-163	-0-	45	3			Y	-0-					8

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
R2Q OPERATING LLC //CONT.// 687719
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
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					403
07	0		103	-0-	103	103	103	3			Y	-0-					403
08	DLQ G-10		163	-0-	163	266	163	3			Y	-0-					403
09	0		141	-0-	141	407	141	3			Y	-0-					403
10	0		71	-0-	71	478	71	3			Y	-0-					403
*11	534	N	56	-0-	-478	-0-	56	3			Y	-0-					403

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
06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			Y	-0-					42
07	0		1939	-0-	1939	1939	1939	3			Y	-0-					42
08	DLQ G-10		1860	-0-	1860	3799	1860	3			Y	-0-					42
09	0		1872	-0-	1872	5671	1872	3			Y	-0-					42
10	0		1433	-0-	1433	7104	1433	3			Y	-0-					42
*11	3000	N	1371	-0-	-1629	5475	1371	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
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	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
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
11	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
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	0		59	-0-	59	59	59	2			N	-0-					-0-
11	0		98	-0-	98	157	98	2			N	-0-					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
HALL, SAM B. WELL #: 1 RRCID -> 221475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6887 - 6893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

GOOCH (PETTIT) //CONT.// 35730 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
KING OPERATING CORPORATION //CONT.// 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
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-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOCH (TRAVIS PEAK) 35730 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
RESCH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 098069 COMPL. DATE 08/04/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6826 - 6921

06	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	852	1	3117	2	N	47					102
							52	9									
07	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	876	1	3200	2	N	16					118
							18	9									
08	3906	X	3894	-0-	-12	-0-	916	1	2972	2	N	5					123
							6	9									
09	3780	X	3761	-0-	-19	-0-	664	1	3027	2	N	64	154	1			33
							70	9									
10	0		4020	-0-	4020	4020	905	1	3096	2	N	17					50
							19	9									
11	0		3805	-0-	3805	7825	864	1	2927	2	N	13					63
							14	9									

KING OPERATING CORPORATION 465296
LANE, WILLIAM H. WELL #: 2 RRCID -> 068104 COMPL. DATE 07/15/1976 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 6835 - 6842

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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 069129 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6800 - 7350

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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

LANE, WILLIAM H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074702 COMPL. DATE 12/15/1977 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6814 - 6824

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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOCH-GANT (RODESSA) 35733 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
KING OPERATING CORPORATION 465296
CORDE, MARY J. WELL #: 1 U RRCID -> 124216 COMPL. DATE 02/11/1987 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 6137 - 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
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-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
HARLETON COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 125989 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6982 - 7214

06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	58	1	57	2	N	-0-					30
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	51	1	64	2	N	-0-					30
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	46	1	56	2	N	-0-					30
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	52	1	77	2	N	-0-					30
10	0		21	-0-	21	21	21	2			N	-0-					30
11	0		31	-0-	31	52	31	2			N	-0-					30

GANT ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 157424 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6901 - 6971

06	30	N	28	-0-	-2	-0-	14	1	14	2	N	-0-					64
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	14	1	34	2	N	-0-					64
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	26	1	31	2	N	-0-					64
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	7	1	10	2	N	-0-					64
10	0		77	-0-	77	77	77	2			N	-0-					64
11	0		108	-0-	108	185	84	1	24	2	N	-0-					64

KING OPERATING CORPORATION 465296
WEEMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 126785 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7109 - 7120

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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 2A RRCID -> 243210 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7190 - 7310

06	3000	N	5312	-0-	2312	2312	5105	2	207	9	N	188	188	1			70
07	3100	N	8291	-0-	5191	7503	8083	2	208	9	N	189	189	1			70
08	3100	N	8291	-0-	5191	12694	8083	2	208	9	N	189	189	1			70
09	0		7752	-0-	7752	20446	7553	2	199	9	N	181	181	1			70
10	0		7764	-0-	7764	28210	7564	2	200	9	N	182	182	1			70
11	0		6403	-0-	6403	34613	6403	2			N	-0-					70

BROWN, L.D. WELL #: 4A RRCID -> 247035 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 8198

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREY WELL #: 1 RRCID -> 255589 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8058 - 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK) 35800 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HADDOX, CECIL F. WELL #: 1 RRCID -> 109956 COMPL. DATE 03/21/1984 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8294 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	497	-0-	-13	-0-	494	2	3	9	N	3					190
07	527	N	177	-0-	-350	-0-	177	2			N	-0-					190
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	741	2	3	9	N	3					193
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	719	2	8	9	N	7					200
10	0		109	-0-	109	109	109	2			N	-0-					200
11	0		87	-0-	87	196	87	2			N	-0-					200

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35800 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
BURNS, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 175966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7816 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

BURNS, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 203032 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7855 - 7885

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					376
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					376
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					377
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					377
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					377
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					377

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MCKEETHAN WELL #: 1 RRCID -> 105305 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8032 - 8086

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-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					26
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					26
08	0		102	-0-	102	102	102	1			N	-0-					26
09	0		100	-0-	100	202	100	1			N	-0-					26
10	0		102	-0-	102	304	102	1			N	-0-					26
11	0		100	-0-	100	404	100	1			N	-0-					26

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
LOGGINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 192049 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9632 - 9658

06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					70
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	456	2	2	9	N	2	2	8			70
08	434	N	121	-0-	-313	-0-	121	2			N	-0-					70
09	0		343	-0-	343	343	341	2	2	9	N	2	2	8			70
10	0		188	-0-	188	531	182	2	6	9	N	5	5	8			70
11	0		200	-0-	200	731	200	2			N	-0-					70

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
06	3960	X	1946	-0-	-2014	-0-	268	1	1678	2	N	-0-					56
07	4092	X	3198	-0-	-894	-0-	338	1	2850	2	N	9					65
							10	9									
08	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	2978	1	4879	2	N	3					68
							3	9									
09	0		3543	-0-	3543	3543	170	1	3373	2	N	-0-					68
*10	7414	X	3871	-0-	-3543	-0-	349	1	3511	2	N	10					78
							11	9									
*11	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4530	2	4	9	N	4					82

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
06	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	288	1	1808	2	N	-0-					87
07	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	217	1	1829	2	N	-0-					87
08	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	286	1	1824	2	N	-0-					87
09	0		1805	-0-	1805	1805	86	1	1719	2	N	-0-					87
10	0		1899	-0-	1899	3704	171	1	1728	2	N	-0-					87
11	0		2263	-0-	2263	5967	2229	2	34	9	N	31	88	1			30

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
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	960	N	641	-0-	-319	-0-	91	1	550	2	N	-0-					84
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	86	1	695	2	N	-0-					84
08	961	N	844	-0-	-117	-0-	118	1	726	2	N	-0-					84
09	630	N	562	-0-	-68	-0-	28	1	534	2	N	-0-					84
10	0		806	-0-	806	806	75	1	731	2	N	-0-					84
11	0		954	-0-	954	1760	943	2	11	9	N	10	59	1			35

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
06	1770	N	1575	-0-	-195	-0-	218	1	1357	2	N	-0-					45
07	1829	N	1583	-0-	-246	-0-	169	1	1414	2	N	-0-					45
08	1798	N	1617	-0-	-181	-0-	221	1	1396	2	N	-0-					45
09	1590	N	1222	-0-	-368	-0-	59	1	1163	2	N	-0-					45
10	0		1294	-0-	1294	1294	117	1	1171	2	N	5					50
							6	9									
11	0		1521	-0-	1521	2815	1511	2	10	9	N	9					59

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
06	3230	X	2593	-0-	-637	-0-	354	1	2239	2	N	-0-					19
07	1767	X	1055	-0-	-712	-0-	111	1	944	2	N	-0-					19
08	1767	X	1000	-0-	-767	-0-	135	1	865	2	N	-0-					19
09	1710	X	1145	-0-	-565	-0-	54	1	1091	2	N	-0-					19
10	0		1112	-0-	1112	1112	100	1	1012	2	N	-0-					19
11	0		1312	-0-	1312	2424	1306	2	6	9	N	5					24

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	312 1 4 9	468	2	N	4					110
07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	372 1 15 9	1019	2	N	14					124
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	372 1 9 9	1006	2	N	8					132
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	348 1 11 9	890	2	N	10					142
10	1395	N	1081	-0-	-314	-0-	300 1 18 9	763	2	N	16					158
11	1350	N	946	-0-	-404	-0-	348 1	598	2	N	-0-					158

GROGAN-VEACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223021 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6088 - 6092

06	1530	N	1374	-0-	-156	-0-	312 1 30 9	1032	2	N	27	159	1			62
07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	372 1 53 9	1225	2	N	48					110
08	1612	N	1600	-0-	-12	-0-	372 1 39 9	1189	2	N	35					145
09	1380	N	330	-0-	-1050	-0-	96 1 13 9	221	2	N	12					157
10	1643	N	1602	-0-	-41	-0-	372 1 52 9	1178	2	N	47					204
11	0		1419	-0-	1419	1419	348 1 50 9	1021	2	N	45	189	1			60

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

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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
11	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

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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
11	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
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	16	1	744	2	Y	65	37	1			45
							72	9									
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	17	1	771	2	Y	42	50	1			37
							46	9									
08	899	N	802	-0-	-97	-0-	16	1	749	2	Y	34	46	1			25
							37	9									
09	0		544	-0-	544	544	10	1	514	2	Y	18	22	1			21
							20	9									
10	0		721	-0-	721	1265	15	1	680	2	Y	24	20	1			25
							26	9									
11	0		765	-0-	765	2030	15	1	721	2	Y	26	24	1			27
							29	9									

HAINESVILLE (CONS.) 38040 120 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
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
06	1410		3050	-0-	1640	3332	2978	3	72	9	N	65					244
07	8057		3091	-0-	-4966	-0-	3030	3	61	9	N	55	164	1			135
08	3261		3229	-0-	-32	-0-	3139	3	90	9	N	82					217
09	4324		3737	-0-	-587	-0-	3624	3	113	9	N	103	185	1			135
10	0		3213	-0-	3213	3213	3123	3	90	9	N	82					217
11	0		3286	-0-	3286	6499	3184	3	102	9	N	93	170	1			140

HAINESVILLE, SW. (BUDA-WOODBINE) 38059 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
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
06	5400		2952	-0-	-2448	-0-	2921	3	31	9	N	28	190	1			63
07	5580		3770	-0-	-1810	-0-	3724	3	46	9	N	42					105
08	5301	#	4708	-0-	-593	-0-	4651	3	57	9	N	52					157
09	4429	R	4429	-0-	-0-	-0-	4365	3	64	9	N	58					215
10	0		4463	-0-	4463	4463	4399	3	64	9	N	58	188	1			85
11	0		4386	-0-	4386	8849	4305	3	81	9	N	74					159

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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

HALLSVILLE, E. (PETTIT) //CONT.// 38289 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
REAL WELL #: 1 RRCID -> 198095 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5742 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1140	N	825	-0-	-315	-0-	825	3			N	-0-					164
07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					164
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	971	3	11	9	N	10					174
09	0		964	-0-	964	964	940	3	24	9	N	22					196
10	0		1019	-0-	1019	1983	1013	3	6	9	N	5					201
11	0		836	-0-	836	2819	829	3	7	9	N	6					207

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210012 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8542 - 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
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-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	101	-0-	-19	-0-	5	1	96	2	N	-0-					106
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	N	-0-					106
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	2	N	-0-					106
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	N	-0-					106
10	0		97	-0-	97	97	5	1	92	2	N	-0-					106
11	0		37	-0-	37	134	2	1	35	2	N	-0-	2	1			104

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 211846 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8586 - 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
06	2820	X	1917	-0-	-903	-0-	102	1	1796	2	N	17					59
							19	9									
07	2914	X	2184	-0-	-730	-0-	113	1	2052	2	N	17					76
							19	9									
08	2914	X	2315	-0-	-599	-0-	113	1	2191	2	N	10					86
							11	9									
09	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	151	1	2917	2	N	18					104
							20	9									
10	0		2582	-0-	2582	2582	134	1	2433	2	N	14					118
							15	9									
11	0		1636	-0-	1636	4218	90	1	1537	2	N	8	12	1			114
							9	9									

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211977 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9606 - 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
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	8	1	139	2	N	-0-					77
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	7	1	137	2	N	-0-					77
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	7	1	133	2	N	-0-					77
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					77
10	0		185	-0-	185	185	9	1	176	2	N	-0-					77
11	0		159	-0-	159	344	8	1	151	2	N	-0-	3	1			74

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
06	90	N	45	-0-	-45	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					10
07	124	N	74	-0-	-50	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					10
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					10
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					10
10	0		77	-0-	77	77	4	1	73	2	Y	-0-					10
11	0		111	-0-	111	188	6	1	105	2	Y	-0-					10

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216660 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9636 - 9984

06	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	90	1	1589	2	Y	2					100
							2	9									
07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	75	1	1362	2	Y	2					102
							2	9									
08	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	95	1	1846	2	Y	5					107
							6	9									
09	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	98	1	1886	2	Y	2					109
							2	9									
10	0		1789	-0-	1789	1789	93	1	1690	2	Y	5					114
							6	9									
11	0		1152	-0-	1152	2941	63	1	1079	2	Y	9	12	1			111
							10	9									

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221132 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 9637 - 9986

06	780	N	542	-0-	-238	-0-	29	1	511	2	Y	2					143
							2	9									
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	35	1	645	2	Y	-0-					143
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	43	1	840	2	Y	-0-					143
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	28	1	538	2	Y	-0-					143
10	0		615	-0-	615	615	32	1	583	2	Y	-0-					143
11	0		722	-0-	722	1337	39	1	673	2	Y	9	12	1			140
							10	9									

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 2 RRCID -> 221771 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9710 - 9959

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			31

MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 221773 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8616 - 10008

06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	64	1	1125	2	N	9					113
							10	9									
07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	69	1	1258	2	N	10					123
							11	9									
08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	65	1	1270	2	N	5					128
							6	9									
09	1140	N	862	-0-	-278	-0-	42	1	813	2	N	6	2	8			132
							7	9									
10	0		926	-0-	926	926	48	1	877	2	N	1					133
							1	9									
11	0		966	-0-	966	1892	53	1	905	2	N	7					140
							8	9									

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222370 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9716 - 9965

06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	52	1	909	2	N	8					158
							9	9									
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	52	1	939	2	N	3					161
							3	9									
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	53	1	1032	2	N	2					163
							2	9									
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	50	1	973	2	N	-0-					163
10	0		1016	-0-	1016	1016	53	1	963	2	N	-0-					163
11	0		977	-0-	977	1993	53	1	915	2	N	8	23	1			148
							9	9									

CAMP, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 222404 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9762 - 10008

06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	72	1	1270	2	N	9					113
							10	9									
07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	86	1	1561	2	N	10					123
							11	9									
08	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	86	1	1661	2	N	9					132
							10	9									
09	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	74	1	1429	2	N	1					133
							1	9									
10	0		1508	-0-	1508	1508	79	1	1429	2	N	-0-					133
11	0		1625	-0-	1625	3133	89	1	1524	2	N	11	11	1			133
							12	9									

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 4 RRCID -> 223196 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 9736 - 9984

06	1380	N	1192	-0-	-188	-0-	64	1	1124	2	N	4					179
							4	9									
07	1426	N	1177	-0-	-249	-0-	61	1	1113	2	N	3					182
							3	9									
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	66	1	1278	2	N	-0-					182
09	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	60	1	1157	2	N	-0-					182
10	0		1286	-0-	1286	1286	67	1	1219	2	N	-0-					182
11	0		1289	-0-	1289	2575	70	1	1209	2	N	9	20	1			171
							10	9									

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 5 RRCID -> 223424 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 8608 - 9901

06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	46	1	810	2	N	1					109
							1	9									
07	1364	N	920	-0-	-444	-0-	48	1	868	2	N	4					113
							4	9									
08	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	45	1	870	2	N	94	158	1			49
							103	9									
09	870	N	846	-0-	-24	-0-	42	1	798	2	N	5					54
							6	9									
10	0		853	-0-	853	853	45	1	808	2	N	-0-					54
11	0		867	-0-	867	1720	48	1	819	2	N	-0-	14	1			40

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
WILLIAMS, ERNEST WELL #: 3 RRCID -> 223490 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9752 - 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
06	1740	N	928	-0-	-812	-0-	50	1	877	2	N	1					131
							1	9									
07	1395	N	993	-0-	-402	-0-	52	1	940	2	N	1					132
							1	9									
08	1178	N	1042	-0-	-136	-0-	49	1	942	2	N	46	59	1	5	8	114
							51	9									
09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	62	1	1204	2	N	1					115
							1	9									
10	0		1305	-0-	1305	1305	68	1	1229	2	N	7					122
							8	9									
11	0		1443	-0-	1443	2748	79	1	1353	2	N	10	18	1			114
							11	9									

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224933 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9713 - 9960

06	810	N	555	-0-	-255	-0-	274	1	279	2	N	2					226
							2	9									
07	775	N	553	-0-	-222	-0-	284	1	268	2	N	1					227
							1	9									
08	713	N	648	-0-	-65	-0-	349	1	295	2	N	4	119	1			112
							4	9									
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	290	1	289	2	N	-0-					112
10	0		648	-0-	648	648	310	1	338	2	N	-0-					112
11	0		685	-0-	685	1333	294	1	391	2	N	-0-	6	1			106

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227548 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 9713 - 9966

06	1170	N	933	-0-	-237	-0-	50	1	880	2	N	3					217
							3	9									
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	51	1	930	2	N	-0-					217
08	1147	N	1086	-0-	-61	-0-	53	1	1021	2	N	11	11	8			217
							12	9									
09	930	N	912	-0-	-18	-0-	45	1	867	2	N	-0-					217
10	0		1171	-0-	1171	1171	61	1	1110	2	N	-0-					217
11	0		1251	-0-	1251	2422	68	1	1173	2	N	9	16	1			210
							10	9									

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251470 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9671 - 12530

06	4620	X	4227	-0-	-393	-0-	772	1	3448	2	N	6					123
							7	9									
07	4774	X	4647	-0-	-127	-0-	803	1	3834	2	N	9					132
							10	9									
08	4774	X	4538	-0-	-236	-0-	784	1	3748	2	N	5					137
							6	9									
09	4620	X	4412	-0-	-208	-0-	797	1	3615	2	N	-0-					137
10	0		4531	-0-	4531	4531	798	1	3733	2	N	-0-					137
11	0		4152	-0-	4152	8683	773	1	3364	2	N	14	13	1			138
							15	9									

MERIT ENERGY COMPANY 561136
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 206002 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8662 - 10088

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
06	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	227	1	8188	2	Y	49	31	0	19	1	7
							54	9									
07	8711	X	7954	-0-	-757	-0-	218	1	7686	2	Y	45	31	0	15	1	6
							50	9									
08	8835	X	8501	-0-	-334	-0-	236	1	8212	2	Y	48	32	0	18	1	4
							53	9									
09	8550	X	8074	-0-	-476	-0-	233	1	7790	2	Y	46	25	0	15	1	10
							51	9									
10	0		7780	-0-	7780	7780	221	1	7506	2	Y	48	32	0	20	1	6
							53	9									
11	0		6950	-0-	6950	14730	196	1	6704	2	Y	45	30	0	15	1	6
							50	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
06	12570	X	12309	-0-	-261	-0-	330	1	11871	2	Y	98	63	0	37	1	14
							108	9									
07	12958	X	12641	-0-	-317	-0-	346	1	12187	2	Y	98	67	0	32	1	13
							108	9									
08	12958	X	12432	-0-	-526	-0-	345	1	11977	2	Y	100	66	0	38	1	9
							110	9									
09	12450	X	11876	-0-	-574	-0-	342	1	11431	2	Y	94	51	0	31	1	21
							103	9									
10	0		12335	-0-	12335	12335	349	1	11870	2	Y	105	69	0	44	1	13
							116	9									
11	0		11697	-0-	11697	24032	329	1	11250	2	Y	107	70	0	35	1	15
							118	9									

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
06	12480	X	12300	-0-	-180	-0-	330	1	11878	2	Y	84	54	0	32	1	12
							92	9									
07	12542	X	12542	-0-	-0-	-0-	344	1	12106	2	Y	84	58	0	27	1	11
							92	9									
08	12493	X	11962	-0-	-531	-0-	332	1	11538	2	Y	84	56	0	32	1	7
							92	9									
09	12300	X	11079	-0-	-1221	-0-	319	1	10676	2	Y	76	41	0	25	1	17
							84	9									
10	0		12032	-0-	12032	12032	341	1	11593	2	Y	89	58	0	37	1	11
							98	9									
11	0		11290	-0-	11290	23322	318	1	10874	2	Y	89	59	0	29	1	12
							98	9									

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
06	11940	X	10704	-0-	-1236	-0-	284	1	10234	2	N	169	109	0	65	1	24
							186	9									
07	12338	X	11078	-0-	-1260	-0-	301	1	10589	2	N	171	117	0	55	1	23
							188	9									
08	12338	X	11047	-0-	-1291	-0-	304	1	10549	2	N	176	117	0	66	1	16
							194	9									
09	11670	X	10601	-0-	-1069	-0-	302	1	10116	2	N	166	90	0	55	1	37
							183	9									
10	0		10860	-0-	10860	10860	304	1	10354	2	N	184	122	0	76	1	23
							202	9									
11	0		10305	-0-	10305	21165	287	1	9816	2	N	184	122	0	60	1	25
							202	9									

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 1 RRCID -> 214297 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8590 - 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
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	13	22	1			25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	8	32	1			38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	38	1			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					109
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			105
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	90	1			15
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			120
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					120
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	44	1			76

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	780	N	775	-0-	-5	-0-	83	1	692	2	Y	-0-					91
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	53	1	556	2	Y	1	1	8			91
							1	9									
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	91	1	705	2	Y	62	17	1			136
							68	9									
09	780	N	614	-0-	-166	-0-	62	1	552	2	Y	-0-	50	1			86
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	107	1	664	2	Y	3	3	8			86
							3	9									
11	0		409	-0-	409	409	41	1	368	2	Y	-0-	31	1			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
06	2550	N	1694	-0-	-856	-0-	337	1	1357	2	Y	-0-					13
07	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	567	1	2260	2	Y	-0-					13
08	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	509	1	2014	2	Y	197	56	1	2	8	152
							217	9									
09	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	538	1	2116	2	Y	9	153	1	7	8	1
							10	9									
10	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	513	1	2156	2	Y	6	6	8			1
							7	9									
11	0		2617	-0-	2617	2617	559	1	2058	2	Y	-0-					1

DAVIS, TEXIE B. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 225400 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10081 PERF. 8556 - 9759

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 8 RRCID -> 226637 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8618 - 10014

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			11

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LOWRY E. H. WELL #: 1 RRCID -> 211855 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10220 - 10410

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 218059 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8977 - 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
06	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	1343	2	14	9	N	13					13
07	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2501	2	7	9	N	6					19
08	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					19
09	0		11	-0-	11	11	11	2			N	-0-					19
10	0		-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					19
11	0		-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					19

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCELROY, VAN WELL #: 1 RRCID -> 221884 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10084 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LOCKHART WELL #: 1 RRCID -> 223215 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9084 - 10868

06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					19
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					19
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					19
09	0		28	-0-	28	28	28	2			N	-0-					19
10	0		38	-0-	38	66	38	2			N	-0-					19
11	0		24	-0-	24	90	24	2			N	-0-					19

LOCKHART WELL #: 2 RRCID -> 236018 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9004 - 10390

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MCELROY, VAN WELL #: 2 RRCID -> 236124 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8916 - 10312

06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					57
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					57
08	1054	N	958	-0-	-96	-0-	933	2	25	9	N	23					80
09	0		1313	-0-	1313	1313	1307	2	6	9	N	5	5	8			80
10	0		982	-0-	982	2295	970	2	12	9	N	11	11	8			80
11	0		470	-0-	470	2765	466	2	4	9	N	4	4	8			80

HALLSVILLE, NE. (PETTIT) 38291 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY 561136
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092510 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6824 - 6944

06	720	#	2	-0-	-718	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	744	#	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195766 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	-0-					79
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	4	1	23	3	N	-0-					79
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					79
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					79
10	0		67	-0-	67	67	67	3			N	-0-					79
*11	138	N	71	-0-	-67	-0-	71	2			N	-0-					79

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 272917 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6517 - 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
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	10	1	42	3	N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	7	1	23	3	N	-0-					-0-
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	0		66	-0-	66	66	66	3			N	-0-					-0-
*11	137	N	71	-0-	-66	-0-	71	2			N	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN & GENECOV WELL #: 2A RRCID -> 016072 COMPL. DATE 06/12/1955 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6567 - 6579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	9	1	29	3	Y	1	2	1			10
							1	9									
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	12	1	34	3	Y	-0-					10
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	12	1	34	3	Y	-0-					10
09	0		44	-0-	44	44	12	1	32	3	Y	-0-	2	1			8
10	105	N	61	-0-	-44	-0-	13	1	37	3	Y	10					18
							11	9									
*11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	12	1	34	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			Y	-0-					-0-
07	1581	N	756	-0-	-825	-0-	756	3			Y	-0-					-0-
08	1457	N	1194	-0-	-263	-0-	1194	3			Y	-0-					-0-
09	1710	N	1204	-0-	-506	-0-	1204	3			Y	-0-					-0-
10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			Y	-0-					-0-
11	0		46	-0-	46	46	46	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALLSVILLE, S (PETTIT LO. CRANE)//CONT.// 38293 332 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 276714 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6442 - 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
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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					23
07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					23
08	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2531	3	2	9	N	2	2	8			23
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					24
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					24
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

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
06	150	N	48	-0-	-102	-0-	48	3			Y	-0-					26
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	1	1	240	3	Y	-0-					26
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-					26
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	8	1	507	3	Y	-0-					26
10	0		347	-0-	347	347	9	1	338	3	Y	-0-					26
11	0		369	-0-	369	716	5	1	364	3	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
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	15	1	79	3	Y	-0-					29
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	20	1	165	3	Y	-0-					29
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	204	3	Y	-0-					29
09	0		351	-0-	351	351	24	1	327	3	Y	-0-					29
10	0		243	-0-	243	594	25	1	218	3	Y	-0-					29
11	0		256	-0-	256	850	20	1	236	3	Y	-0-					29

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	180	N	157	-0-	-23	-0-	25	1	132	3	Y	-0-					29
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	16	1	131	3	Y	-0-					29
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	12	1	201	3	Y	-0-					29
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	26	1	356	3	Y	-0-					29
10	0		188	-0-	188	188	19	1	169	3	Y	-0-					29
11	0		184	-0-	184	372	14	1	170	3	Y	-0-					29

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239958 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 9860 - 9906

06	180	N	157	-0-	-23	-0-	25	1	132	3	Y	-0-					43
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	15	1	125	3	Y	-0-					43
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	239	3	Y	-0-					43
09	0		765	-0-	765	765	52	1	713	3	Y	-0-					43
10	0		305	-0-	305	1070	31	1	274	3	Y	-0-					43
11	0		283	-0-	283	1353	22	1	261	3	Y	-0-					43

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 240165 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9880 - 10094

06	2730	X	1903	-0-	-827	-0-	136	1	1764	3	Y	3	8	1			2
							3	9									
07	2387	X	2058	-0-	-329	-0-	146	1	1904	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
08	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	147	1	1803	3	Y	5					8
							6	9									
09	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	200	1	1952	3	Y	20	7	1			21
							22	9									
10	0		2338	-0-	2338	2338	166	1	2166	3	Y	5	21	1			5
							6	9									
11	0		2241	-0-	2241	4579	237	1	1997	3	Y	6	7	1			4
							7	9									

BROWN WELL #: 4 RRCID -> 242876 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9946 - 10110

06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					35
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					35
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			Y	-0-					35
09	0		563	-0-	563	563	8	1	555	3	Y	-0-					35
10	0		407	-0-	407	970	11	1	396	3	Y	-0-					35
11	0		346	-0-	346	1316	4	1	342	3	Y	-0-					35

GIBSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257339 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9922 - 13777

06	6000	X	5215	-0-	-785	-0-	362	1	4688	3	N	150	163	1			90
							165	9									
07	6200	X	5272	-0-	-928	-0-	363	1	4738	3	N	155	176	1	3	8	66
							171	9									
08	5394	X	4941	-0-	-453	-0-	363	1	4436	3	N	129					195
							142	9									
09	0		4819	-0-	4819	4819	436	1	4253	3	N	118	176	1	1	8	136
							130	9									
10	0		5241	-0-	5241	10060	362	1	4722	3	N	143	151	1	4	8	124
							157	9									
11	0		4117	-0-	4117	14177	420	1	3542	3	N	141	172	1	5	8	88
							155	9									

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	3	N	-0-					181
07	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	219	1	1790	3	N	47	177	1			51
							52	9									
08	3100	N	8306	-0-	5206	5206	465	1	7794	3	N	43					94
							47	9									
09	0		7055	-0-	7055	12261	474	1	6562	3	N	17					111
							19	9									
10	0		4367	-0-	4367	16628	449	1	3905	3	N	12					123
							13	9									
11	0		4231	-0-	4231	20859	326	1	3876	3	N	26					149
							29	9									

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
06	960	X	806	-0-	-154	-0-	2	1	804	3	N	-0-					147
07	959	X	959	-0-	-0-	-0-	3	1	953	3	N	3					150
							3	9									
08	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1	1	1065	3	N	2					152
							2	9									
09	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	16	1	1042	3	N	-0-					152
10	0		1380	-0-	1380	1380	37	1	1334	3	N	8					160
							9	9									
11	0		1347	-0-	1347	2727	17	1	1327	3	N	3					163
							3	9									

GIBSON SWD WELL #: 1D RRCID -> 266066 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7614 - 7902

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CRATON OPERATING LLC 186717
CAYCE WELL #: 1 RRCID -> 218054 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9861 - 10140

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60

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
06	3000	N	1652	-0-	-1348	511	1620	2	32	9	N	29					181
07	1777	N	1266	-0-	-511	-0-	1241	2	25	9	N	23					204
08	1271	N	1043	-0-	-228	-0-	1023	2	20	9	N	18	169	1			53
09	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	7					60
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0		1631	-0-	1631	1631	1598	2	33	9	N	30					90

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	210	1	897	2	Y	-0-					3
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	133	1	958	2	Y	7					10
							8	9									
08	DLQ G-10		669	-0-	669	669	669	2			Y	-0-					10
09	DLQ G-10		784	-0-	784	1453	136	1	647	2	Y	1					11
							1	9									
10	0		735	-0-	735	2188	124	1	611	2	Y	-0-					11
11	0		880	-0-	880	3068	159	1	708	2	Y	12					23
							13	9									

BARNES GU WELL #: 1 RRCID -> 219811 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9762 - 9990

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	190	1	812	2	Y	-0-					5
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	147	1	1057	2	Y	14					19
							15	9									
08	DLQ G-10		2108	-0-	2108	2108	2107	2	1	9	Y	1					20
09	DLQ G-10		1642	-0-	1642	3750	285	1	1355	2	Y	2					22
							2	9									
10	0		7295	-0-	7295	11045	1229	1	6066	2	Y	-0-					22
11	0		1460	-0-	1460	12505	262	1	1172	2	Y	24					46
							26	9									

BARNES GU WELL #: 2 RRCID -> 222105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9816 - 10035

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STURGES GU WELL #: 3 RRCID -> 222769 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9812 - 10002

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		15	-0-	15	15	3	1	12	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	15					Y	1					1

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	7	1	31	2	Y	-0-					4
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	68	2	Y	11					15
							12	9									
08	DLQ G-10		128	-0-	128	128	127	2	1	9	Y	1					16
09	DLQ G-10		301	-0-	301	429	52	1	247	2	Y	2					18
							2	9									
10	0		684	-0-	684	1113	115	1	569	2	Y	-0-					18
11	0		634	-0-	634	1747	112	1	500	2	Y	20					38
							22	9									

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
06	14B	DENY	-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
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
06	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1309	2	29	9	N	26					193
07	747	X	747	-0-	-0-	-0-	730	2	17	9	N	15					208
08	863	X	863	-0-	-0-	-0-	844	2	19	9	N	17	137	1			88
09	0		863	-0-	863	863	844	2	19	9	N	17					105
10	0		-0-	-0-	-0-	863					N	-0-					105
11	0		-0-	-0-	-0-	863					N	-0-					105

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
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	113	1	497	2	N	-0-					27
07	465	N	400	-0-	-65	-0-	113	1	287	2	N	-0-					27
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	146	1	409	2	N	-0-					27
09	450	N	303	-0-	-147	-0-	124	1	179	2	N	-0-					27
10	0		398	-0-	398	398	113	1	285	2	N	-0-					27
11	0		354	-0-	354	752	124	1	230	2	N	-0-					27

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
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	36	1	120	3	N	-0-					92
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	42	1	120	3	N	-0-					92
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	35	1	127	3	N	-0-					92
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	0		-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
06	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2161	2	6	9	N	5	1	8			67
07	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2464	2	9	9	N	8	3	8			72
08	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2447	2	2	9	N	2	1	8			73
09	0		2183	-0-	2183	2183	2170	2	13	9	N	12	7	8			78
10	0		2311	-0-	2311	4494	2311	2			N	-0-					78
*11	3000	N	2316	-0-	-684	3810	2306	2	10	9	N	9					87

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
06	1440	N	1398	-0-	-42	-0-	1398	2			N	-0-					127
07	1519	N	1413	-0-	-106	-0-	1400	2	13	9	N	12	1	8			138
08	1519	N	1442	-0-	-77	-0-	1436	2	6	9	N	5					143
09	0		1284	-0-	1284	1284	1269	2	15	9	N	14					157
10	0		1261	-0-	1261	2545	1241	2	20	9	N	18					175
*11	3000	N	1152	-0-	-1848	697	1126	2	26	9	N	24					199

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARRIS, JAMES F. WELL #: 1 RRCID -> 215137 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9912 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DEUTSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215183 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8706 - 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
06	1620	X	1271	-0-	-349	-0-	1271	2			N	-0-					46
07	1674	X	984	-0-	-690	-0-	984	2			N	-0-					46
08	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1626	2	163	9	N	148	148	1			46
09	0		1749	-0-	1749	1749	1749	2			N	-0-					46
10	0		1784	-0-	1784	3533	1784	2			N	-0-					46
11	0		1718	-0-	1718	5251	1716	2	2	9	N	2					48

ALLEN, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 216170 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9870 - 10111

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

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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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
06	360	N	274	-0-	-86	-0-	274	2			N	-0-					27
07	372	N	289	-0-	-83	-0-	289	2			N	-0-					27
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					27
09	0		341	-0-	341	341	341	2			N	-0-					27
10	0		358	-0-	358	699	358	2			N	-0-					27
11	0		357	-0-	357	1056	357	2			N	-0-					27

BELL, CHARLIE WELL #: 1 RRCID -> 218056 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8608 - 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
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					23
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					23
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					23
09	0		139	-0-	139	139	139	2			Y	-0-					23
10	0		154	-0-	154	293	154	2			Y	-0-					23
11	0		156	-0-	156	449	156	2			Y	-0-					23

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
06	4080	X	1743	-0-	-2337	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	1748	-0-	-2468	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	1568	-0-	-1346	-0-	1374	2	194	9	N	176	176	1			-0-
09	2310	X	913	-0-	-1397	-0-	913	2			N	-0-					-0-
10	2046	X	1074	-0-	-972	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
11	0		971	-0-	971	971	971	2			N	-0-					-0-

HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219306 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9884 - 10129

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

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			Y	-0-					120
07	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3183	2	19	9	Y	17					137
08	2945	N	2760	-0-	-185	-0-	2713	2	47	9	Y	43					180
09	2490	N	1167	-0-	-1323	-0-	1167	2			Y	-0-					180
10	2945	X	2119	-0-	-826	-0-	2090	2	29	9	Y	26	99	1			107
11		0	1767	-0-	1767	1767	1767	2			Y	-0-	80	1			27

HARRIS, OSCAR HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 221128 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8746 - 10118

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MAYFIELD, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 221130 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9872 - 10106

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BELL, CHARLIE WELL #: 2 RRCID -> 221967 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8573 - 9902

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221989 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8782 - 10125

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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALEY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 222295 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9951 - 10120

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222368 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10046 - 10096

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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_____ 09/28/2022

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222369 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8820 - 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
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					90
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					90
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					90
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					90
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					90
11	0		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					90

ALLEN, WALTER WELL #: 3 RRCID -> 222371 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9956 - 10104

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ALLEN, WALTER WELL #: 2 RRCID -> 222372 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10054 - 10104

06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					28
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					28
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					28
09	90	N	21	-0-	-69	-0-	21	2			N	-0-					28
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					28
11	0		5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					28

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223197 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10055 - 10097

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223422 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9925 - 10084

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223423 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9884 - 10098

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BELL, CHARLIE WELL #: 4 RRCID -> 223551 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8624 - 9378

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 4 RRCID -> 224932 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8660 - 8781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 5 RRCID -> 227549 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9745 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 2 RRCID -> 227586 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10176 PERF. 9851 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	540	N	271	-0-	-269	-0-	271	2			N	-0-					25
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					25
08	403	N	291	-0-	-112	-0-	291	2			N	-0-					25
09	0		211	-0-	211	211	211	2			N	-0-					25
10	0		371	-0-	371	582	371	2			N	-0-					25
11	0		238	-0-	238	820	238	2			N	-0-					25

MOSELEY GU WELL #: 1 RRCID -> 228383 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9766 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					26
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					26
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					26
09	0		95	-0-	95	95	95	2			N	-0-					26
10	0		87	-0-	87	182	87	2			N	-0-					26
11	0		94	-0-	94	276	94	2			N	-0-					26

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	3000	N	3391	-0-	391	391	3391	2			N	-0-					-0-
07	2734	N	2343	-0-	-391	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1736	-0-	-310	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
09	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	2203	-0-	-432	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
11	0		2119	-0-	2119	2119	2119	2			N	-0-					-0-

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 3 RRCID -> 229456 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9870 - 10011

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 229528 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9740 - 10021

06	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-					72
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					72
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					72
09	0		47	-0-	47	47	47	2			N	-0-					72
10	0		36	-0-	36	83	36	2			N	-0-					72
11	0		48	-0-	48	131	48	2			N	-0-					72

BELL, CHARLIE WELL #: 5 RRCID -> 232543 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8662 - 9933

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HARRIS, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 232615 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9915 - 10150

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SPILLER NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232777 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9892 - 10069

06	1830	X	1561	-0-	-269	-0-	1533	2	28	9	N	25	168	1			27
07	1891	X	1719	-0-	-172	-0-	1708	2	11	9	N	10					37
08	1891	X	1399	-0-	-492	-0-	1399	2			N	-0-					37
09	1770	X	779	-0-	-991	-0-	779	2			N	-0-					37
10	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					37
11	0		1271	-0-	1271	1271	1246	2	25	9	N	23					60

KIRKPATRICK WELL #: 1 RRCID -> 232854 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9773 - 10068

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
06	900	N	670	-0-	-230	-0-	81	1	589	2	Y	-0-	42	1			-0-
07	868	N	456	-0-	-412	-0-	68	1	388	2	Y	-0-					-0-
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	211	1	996	2	Y	-0-					-0-
09	0		1929	-0-	1929	1929	297	1	1527	2	Y	95	46	1			49
							105	9									
10	0		1582	-0-	1582	3511	188	1	1394	2	Y	-0-					49
11	0		718	-0-	718	4229	153	1	553	2	Y	11					60
							12	9									

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
06	3000	N	3742	-0-	742	742	429	1	3105	2	Y	189	134	1			97
							208	9									
07	3100	N	3091	-0-	-9	733	459	1	2632	2	Y	-0-					97
08	2538	N	1805	-0-	-733	-0-	316	1	1489	2	Y	-0-					97
09	0		1418	-0-	1418	1418	213	1	1100	2	Y	95	143	1			49
							105	9									
10	0		2862	-0-	2862	4280	339	1	2523	2	Y	-0-					49
11	0		1642	-0-	1642	5922	357	1	1285	2	Y	-0-					49

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
06	1110	X	958	-0-	-152	-0-	922	2	36	9	Y	33					70
07	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			Y	-0-					70
08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-					70
09	960	N	717	-0-	-243	-0-	685	2	32	9	Y	29	74	1			25
10	1519	N	1363	-0-	-156	-0-	1363	2			Y	-0-					25
11	0		1138	-0-	1138	1138	1138	2			Y	-0-					25

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					45
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					45
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					45
09	0		79	-0-	79	79	79	2			N	-0-					45
10	0		-0-	-0-	-0-	79					N	-0-					45
11	0		-0-	-0-	-0-	79					N	-0-					45

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
OSBORNE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 239127 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10066 - 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELL, GRACIE CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243116 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10959 - 12574

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 244510 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 10066

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL, CHARLIE WELL #: 7 RRCID -> 245552 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 8816 - 9900

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OSBORNE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 246032 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9929 - 10095

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 246528 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 10064

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 249428 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 8672 - 8736

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-
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-

WELLS GU WELL #: 3H RRCID -> 264793 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 10165 - 14518

06	14310	X	13469	-0-	-841	-0-	13406	2	63	9	N	57					90
07	14508	X	13822	-0-	-686	-0-	13724	2	98	9	N	89					179
08	14624	X	14624	-0-	-0-	-0-	14557	2	67	9	N	61	171	1			69
09	0		14318	-0-	14318	14318	14205	2	113	9	N	103	74	1	1	8	97
10	0		14433	-0-	14433	28751	14376	2	57	9	N	52					149
11	0		13724	-0-	13724	42475	13614	2	110	9	N	100	80	1			169

BELL, CHARLIE WELL #: 6H RRCID -> 272220 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9801 - 13540

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

MOSELEY GU WELL #: 4H RRCID -> 275721 COMPL. DATE 01/26/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 10300 - 16540

06	25050	X	23274	-0-	-1776	-0-	23145	2	129	9	N	117					169
07	25513	X	24592	-0-	-921	-0-	24481	2	111	9	N	101	170	1			100
08	25451	X	25121	-0-	-330	-0-	24982	2	139	9	N	126	176	1			50
09	0		24194	-0-	24194	24194	24084	2	110	9	N	100					150
10	0		24761	-0-	24761	48955	24651	2	110	9	N	100	166	1			84
11	0		23686	-0-	23686	72641	23572	2	114	9	N	104	4	8			184

WILLOUGHBY-MOSELEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279735 COMPL. DATE 04/04/2017 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 10412 - 15190

06	13530	X	13083	-0-	-447	-0-	12926	2	157	9	N	143	177	1			100
07	13981	X	12827	-0-	-1154	-0-	12718	2	109	9	N	99	172	1			27
08	13826	X	13000	-0-	-826	-0-	12961	2	39	9	N	35					62
09	0		12735	-0-	12735	12735	12660	2	75	9	N	68					130
10	0		13042	-0-	13042	25777	12857	2	185	9	N	168	178	1			120
11	0		12464	-0-	12464	38241	12377	2	87	9	N	79	2	8			197

HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.) 39724 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. 945936

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HFU B WELL #: 9405 RRCID -> 157092 COMPL. DATE 12/11/1995 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HFU -C- WELL #: 605 RRCID -> 158150 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 1098 - 1106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HFU P WELL #: 3319 RRCID -> 182324 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 1122 - 1126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HAWKINS (RODESSA) 39724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. 945936

HAWKINS GU 2 WELL #: 1 L RRCID -> 031738 COMPL. DATE 11/07/1963 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7211 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
07	1891	X	967	-0-	-924	-0-	967	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	3789	-0-	-4736	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	126	-0-	-8124	-0-	126	2			N	-0-					-0-
10	0		8807	-0-	8807	8807	8807	2			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	8807					N	-0-					-0-

HAWKINS GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 032013 COMPL. DATE 12/27/1963 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7632 - 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
06	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
07	341	X	302	-0-	-39	-0-	302	2			N	-0-					-0-
08	341	X	266	-0-	-75	-0-	266	2			N	-0-					-0-
09	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
10	0		5944	-0-	5944	5944	5944	2			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	5944					N	-0-					-0-

HAWKINS GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 033093 COMPL. DATE 04/11/1964 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6795 - 6805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30317	X	30317	-0-	-0-	-0-	30317	2			N	-0-					-0-
07	39742	X	13755	-0-	-25987	-0-	13755	2			N	-0-					-0-
08	39742	X	5306	-0-	-34436	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
09	38460	X	19321	-0-	-19139	-0-	19321	2			N	-0-					-0-
10	0		3313	-0-	3313	3313	3313	2			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	3313					N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HAWKINS GU 16A WELL #: 1 RRCID -> 052812 COMPL. DATE 04/07/1972 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7810 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HAWKINS GU 11 WELL #: 2 M RRCID -> 224562 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7686 - 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
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKINS (WOODBINE-CHGD NACATOSH) 39724 751 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. 945936
HFU L WELL #: 3204 RRCID -> 148332 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 2208 - 2214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

HFU Q WELL #: 9109 RRCID -> 185257 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2108 - 2209

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENDERSON (RUSK CO. PETTIT) 40353 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROPER, LEON WELL #: 4 RRCID -> 199963 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7293 - 7500

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ELLIS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 016109 COMPL. DATE 04/10/1958 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7255 - 7267

06	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-			360
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			360
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-			360
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			360
*10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-			360
*11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	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

06	660	N	610	-0-	-50	-0-	588	2	22	9	N	20					80
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	599	2	48	9	N	44					124
08	651	N	648	-0-	-3	-0-	614	2	34	9	N	31					155
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	553	2	37	9	N	34					189
*10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	565	2	17	9	N	15					204
*11	557	X	557	-0-	-0-	-0-	533	2	24	9	N	22	176	1			50

HENDERSON (RUSK CO. PETTIT) //CONT.// 40353 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 285652 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 7534 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-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-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		20	-0-	20	20	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-

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
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					4
07	465	X	381	-0-	-84	-0-	37 2	1 9	342	3	Y	2					6
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	36 2	1 9	337	3	Y	2					8
09	0		82	-0-	82	82	8 1	1 9	73	3	Y	1					9
10	0		69	-0-	69	151	7 1	1 9	61	3	Y	1					10
11	0		3	-0-	3	154	3	3			Y	-0-					10

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
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2 EXT		9	-0-	9	9	9	3			Y	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					17

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
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225442 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10400 - 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
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	4	1	15	3	Y	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	27	1	21	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	12	1	9	3	Y	-0-					-0-
09	0		57	-0-	57	57	20	1	37	3	Y	-0-					-0-
10	0		40	-0-	40	97	12	1	28	3	Y	-0-					-0-
11	0		21	-0-	21	118	6	1	15	3	Y	-0-					-0-

RAYFORD, BESS GU WELL #: 3 RRCID -> 232923 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10352 - 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
06	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	1450	3	14	9	Y	13	4	1			16
07	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	1493	3	10	9	Y	9	8	1			17
08	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1118	3	2	9	Y	2					19
09	0		1196	-0-	1196	1196	1192	3	4	9	Y	4	11	1			12
10	0		1308	-0-	1308	2504	1304	3	4	9	Y	4					16
11	0		852	-0-	852	3356	850	3	2	9	Y	2					18

SILER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 234213 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10786 PERF.10444 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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 #: 2 RRCID -> 234435 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7498 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	22	-0-	22	22	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-

PONE WELL #: 5 RRCID -> 234627 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10703 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66

RAYFORD, BESS WELL #: 4 RRCID -> 235114 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10395 - 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
06	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
07	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
08	558	X	356	-0-	-202	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
09	0		296	-0-	296	296	296	3			Y	-0-					-0-
10	0		200	-0-	200	496	200	3			Y	-0-					-0-
11	0		178	-0-	178	674	178	3			Y	-0-					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 235346 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7524 - 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
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	386	1	79	9	N	72					125
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	303	1	48	9	N	44					169
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	253	1	42	9	N	38					207
09	0		311	-0-	311	311	270	1	41	9	N	37	164	1			80
10	0		340	-0-	340	651	290	1	50	9	N	45					125
11	0		321	-0-	321	972	282	1	39	9	N	35					160

ROGERS, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 235581 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7462 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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 #: 5 RRCID -> 238661 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 7536 - 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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

SILER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 241279 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 7446 - 10731

06	480	X	362	-0-	-118	-0-	94	1	170	3	Y	89					161
							98	9									
07	646	X	646	-0-	-0-	-0-	606	1	40	9	Y	36					197
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	631	1	37	9	Y	34					231
09	0		578	-0-	578	578	578	1			Y	-0-	162	1			69
10	0		636	-0-	636	1214	635	1	1	9	Y	1					70
11	0		680	-0-	680	1894	659	1	21	9	Y	19					89

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 7 RRCID -> 242432 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10388 - 10774

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

RAYFORD, BESS GU WELL #: 5 RRCID -> 242436 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10296 - 10810

06	14B2	EXT	83	-0-	83	448	81	3	2	9	Y	2	4	1			4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	448					Y	-0-	4	1			-0-
08	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		133	-0-	133	133	133	3			Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	133					Y	-0-					-0-
11	0		45	-0-	45	178	45	3			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 6 RRCID -> 242554 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10381 - 10756

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 244544 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	10	-0-	10	10	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	38	-0-	38	48	3	1	35	3	Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-			-0-

SILER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 245680 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9664 - 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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
10	14B2	EXT	30	-0-	30	30	9	1	21	3	Y	-0-			9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-			9

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 10 RRCID -> 247492 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 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
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			47
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			47
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			47
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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
06	390	N	135	-0-	-255	-0-	12	1	123	3	Y	-0-			-0-
07	279	N	208	-0-	-71	-0-	20	1	188	3	Y	-0-			-0-
08	217	N	195	-0-	-22	-0-	19	1	176	3	Y	-0-			-0-
09	0		87	-0-	87	87	9	1	78	3	Y	-0-			-0-
10	0		159	-0-	159	246	13	1	146	3	Y	-0-			-0-
11	0		85	-0-	85	331	7	1	78	3	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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			87
10	14B2	EXT	87	-0-	87	87	4	1	83	3	Y	-0-			87
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-			87

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
06	6300	X	5356	-0-	-944	-0-	510	1	4846	3	Y	-0-					-0-
07	6510	X	5665	-0-	-845	-0-	552	1	5113	3	Y	-0-					-0-
08	6169	X	5758	-0-	-411	-0-	558	1	5199	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	0		5605	-0-	5605	5605	551	1	5054	3	Y	-0-					-0-
10	0		5487	-0-	5487	11092	535	1	4952	3	Y	-0-					-0-
11	0		5245	-0-	5245	16337	523	1	4722	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
06	7560	X	7404	-0-	-156	-0-	704	1	6690	3	Y	9	6	1			11
							10	9									
07	7812	X	7297	-0-	-515	-0-	711	1	6578	3	Y	7	6	1			12
							8	9									
08	7719	X	7274	-0-	-445	-0-	704	1	6558	3	Y	11	6	1	2	8	15
							12	9									
09	0		6967	-0-	6967	6967	683	1	6274	3	Y	9	12	1			12
							10	9									
10	0		7325	-0-	7325	14292	713	1	6601	3	Y	10	6	1			16
							11	9									
11	0		7129	-0-	7129	21421	709	1	6407	3	Y	12	13	1			15
							13	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
06	1140	N	1042	-0-	-98	-0-	99	1	943	3	Y	-0-					-0-
07	1333	N	644	-0-	-689	-0-	63	1	581	3	Y	-0-					-0-
08	2325	N	763	-0-	-1562	-0-	74	1	689	3	Y	-0-					-0-
09	0		257	-0-	257	257	25	1	232	3	Y	-0-					-0-
10	0		428	-0-	428	685	42	1	386	3	Y	-0-					-0-
11	0		1868	-0-	1868	2553	186	1	1682	3	Y	-0-					-0-

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
06	3000	N	14010	-0-	11010	17349	13808	3	202	9	Y	184	171	1			321
07	3100	N	10249	-0-	7149	24498	10075	3	79	4	Y	86	159	1			248
							95	9									
08	33080	X	8582	-0-	-24498	-0-	8532	3	50	9	Y	45					293
09	0		6906	-0-	6906	6906	6848	3	58	9	Y	53	165	1			181
10	0		6573	-0-	6573	13479	6504	3	69	9	Y	63					244
11	0		5590	-0-	5590	19069	5551	3	39	9	Y	35					279

CROW-HOLLAND GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268367 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11098 - 16109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7440	X	6823	-0-	-617	-0-	6823	3			Y	-0-					-0-
07	7502	X	7083	-0-	-419	-0-	7083	3			Y	-0-					-0-
08	7440	X	7088	-0-	-352	-0-	7087	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	0		6514	-0-	6514	6514	6514	3			Y	-0-					-0-
10	0		6661	-0-	6661	13175	6661	3			Y	-0-					-0-
11	0		6527	-0-	6527	19702	6527	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CROW HOLLAND GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 272481 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10790 PERF.11232 - 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
06	13350	X	12200	-0-	-1150	-0-	1150	1	10920	3	Y	118	82	1			147
							130	9									
07	13702	X	13142	-0-	-560	-0-	1271	1	11761	3	Y	100	85	1			162
							110	9									
08	13640	X	13274	-0-	-366	-0-	1274	1	11865	3	Y	123	85	1	3	8	197
							135	9									
09	0		12273	-0-	12273	12273	1192	1	10943	3	Y	125	165	1			157
							138	9									
10	0		13228	-0-	13228	25501	1275	1	11799	3	Y	140	82	1			215
							154	9									
11	0		12355	-0-	12355	37856	1215	1	10974	3	Y	151	172	1			194
							166	9									

ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 272494 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11127 - 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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		3631	-0-	3631	3631	419	1	3093	3	Y	108					108
							119	9									
08	T. A.		4365	-0-	4365	7996	657	1	3617	3	Y	83	59	1			132
							91	9									
09	0		4031	-0-	4031	12027	655	1	3264	3	Y	102	93	1			141
							112	9									
10	0		3997	-0-	3997	16024	542	1	3303	3	Y	138	120	1			159
							152	9									
11	0		3820	-0-	3820	19844	531	1	3158	3	Y	119	136	1			142
							131	9									

CROW-HOLLAND GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273688 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11284 - 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
06	8280	X	7716	-0-	-564	-0-	733	1	6965	3	Y	16					71
							18	9									
07	8184	X	7789	-0-	-395	-0-	754	1	6974	3	Y	55					126
							61	9									
08	8184	X	7722	-0-	-462	-0-	745	1	6941	3	Y	33					159
							36	9									
09	0		7447	-0-	7447	7447	728	1	6686	3	Y	30					189
							33	9									
10	0		7542	-0-	7542	14989	733	1	6787	3	Y	20					209
							22	9									
11	0		7227	-0-	7227	22216	716	1	6469	3	Y	38					247
							42	9									

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
06	13320	X	12157	-0-	-1163	-0-	580	1	11422	3	Y	141	137	1			188
							155	9									
07	13485	X	12556	-0-	-929	-0-	546	1	11934	3	Y	69	146	1			111
							76	9									
08	13051	X	12410	-0-	-641	-0-	523	1	11790	3	Y	88	73	1			126
							97	9									
09	0		12100	-0-	12100	12100	499	1	11463	3	Y	125	136	1			115
							138	9									
10	0		12264	-0-	12264	24364	531	1	11610	3	Y	112	70	1			157
							123	9									
11	0		11825	-0-	11825	36189	501	1	11174	3	Y	136	71	1			222
							150	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274220 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 10647 PERF.11070 - 16543

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
06	7530	X	3838	-0-	-3692	-0-	1295	1	2478	3	Y	59	25	1			85
							65	9									
07	7781	X	3917	-0-	-3864	-0-	1556	1	2292	3	Y	63	76	1			72
							69	9									
08	7161	X	4817	-0-	-2344	-0-	1819	1	2873	3	Y	114	137	1			49
							125	9									
09	0		6358	-0-	6358	6358	1556	1	4700	3	Y	93	97	1			45
							102	9									
10	0		5033	-0-	5033	11391	1405	1	3537	3	Y	83	77	1			51
							91	9									
11	0		4062	-0-	4062	15453	1113	1	2873	3	Y	69	52	1			68
							76	9									

SILER PONE GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 274981 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11121 - 16675

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
06	7980	X	7275	-0-	-705	-0-	349	1	6875	3	Y	46	86	1			113
							51	9									
07	8246	X	7529	-0-	-717	-0-	326	1	7124	3	Y	72					185
							79	9									
08	7998	X	7348	-0-	-650	-0-	311	1	7014	3	Y	21	94	1	1	8	111
							23	9									
09	0		6909	-0-	6909	6909	287	1	6589	3	Y	30					141
							33	9									
10	0		7171	-0-	7171	14080	303	1	6625	3	Y	221	183	1			179
							243	9									
11	0		6493	-0-	6493	20573	276	1	6163	3	Y	49	92	1			136
							54	9									

ROGERS-KING (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275151 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11144 - 17275

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
06	6240	X	6189	-0-	-51	-0-	476	1	5643	3	Y	64					205
							70	9									
07	6758	X	6434	-0-	-324	-0-	443	1	5963	3	Y	25	104	1			126
							28	9									
08	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	448	1	6043	3	Y	14	68	1			72
							15	9									
09	0		6011	-0-	6011	6011	404	1	5586	3	Y	19	51	1			40
							21	9									
10	0		6047	-0-	6047	12058	525	1	5494	3	Y	25	34	1			31
							28	9									
11	0		4560	-0-	4560	16618	481	1	4056	3	Y	21	26	1			26
							23	9									

PONE, E. M. GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275382 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11183 - 15762

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
06	3960	X	2998	-0-	-962	-0-	448	1	2548	3	Y	2					6
							2	9									
07	4092	X	3425	-0-	-667	-0-	477	1	2948	3	Y	-0-	3	1			3
08	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	421	1	3509	3	Y	-0-	3	1			-0-
09	0		3782	-0-	3782	3782	501	1	3281	3	Y	-0-					-0-
10	0		3419	-0-	3419	7201	478	1	2940	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	0		3959	-0-	3959	11160	518	1	3441	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
06	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	709	1	7163	3	Y	20	9	1			29
							22	9									
07	7781	X	7288	-0-	-493	-0-	712	1	6548	3	Y	25	26	1			28
							28	9									
08	8184	X	5681	-0-	-2503	-0-	543	1	5093	3	Y	41	51	1			18
							45	9									
09	0		4797	-0-	4797	4797	488	1	4275	3	Y	31	34	1			15
							34	9									
10	0		3255	-0-	3255	8052	938	1	2286	3	Y	28	26	1			17
							31	9									
11	0		5014	-0-	5014	13066	1039	1	3947	3	Y	25	17	1			25
							28	9									

PONE GU (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275619 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10664 PERF.11171 - 17103

06	10812	X	10812	-0-	-0-	-0-	519	1	10215	3	Y	71	69	1			95
							78	9									
07	11386	X	11386	-0-	-0-	-0-	496	1	10851	3	Y	35	74	1			56
							39	9									
08	11404	X	11404	-0-	-0-	-0-	483	1	10871	3	Y	45	37	1			64
							50	9									
09	0		11025	-0-	11025	11025	457	1	10499	3	Y	63	69	1			58
							69	9									
10	0		11214	-0-	11214	22239	488	1	10664	3	Y	56	35	1			79
							62	9									
11	0		10789	-0-	10789	33028	460	1	10253	3	Y	69	36	1			112
							76	9									

ROGERS SILER HEIRS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 276236 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10990 - 15722

06	10410	X	7720	-0-	-2690	-0-	695	1	7025	3	Y	-0-					-0-
07	10757	X	7443	-0-	-3314	-0-	726	1	6676	3	Y	1	1	1			-0-
							40	4	1	9							
08	10230	X	7263	-0-	-2967	-0-	700	1	6563	3	Y	-0-					-0-
09	0		7437	-0-	7437	7437	761	1	6676	3	Y	-0-					-0-
10	0		7201	-0-	7201	14638	1155	1	6046	3	Y	-0-					-0-
11	0		7097	-0-	7097	21735	1412	1	5685	3	Y	-0-					-0-

ROGERS-PONE-KING (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276458 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11507 - 16138

06	3360	X	3094	-0-	-266	-0-	325	1	2722	3	Y	43					137
							47	9									
07	3472	X	3290	-0-	-182	-0-	349	1	2922	3	Y	17	70	1			84
							19	9									
08	3441	X	3176	-0-	-265	-0-	478	1	2687	3	Y	10	46	1			48
							11	9									
09	0		3090	-0-	3090	3090	421	1	2656	3	Y	12	34	1			26
							13	9									
10	0		3537	-0-	3537	6627	460	1	3058	3	Y	17	23	1			20
							19	9									
11	0		3791	-0-	3791	10418	545	1	3229	3	Y	15	18	1			17
							17	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
YOUNGBLOOD-KING (SA) WELL #: 2H RRCID -> 276598 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10777 PERF.11098 - 16272

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
06	5970	X	5155	-0-		-815	-0-	460	1	4651	3	Y	40	18	1			57
								44	9									
07	5921	X	5676	-0-		-245	-0-	551	1	5070	3	Y	50	51	1			56
								55	9									
08	5921	X	5751	-0-		-170	-0-	545	1	5117	3	Y	81	102	1			35
								89	9									
09	0		5041	-0-		5041	5041	509	1	4464	3	Y	62	67	1			30
								68	9									
10	0		5226	-0-		5226	10267	437	1	4730	3	Y	54	51	1			33
								59	9									
11	0		5538	-0-		5538	15805	475	1	5006	3	Y	52	34	1			51
								57	9									

YOUNGBLOOD-KING (SA) WELL #: 3H RRCID -> 276618 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 10770 PERF.11165 - 16205

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
06	15458	X	15458	-0-		-0-	-0-	1388	1	14023	3	Y	43	18	1			60
								47	9									
07	14973	X	14620	-0-		-353	-0-	1428	1	13138	3	Y	49	53	1			56
								54	9									
08	15221	X	14070	-0-		-1151	-0-	1347	1	12633	3	Y	82	103	1			35
								90	9									
09	0		12681	-0-		12681	12681	1291	1	11318	3	Y	65	69	1			31
								72	9									
10	0		13098	-0-		13098	25779	1102	1	11933	3	Y	57	53	1			35
								63	9									
11	0		12097	-0-		12097	37876	1043	1	10997	3	Y	52	36	1			51
								57	9									

PONE 4-6 (SA) WELL #: 9H RRCID -> 276781 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 10677 PERF.11232 - 15422

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
06	4772	X	4772	-0-		-0-	-0-	664	1	3974	3	Y	122					169
								134	9									
07	5287	X	5287	-0-		-0-	-0-	679	1	4487	3	Y	110	139	1			140
								121	9									
08	5487	X	4546	-0-		-941	-0-	689	1	3755	3	Y	93	127	1			106
								102	9									
09	0		3851	-0-		3851	3851	652	1	3105	3	Y	85					191
								94	9									
10	0		3833	-0-		3833	7684	662	1	3101	3	Y	64	127	1			128
								70	9									
11	0		3886	-0-		3886	11570	661	1	3160	3	Y	59					187
								65	9									

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
06	5747	X	5747	-0-		-0-	-0-	908	1	4819	3	Y	18					25
								20	9									
07	5803	X	5803	-0-		-0-	-0-	882	1	4901	3	Y	18	21	1			22
								20	9									
08	5673	X	5413	-0-		-260	-0-	813	1	4585	3	Y	14	20	1			16
								15	9									
09	0		5246	-0-		5246	5246	752	1	4480	3	Y	13					29
								14	9									
10	0		5125	-0-		5125	10371	752	1	4363	3	Y	9	19	1			19
								10	9									
11	0		4607	-0-		4607	14978	774	1	3822	3	Y	10					29
								11	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PONE GU (SA) WELL #: 7H RRCID -> 278608 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11084 - 16792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15750	X	11158	-0-	-4592	-0-	536	1	10558	3	Y	58	69	1			82
							64	9									
07	16275	X	15729	-0-	-546	-0-	686	1	15006	3	Y	34	63	1			53
							37	9									
08	15965	X	15014	-0-	-951	-0-	636	1	14328	3	Y	45	35	1			63
							50	9									
09	0		14129	-0-	14129	14129	587	1	13473	3	Y	63	68	1			58
							69	9									
10	0		14195	-0-	14195	28324	618	1	13515	3	Y	56	35	1			79
							62	9									
11	0		13346	-0-	13346	41670	569	1	12701	3	Y	69	36	1			112
							76	9									

SILER ROGERS PONE GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 278867 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11146 - 16105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6990	X	5658	-0-	-1332	-0-	875	1	4738	3	Y	41	77	1			102
							45	9									
07	7223	X	6097	-0-	-1126	-0-	843	1	5184	3	Y	64					166
							70	9									
08	6851	X	5938	-0-	-913	-0-	833	1	5084	3	Y	19	84	1	1	8	100
							21	9									
09	0		5291	-0-	5291	5291	760	1	4502	3	Y	26					126
							29	9									
10	0		5657	-0-	5657	10948	791	1	4646	3	Y	200	165	1			161
							220	9									
11	0		4961	-0-	4961	15909	674	1	4237	3	Y	45	82	1			124
							50	9									

YOUNGBLOOD-SILER-BESS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279673 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11042 - 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
06	10710	X	9357	-0-	-1353	-0-	830	1	8389	3	Y	125	53	1			178
							138	9									
07	11067	X	10336	-0-	-731	-0-	997	1	9175	3	Y	149	159	1			168
							164	9									
08	10540	X	10495	-0-	-45	-0-	985	1	9238	3	Y	247	309	1			106
							272	9									
09	0		9539	-0-	9539	9539	955	1	8372	3	Y	193	206	1			93
							212	9									
10	0		9996	-0-	9996	19535	829	1	8979	3	Y	171	159	1			105
							188	9									
11	0		9928	-0-	9928	29463	845	1	8912	3	Y	155	108	1			152
							171	9									

CRAIG-CAGLE-HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 279680 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11179 - 17040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23100	X	22586	-0-	-514	-0-	2147	1	20387	3	Y	47	33	1			59
							52	9									
07	23870	X	22927	-0-	-943	-0-	2231	1	20651	3	Y	41	34	1			66
							45	9									
08	23901	X	22824	-0-	-1077	-0-	2208	1	20564	3	Y	47	34	1			79
							52	9									
09	0		22334	-0-	22334	22334	2188	1	20090	3	Y	51	67	1			63
							56	9									
10	0		23462	-0-	23462	45796	2282	1	21117	3	Y	57	33	1			87
							63	9									
11	0		21455	-0-	21455	67251	2132	1	19257	3	Y	60	69	1			78
							66	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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. 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
06	14220	X	12666	-0-	-1554	-0-	879	1	11765	3	Y	20					27
							22	9									
07	14694	X	13305	-0-	-1389	-0-	854	1	12431	3	Y	18	22	1			23
							20	9									
08	13857	X	13271	-0-	-586	-0-	842	1	12414	3	Y	14	20	1			17
							15	9									
09	0		12368	-0-	12368	12368	785	1	11569	3	Y	13					30
							14	9									
10	0		13183	-0-	13183	25551	868	1	12304	3	Y	10	20	1			20
							11	9									
11	0		12088	-0-	12088	37639	774	1	11303	3	Y	10					30
							11	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. 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
06	11520	X	9874	-0-	-1646	-0-	876	1	8855	3	Y	130	55	1			186
							143	9									
07	11904	X	10746	-0-	-1158	-0-	1037	1	9538	3	Y	155	166	1			175
							171	9									
08	11780	X	10765	-0-	-1015	-0-	1010	1	9471	3	Y	258	322	1			111
							284	9									
09	0		9679	-0-	9679	9679	968	1	8490	3	Y	201	215	1			97
							221	9									
10	0		10469	-0-	10469	20148	868	1	9404	3	Y	179	166	1			110
							197	9									
11	0		9784	-0-	9784	29932	833	1	8783	3	Y	153	112	1			151
							168	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. 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
06	15780	X	15024	-0-	-756	-0-	1424	1	13523	3	Y	70	49	1			88
							77	9									
07	15686	X	15270	-0-	-416	-0-	1483	1	13721	3	Y	60	51	1			97
							66	9									
08	15624	X	15429	-0-	-195	-0-	1488	1	13862	3	Y	72	51	1			118
							79	9									
09	0		14792	-0-	14792	14792	1445	1	13264	3	Y	75	99	1			94
							83	9									
10	0		15070	-0-	15070	29862	1460	1	13518	3	Y	84	49	1			129
							92	9									
11	0		14178	-0-	14178	44040	1403	1	12676	3	Y	90	103	1			116
							99	9									

PONE-FROST-BUCKNER GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279727 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 10888 PERF.11264 - 18647

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
06	20040	X	18236	-0-	-1804	-0-	877	1	17281	3	Y	71	69	1			95
							78	9									
07	20646	X	18938	-0-	-1708	-0-	826	1	18073	3	Y	35	74	1			56
							39	9									
08	19747	X	18918	-0-	-829	-0-	802	1	18066	3	Y	45	37	1			64
							50	9									
09	0		18321	-0-	18321	18321	762	1	17490	3	Y	63	69	1			58
							69	9									
10	0		18386	-0-	18386	36707	802	1	17522	3	Y	56	35	1			79
							62	9									
11	0		17413	-0-	17413	54120	744	1	16593	3	Y	69	36	1			112
							76	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. 084097
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 210770 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10380 - 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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

DOUTHIT WELL #: 1 RRCID -> 213527 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10351 - 10735

06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	341	1	465	2	N	9					107
							10	9									
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	341	1	652	2	N	68	1	8			174
							75	9									
08	1240	N	955	-0-	-285	-0-	506	1	396	2	N	48					222
							53	9									
09	810	N	585	-0-	-225	-0-	15	1	570	2	N	-0-					222
10	0		845	-0-	845	845	23	1	822	2	N	-0-					222
11	0		1311	-0-	1311	2156	106	1	1205	2	N	-0-					222

HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221605 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10490 - 10757

06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	153	1	208	2	N	-0-					128
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	153	1	171	2	N	-0-					128
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	492	1	384	2	N	-0-					128
09	330	N	127	-0-	-203	-0-	3	1	124	2	N	-0-					128
10	0		124	-0-	124	124	3	1	121	2	N	-0-					128
11	0		202	-0-	202	326	16	1	186	2	N	-0-					128

GREEN, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 222645 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10218 - 10410

06	660	N	490	-0-	-170	-0-	490	2			N	-0-					117
07	527	N	331	-0-	-196	-0-	331	2			N	-0-					117
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	15					132
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	590	2	24	9	N	22					154
10	0		671	-0-	671	671	671	2			N	-0-					154
11	0		274	-0-	274	945	274	2			N	-0-					154

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SHEROW WELL #: 1 RRCID -> 203786 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9272 - 10626

06	1290	N	1121	-0-	-169	-0-	1118	2	3	9	N	3	1	8			135
07	1581	N	1245	-0-	-336	-0-	1244	2	1	9	N	1	114	1			22
08	1364	N	1077	-0-	-287	-0-	1077	2			N	-0-					22
09	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1523	2	15	9	N	14					36
10	0		1267	-0-	1267	1267	1267	2			N	-0-					36
11	0		1205	-0-	1205	2472	1192	3	13	9	N	12					48

SCARBOROUGH WELL #: 2 RRCID -> 221842 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10522 - 10792

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
FLANAGAN, O.E. WELL #: 2 RRCID -> 240439 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10541 - 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
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					153
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					153
08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					153
09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					153
10	0		840	-0-	840	840	840	2			N	-0-					153
*11	2080	N	1240	-0-	-840	-0-	1239	2	1	9	N	1	1	8			153

CRATON OPERATING LLC 186717
ODOM WELL #: 1 RRCID -> 243312 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9728 - 10888

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					27
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					27
08	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					27
09	0		3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					27
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					27
*11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	13	2	10	9	N	9					36

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARDY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 079180 COMPL. DATE 09/24/1978 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 9524 - 10820

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CHEVALLIER WELL #: 2 RRCID -> 093532 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10829 - 10896

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

HUFF, G. J. GU WELL #: 2 RRCID -> 152302 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10662 - 10846

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 204456 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10754 - 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
06	600	N	568	-0-	-32	-0-	6	1	562	2	N	-0-					102
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	6	1	575	2	N	49	4	8			147
							54	9									
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	7	1	580	2	N	16	137	1			26
							18	9									
09	0		574	-0-	574	574	6	1	568	2	N	-0-					26
10	0		587	-0-	587	1161	7	1	580	2	N	-0-					26
11	0		574	-0-	574	1735	7	1	567	2	N	-0-					26

DICKESON WELL #: 1 RRCID -> 205733 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10836 - 10952

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 205771 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10994

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

WALLACE, J GU WELL #: 2 RRCID -> 209584 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10770 - 10958

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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

06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	4	1	341	2	Y	-0-					57
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	3	1	319	2	Y	-0-					57
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	3	1	309	2	Y	-0-					57
09	0		305	-0-	305	305	3	1	302	2	Y	-0-					57
10	0		281	-0-	281	586	3	1	278	2	Y	-0-					57
11	0		205	-0-	205	791	2	1	203	2	Y	-0-					57

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 211937 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10763 - 10957

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

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
06	80	X	80	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	77	2	N	2	2	8			-0-
07	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	222	X	222	-0-	-0-	-0-	2	1	220	2	N	-0-					-0-
07	377	X	377	-0-	-0-	-0-	4	1	373	2	N	-0-					-0-
08	193	X	193	-0-	-0-	-0-	2	1	191	2	N	-0-					-0-
09	0		281	-0-	281	281	3	1	278	2	N	-0-					-0-
10	0		203	-0-	203	484	2	1	201	2	N	-0-					-0-
11	0		190	-0-	190	674	2	1	188	2	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 #: 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	14B2	EXT	385	-0-	385	385	4	1	381	2	Y	-0-					-0-
07	492	X	107	-0-	-385	-0-	1	1	91	2	Y	14					14
							15	9									
08	304	X	304	-0-	-0-	-0-	3	1	290	2	Y	10					24
							11	9									
09	0		233	-0-	233	233	3	1	226	2	Y	4					28
							4	9									
10	0		7	-0-	7	240	6	2	1	9	Y	1	1	8			28
11	0		7	-0-	7	247	7	2			Y	-0-					28

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215677 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10560 - 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
06	360	N	332	-0-	-28	-0-	3	1	329	2	N	-0-					98
07	310	N	303	-0-	-7	-0-	3	1	300	2	N	-0-					98
08	310	N	263	-0-	-47	-0-	3	1	260	2	N	-0-					98
09	0		470	-0-	470	470	5	1	465	2	N	-0-					98
10	0		256	-0-	256	726	3	1	253	2	N	-0-					98
11	0		225	-0-	225	951	3	1	222	2	N	-0-					98

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
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	9	1	863	2	Y	117					122
							129	9									
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	8	1	778	2	Y	4					126
							4	9									
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	6	1	542	2	Y	10					136
							11	9									
09	0		472	-0-	472	472	5	1	467	2	Y	-0-					136
10	0		94	-0-	94	566	1	1	93	2	Y	-0-					136
11	0		124	-0-	124	690	1	1	123	2	Y	-0-					136

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					95
07	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					95
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 217190 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10760 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	393	-0-	-147	-0-	4	1	386	2	N	3	3	8			27
							3	9									
07	372	N	354	-0-	-18	-0-	4	1	350	2	N	-0-					27
08	372	N	318	-0-	-54	-0-	4	1	314	2	N	-0-					27
09	0		310	-0-	310	310	3	1	307	2	N	-0-					27
10	0		445	-0-	445	755	5	1	440	2	N	-0-					27
11	0		357	-0-	357	1112	4	1	353	2	N	-0-					27

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217571 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10774 - 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
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	9	1	890	2	N	-0-					35
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	10	1	902	2	N	-0-					35
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	11	1	930	2	N	93	120	1			8
							102	9									
09	0		871	-0-	871	871	10	1	861	2	N	-0-					8
10	0		816	-0-	816	1687	9	1	807	2	N	-0-					8
11	0		586	-0-	586	2273	7	1	564	2	N	14					22
							15	9									

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218020 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10668 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HARDY, JOHN WELL #: 6 RRCID -> 218058 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7470 - 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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 218364 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10559 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GILSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218394 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10492 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218551 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10554 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					45
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	2	N	-0-					45
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	1	1	62	2	N	126	146	1			25
							139	9									
09	0		12	-0-	12	12	12	2			N	-0-					25
10	0		9	-0-	9	21	9	2			N	-0-					25
11	0		19	-0-	19	40	19	2			N	-0-					25

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 220984 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10732 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
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-
09	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					97
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	36	2	N	1	56	1	1	8	41
09	0		15	-0-	15	15	1 1	1 9	13	2	N	1	1	8			41
10	0		9	-0-	9	24	1	1	8	2	N	-0-					41
11	0		106	-0-	106	130	12	1	94	2	N	-0-					41

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 222251 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10753 - 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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222529 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10558 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 222634 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10604 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222758 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10629 - 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
06	96	X	96	-0-	-0-	-0-	1	1	95	2	N	-0-					25
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					25
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					25
09	0		28	-0-	28	28	28	2			N	-0-					25
10	0		-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					25
11	0		73	-0-	73	101	1	1	72	2	N	-0-					25

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223192 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10618 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 223607 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7342 - 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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 224768 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10663 - 10857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					174
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-	104	1			70
09	0		30	-0-	30	30	3	1	27	2	N	-0-					70
10	0		16	-0-	16	46	2	1	14	2	N	-0-					70
11	0		47	-0-	47	93	6	1	41	2	N	-0-					70

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 224790 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10730 - 10904

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225027 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10744 - 10956

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	1740	N	777	-0-	-963	-0-	8	1	769	2	N	-0-					99
07	1271	N	988	-0-	-283	-0-	10	1	978	2	N	-0-					99
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	12	1	1096	2	N	-0-					99
09	0		1411	-0-	1411	1411	16	1	1395	2	N	-0-					99
10	0		1269	-0-	1269	2680	14	1	1255	2	N	-0-					99
11	0		723	-0-	723	3403	8	1	715	2	N	-0-					99

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 226648 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10084 - 10970

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DICKESON WELL #: 2 RRCID -> 227009 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10846 - 11014

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	1980	N	1293	-0-	-687	-0-	13	1	1280	2	Y	-0-					16
07	2046	N	1325	-0-	-721	-0-	14	1	1288	2	Y	21					37
							23	9									
08	1395	N	1020	-0-	-375	-0-	11	1	1009	2	Y	-0-					37
09	0		639	-0-	639	639	7	1	632	2	Y	-0-					37
10	0		763	-0-	763	1402	9	1	754	2	Y	-0-					37
11	0		1110	-0-	1110	2512	13	1	1097	2	Y	-0-					37

WESSON GU WELL #: 7 RRCID -> 228829 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10626 - 10920

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 228916 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 10897

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVALLIER WELL #: 3 RRCID -> 229124 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10705 - 10740

06	116	X	116	-0-	-0-	-0-	107	2	9	9	N	8	1	8			7
07	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					7
08	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					7
09	0		234	-0-	234	234	234	2			N	-0-					7
10	0		-0-	-0-	-0-	234					N	-0-					7
11	0		-0-	-0-	-0-	234					N	-0-					7

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 229669 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11010 - 11148

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HUFF, G. J. GU WELL #: 4 RRCID -> 230622 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10708 - 10921

06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					25
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					25
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0		37	-0-	37	37	37	2			N	-0-					25
11	0		-0-	-0-	-0-	37					N	-0-					25

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEVALLIER WELL #: 4 RRCID -> 232697 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10818 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	120	N	50	-0-	-70	-0-	50	2			N	-0-					25
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					25
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					25
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0		99	-0-	99	99	99	2			N	-0-					25
11	0		65	-0-	65	164	65	2			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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 232993 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 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
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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WESSON GU WELL #: 6 RRCID -> 233852 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2022

WESSON GU WELL #: 12 RRCID -> 234699 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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
06	1770	X	609	-0-	-1161	-0-	6	1	603	2	Y	-0-					19
07	1829	X	536	-0-	-1293	-0-	5	1	502	2	Y	26					45
							29	9									
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	7	1	661	2	Y	-0-					45
09	0		646	-0-	646	646	7	1	639	2	Y	-0-					45
10	0		564	-0-	564	1210	6	1	558	2	Y	-0-					45
11	0		548	-0-	548	1758	6	1	542	2	Y	-0-					45

GILSON GU WELL #: 4 RRCID -> 235901 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10182 - 10698

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

HARDY, JOHN WELL #: 7 RRCID -> 235928 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10620 - 10821

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 236024 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10646 - 10878

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CHEVALLIER WELL #: 6 RRCID -> 236027 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10298 - 11016

06	110	X	110	-0-	-0-	-0-	107	2	3	9	N	3					3
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	2700	X	2068	-0-	-632	-0-	156	1	1902	2	N	9			69
							10	9							
07	2790	X	1793	-0-	-997	-0-	139	1	1647	2	N	6			75
							7	9							
08	2759	X	2483	-0-	-276	-0-	205	1	2278	2	N	-0-			75
09	0		1567	-0-	1567	1567	129	1	1434	2	N	4			79
							4	9							
10	0		1299	-0-	1299	2866	102	1	1197	2	N	-0-			79
11	0		1587	-0-	1587	4453	120	1	1467	2	N	-0-			79

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236228 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11032

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 236592 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10800 - 10960

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236594 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10895 - 11064

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236659 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11237 PERF. 9708 - 9938

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236680 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10967 - 11030

06	450	X	91	-0-	-359	-0-	1	1	90	2	N	-0-			25
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			25
08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			25
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	0		-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
06	390	X	298	-0-	-92	-0-	3	1	295	2	N	-0-					25
07	465	X	311	-0-	-154	-0-	3	1	308	2	N	-0-					25
08	465	X	210	-0-	-255	-0-	2	1	208	2	N	-0-					25
09	0		342	-0-	342	342	4	1	336	2	N	2	2	8			25
							2	9									
10	0		256	-0-	256	598	3	1	253	2	N	-0-					25
11	0		333	-0-	333	931	4	1	329	2	N	-0-					25

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
06	510	N	368	-0-	-142	-0-	4	1	358	2	N	5	5	8			27
							6	9									
07	620	N	535	-0-	-85	-0-	6	1	529	2	N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0		464	-0-	464	464	5	1	457	2	N	2	2	8			27
							2	9									
10	0		-0-	-0-	-0-	464					N	-0-					27
11	0		-0-	-0-	-0-	464					N	-0-					27

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
06	840	X	663	-0-	-177	-0-	7	1	647	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
07	1240	X	678	-0-	-562	-0-	7	1	669	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1240	X	735	-0-	-505	-0-	8	1	724	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	0		731	-0-	731	731	8	1	721	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	0		518	-0-	518	1249	6	1	510	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	0		858	-0-	858	2107	10	1	848	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	210	N	163	-0-	-47	-0-	2	1	161	2	N	-0-					25
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	2	1	221	2	N	-0-					25
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	2	1	172	2	N	-0-					25
09	0		186	-0-	186	186	2	1	184	2	N	-0-					25
10	0		180	-0-	180	366	2	1	178	2	N	-0-					25
11	0		88	-0-	88	454	1	1	87	2	N	-0-					25

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238206 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10851 - 11018

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 238218 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11231 - 13661

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 238241 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10896 - 11069

06	7716	X	4454	-0-	-3262	-0-	45 106	1 9	4303	2	N	96	21	8			75
07	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	32 20	1 9	2948	2	N	18	8	8			85
08	3255	X	1326	-0-	-1929	-0-	15 6	1 9	1305	2	N	5	5	8			85
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240163 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11326 PERF.10880 - 11046

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 240606 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10949 - 11046

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 241853 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 9694 - 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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	3	1	284	2	N	-0-					26
07	279	N	259	-0-	-20	-0-	3	1	256	2	N	-0-					26
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	3	1	294	2	N	-0-					26
09	0		312	-0-	312	312	3	1	309	2	N	-0-					26
10	0		255	-0-	255	567	3	1	252	2	N	-0-					26
11	0		283	-0-	283	850	3	1	280	2	N	-0-					26

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 11 C RRCID -> 245861 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10810 - 10968

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	774	-0-	774	774	8 1 35 9		731	2	N	32					59
08	14B2	EXT	863	-0-	863	1637	9 1 58 9		796	2	N	53	47	1			65
09	14B2	EXT	660	-0-	660	2297	7 1		653	2	N	-0-					65
10		0	605	-0-	605	2902	7 1 4 9		594	2	N	4					69
11		0	805	-0-	805	3707	9 1 14 9		782	2	N	13					82

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 245976 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10650 - 10822

06	1860	X	1733	-0-	-127	-0-	18 1 1 9		1714	2	N	1	1	8			29
07	1953	X	1765	-0-	-188	-0-	19 1 1 9		1745	2	N	1	1	8			29
08	1953	X	1863	-0-	-90	-0-	21 1 1 9		1841	2	N	1	1	8			29
09		0	1852	-0-	1852	1852	21 1 2 9		1829	2	N	2	2	8			29
10		0	1987	-0-	1987	3839	21 1 90 9		1876	2	N	82	1	8			110
11		0	2272	-0-	2272	6111	26 1 1 9		2245	2	N	1	1	8			110

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 246026 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11479 - 11645

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 246287 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11240 - 13738

06	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	1067 1 6 9		1642	2	N	5	5	8			60
07	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	1107 1 169 9		1689	2	N	154	168	1	2	8	44
08	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	1077 1 64 9		1457	2	N	58					102
09		0	2778	-0-	2778	2778	1073 1 83 9		1622	2	N	75	5	8			172
10		0	1758	-0-	1758	4536	782 1 54 9		922	2	N	49	169	1	3	8	49
11		0	2973	-0-	2973	7509	867 1 73 9		2033	2	N	66	5	8			110

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HUFF, G. J. GU WELL #: 8 RRCID -> 246500 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10620 - 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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246504 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10862 - 11010

06	259	X	259	-0-	-0-	-0-	3	1	256	2	N	-0-					-0-
07	676	X	676	-0-	-0-	-0-	7	1	652	2	N	15					15
							17	9									
08	749	X	749	-0-	-0-	-0-	8	1	741	2	N	-0-					15
09	0		603	-0-	603	603	7	1	596	2	N	-0-					15
10	0		339	-0-	339	942	4	1	335	2	N	-0-					15
11	0		189	-0-	189	1131	2	1	187	2	N	-0-					15

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 248444 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11310 - 13064

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250837 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11029 - 11044

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DICKESON WELL #: 3 RRCID -> 251224 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11042 - 11202

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HARDY, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 252257 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10750 - 13724

06	9060	X	8235	-0-	-825	-0-	86	1	8148	2	N	1	1	8			226
							1	9									
07	9083	X	8416	-0-	-667	-0-	89	1	8323	2	N	4	4	8			226
							4	9									
08	8959	X	7682	-0-	-1277	-0-	86	1	7563	2	N	30	1	8			255
							33	9									
09	0		7891	-0-	7891	7891	88	1	7801	2	N	2	2	8			255
							2	9									
10	0		7531	-0-	7531	15422	85	1	7443	2	N	3	3	8			255
							3	9									
11	0		7812	-0-	7812	23234	91	1	7720	2	N	1	1	8			255
							1	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253441 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11535 - 13688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78	121	1			29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

CHEVALLIER WELL #: 7H RRCID -> 253547 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10990 - 13460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	83	-0-	-67	-0-	13	1	70	2	Y	-0-					140
07	310	N	76	-0-	-234	-0-	11	1	65	2	Y	-0-					140
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					140
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
10	0		113	-0-	113	113	15	1	98	2	Y	-0-					140
11	0		392	-0-	392	505	53	1	339	2	Y	-0-					140

GALAN WHITE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260350 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12505 PERF.10883 - 11034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HUFF, G. J. GU WELL #: 9H RRCID -> 262892 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10976 - 16229

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18750	X	17535	-0-	-1215	-0-	2460	1	14830	2	Y	223	168	1	7	8	174
							245	9									
07	19375	X	8912	-0-	-10463	-0-	1804	1	6990	2	Y	107	8	8			273
							118	9									
08	19375	X	9377	-0-	-9998	-0-	416	1	8830	2	Y	119	177	1	1	8	214
							131	9									
09	0		19964	-0-	19964	19964	780	1	18850	2	Y	304	362	1	14	8	142
							334	9									
10	0		18063	-0-	18063	38027	806	1	16968	2	Y	263	169	1	13	8	223
							289	9									
11	0		13861	-0-	13861	51888	676	1	12963	2	Y	202	180	1	4	8	241
							222	9									

WHITE, GALAN SWD WELL #: 2 RRCID -> 264560 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 7040 - 7060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		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
FISCHER-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 264939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11088 - 12827

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4440	X	4188	-0-	-252	-0-	43	1	4111	2	N	31	170	1	13	8	32
							34	9									
07	4774	X	4264	-0-	-510	-0-	45	1	4187	2	N	29	4	8			57
							32	9									
08	4774	X	4199	-0-	-575	-0-	47	1	4138	2	N	13	5	8			65
							14	9									
09	0		3601	-0-	3601	3601	40	1	3535	2	N	24	5	8			84
							26	9									
10	0		3554	-0-	3554	7155	39	1	3438	2	N	70	5	8			149
							77	9									
11	0		4170	-0-	4170	11325	48	1	4089	2	N	30	7	8			172
							33	9									

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 265411 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10873 PERF.11200 - 12652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5910	X	5084	-0-	-826	-0-	53	1	5000	2	N	28	8	8			127
							31	9									
07	6107	X	5277	-0-	-830	-0-	56	1	5209	2	N	11					138
							12	9									
08	6107	X	4989	-0-	-1118	-0-	56	1	4901	2	N	29	3	8			164
							32	9									
09	0		5169	-0-	5169	5169	57	1	5076	2	N	33	3	8			194
							36	9									
10	0		5038	-0-	5038	10207	56	1	4939	2	N	39	166	1	7	8	60
							43	9									
11	0		4978	-0-	4978	15185	57	1	4862	2	N	54	7	8			107
							59	9									

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265962 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11210 - 12442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5970	X	5601	-0-	-369	-0-	57	1	5472	2	N	65	27	8			197
							72	9									
07	6169	X	5702	-0-	-467	-0-	60	1	5602	2	N	36	168	1	10	8	55
							40	9									
08	6138	X	5698	-0-	-440	-0-	63	1	5583	2	N	47	15	8			87
							52	9									
09	0		5616	-0-	5616	5616	62	1	5503	2	N	46	14	8			119
							51	9									
10	0		5732	-0-	5732	11348	64	1	5610	2	N	53	13	8			159
							58	9									
11	0		5724	-0-	5724	17072	65	1	5560	2	N	90	20	8			229
							99	9									

FISCHER-REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 266019 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11270 - 12742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5760	X	5389	-0-	-371	-0-	56	1	5312	2	N	19	19	8			33
							21	9									
07	5952	X	5504	-0-	-448	-0-	58	1	5438	2	N	7	7	8			33
							8	9									
08	5952	X	5483	-0-	-469	-0-	61	1	5410	2	N	11	11	8			33
							12	9									
09	0		5221	-0-	5221	5221	58	1	5152	2	N	10	10	8			33
							11	9									
10	0		5381	-0-	5381	10602	60	1	5309	2	N	11	11	8			33
							12	9									
11	0		5258	-0-	5258	15860	61	1	5184	2	N	12	12	8			33
							13	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GILSON GU WELL #: 6H RRCID -> 266158 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10705 - 15273

MO	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
06	11910	X	9910	-0-	-2000	-0-	751	1	9141	2	N	16	4	8			52
							18	9									
07	12865	X	9329	-0-	-3536	-0-	721	1	8527	2	N	74	7	8			119
							81	9									
08	12865	X	10465	-0-	-2400	-0-	859	1	9537	2	N	63	5	8			177
							69	9									
09	0		10081	-0-	10081	10081	830	1	9214	2	N	34	172	1	4	8	35
							37	9									
10	0		11458	-0-	11458	21539	897	1	10536	2	N	23	3	8			55
							25	9									
11	0		11275	-0-	11275	32814	843	1	10279	2	N	139	2	8			192
							153	9									

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266979 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11354 - 12834

MO	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
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					50
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					50
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					50
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0		-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

MO	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
06	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	101	1	9567	2	N	162	169	1	25	8	159
							178	9									
07	9969	X	9969	-0-	-0-	-0-	104	1	9653	2	N	193	181	1	14	8	157
							212	9									
08	10292	X	9976	-0-	-316	-0-	110	1	9703	2	N	148	178	1	20	8	107
							163	9									
09	0		9799	-0-	9799	9799	108	1	9525	2	N	151	168	1	15	8	75
							166	9									
10	0		10025	-0-	10025	19824	111	1	9728	2	N	169	180	1	15	8	49
							186	9									
11	0		8892	-0-	8892	28716	101	1	8612	2	N	163	18	8			194
							179	9									

LAKE-HINSON WELL #: 2H RRCID -> 267374 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 10737 PERF.11100 - 13502

MO	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
06	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	69	1	6590	2	N	-0-					105
07	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	72	1	6696	2	N	-0-					105
08	465	X	215	-0-	-250	-0-	2	1	178	2	N	32	110	1			27
							35	9									
09	0		173	-0-	173	173	2	1	171	2	N	-0-					27
10	0		167	-0-	167	340	2	1	165	2	N	-0-					27
11	0		161	-0-	161	501	2	1	159	2	N	-0-					27

BULLARD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267723 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11234 - 13602

MO	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
06	6810	X	6494	-0-	-316	-0-	67	1	6354	2	N	66	21	8			179
							73	9									
07	7037	X	5544	-0-	-1493	-0-	58	1	5407	2	N	72	187	1	4	8	60
							79	9									
08	7037	X	3401	-0-	-3636	-0-	38	1	3350	2	N	12	2	8			70
							13	9									
09	0		2043	-0-	2043	2043	23	1	2006	2	N	13	1	8			82
							14	9									
10	0		5036	-0-	5036	7079	56	1	4917	2	N	57	2	8			137
							63	9									
11	0		3727	-0-	3727	10806	43	1	3683	2	N	1	1	8			137
							1	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	8430	X	7458	-0-	-972	-0-	77	1	7358	2	N	21	21	8			171
							23	9									
07	8711	X	7458	-0-	-1253	-0-	79	1	7371	2	N	7	7	8			171
							8	9									
08	8711	X	7341	-0-	-1370	-0-	82	1	7245	2	N	13	13	8			171
							14	9									
09	0		7181	-0-	7181	7181	80	1	7090	2	N	10	10	8			171
							11	9									
10	0		8271	-0-	8271	15452	93	1	8166	2	N	11	11	8			171
							12	9									
11	0		6613	-0-	6613	22065	77	1	6519	2	N	15	15	8			171
							17	9									

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
06	6840	X	6279	-0-	-561	-0-	65	1	6152	2	N	56	169	1	21	8	47
							62	9									
07	6913	X	6231	-0-	-682	-0-	65	1	6101	2	N	59	7	8			99
							65	9									
08	6820	X	6292	-0-	-528	-0-	70	1	6163	2	N	54	12	8			141
							59	9									
09	0		6044	-0-	6044	6044	66	1	5886	2	N	84	169	1	9	8	47
							92	9									
10	0		5802	-0-	5802	11846	65	1	5675	2	N	56	6	8			97
							62	9									
11	0		6158	-0-	6158	18004	71	1	6017	2	N	64	12	8			149
							70	9									

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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
06	7440	X	6850	-0-	-590	-0-	71	1	6751	2	N	25	8	8			67
							28	9									
07	7688	X	6988	-0-	-700	-0-	74	1	6862	2	N	47	11	8			103
							52	9									
08	7688	X	7103	-0-	-585	-0-	79	1	6978	2	N	42	8	8			137
							46	9									
09	0		6971	-0-	6971	6971	77	1	6842	2	N	47	14	8			170
							52	9									
10	0		7195	-0-	7195	14166	80	1	7075	2	N	36	8	8			198
							40	9									
11	0		6999	-0-	6999	21165	81	1	6884	2	N	31	6	8			223
							34	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	5640	X	5146	-0-	-494	-0-	53	1	5053	2	N	36	160	1	22	8	25
							40	9									
07	5673	X	5232	-0-	-441	-0-	55	1	5098	2	N	72	8	8			89
							79	9									
08	5549	X	4624	-0-	-925	-0-	51	1	4515	2	N	53	11	8			131
							58	9									
09	0		5500	-0-	5500	5500	61	1	5391	2	N	44	11	8			164
							48	9									
10	0		5267	-0-	5267	10767	59	1	5165	2	N	39	11	8			192
							43	9									
11	0		4778	-0-	4778	15545	55	1	4684	2	N	35	10	8			217
							39	9									

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
06	5820	X	4819	-0-	-1001	-0-	49	1	4711	2	N	54	5	8			104
							59	9									
07	6014	X	4767	-0-	-1247	-0-	50	1	4650	2	N	61	8	8			157
							67	9									
08	6014	X	4834	-0-	-1180	-0-	54	1	4725	2	N	50	169	1	6	8	32
							55	9									
09	0		3550	-0-	3550	3550	39	1	3472	2	N	35	8	8			59
							39	9									
10	0		4042	-0-	4042	7592	45	1	3943	2	N	49	3	8			105
							54	9									
11	0		3786	-0-	3786	11378	43	1	3703	2	N	36	4	8			137
							40	9									

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
06	7980	X	7497	-0-	-483	-0-	77	1	7352	2	N	62	14	8			152
							68	9									
07	8246	X	7677	-0-	-569	-0-	80	1	7491	2	N	96	183	1	8	8	57
							106	9									
08	8060	X	7447	-0-	-613	-0-	82	1	7249	2	N	105	8	8			154
							116	9									
09	0		6972	-0-	6972	6972	77	1	6798	2	N	88	177	1	10	8	55
							97	9									
10	0		7601	-0-	7601	14573	84	1	7422	2	N	86	6	8			135
							95	9									
11	0		6351	-0-	6351	20924	73	1	6188	2	N	82	5	8			212
							90	9									

CHEVALLIER WELL #: 8H RRCID -> 272506 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11140 - 14720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13170	X	10399	-0-	-2771	-0-	1637	1	8583	2	N	163	161	1	23	8	140
							179	9									
07	13609	X	11576	-0-	-2033	-0-	1626	1	9862	2	N	80	9	8			211
							88	9									
08	13578	X	7258	-0-	-6320	-0-	1650	1	5524	2	N	76	16	8			271
							84	9									
09	0		12326	-0-	12326	12326	1508	1	10745	2	N	66	169	1	17	8	151
							73	9									
10	0		12549	-0-	12549	24875	1636	1	10846	2	N	61	13	8			199
							67	9									
11	0		11824	-0-	11824	36699	1597	1	10115	2	N	102	20	8			281
							112	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	6600	X	6493	-0-	-107	-0-	67	1	6412	2	N	13	13	8			-0-
							14	9									
07	6975	X	6560	-0-	-415	-0-	70	1	6484	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
08	6975	X	6545	-0-	-430	-0-	73	1	6463	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
09	0		5326	-0-	5326	5326	59	1	5261	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
10	0		6231	-0-	6231	11557	70	1	6154	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
11	0		5449	-0-	5449	17006	63	1	5380	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									

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
06	3000	N	3172	-0-	172	172	32	1	3082	2	N	53	11	8			72
							58	9									
07	3100	N	3213	-0-	113	285	33	1	3097	2	N	75	3	8			144
							83	9									
08	3100	N	3226	-0-	126	411	35	1	3115	2	N	69	146	1	7	8	60
							76	9									
09	0		3158	-0-	3158	3569	35	1	3082	2	N	37	3	8			94
							41	9									
10	0		2863	-0-	2863	6432	32	1	2784	2	N	43	5	8			132
							47	9									
11	0		853	-0-	853	7285	10	1	820	2	N	21	7	8			146
							23	9									

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
06	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	36	1	3458	2	N	25	19	8			105
							28	9									
07	3410	X	2877	-0-	-533	-0-	30	1	2838	2	N	8	8	8			105
							9	9									
08	3162	X	2798	-0-	-364	-0-	31	1	2758	2	N	8	8	8			105
							9	9									
09	0		2764	-0-	2764	2764	31	1	2722	2	N	10	10	8			105
							11	9									
10	0		2901	-0-	2901	5665	32	1	2779	2	N	82	8	8			179
							90	9									
11	0		2646	-0-	2646	8311	31	1	2602	2	N	12	12	8			179
							13	9									

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
06	9780	X	9112	-0-	-668	-0-	94	1	8902	2	N	105	178	1	21	8	45
							116	9									
07	10106	X	9126	-0-	-980	-0-	96	1	8949	2	N	74	5	8			114
							81	9									
08	10075	X	9350	-0-	-725	-0-	103	1	9107	2	N	127	12	8			229
							140	9									
09	0		9023	-0-	9023	9023	100	1	8857	2	N	60	165	1	10	8	114
							66	9									
10	0		9391	-0-	9391	18414	104	1	9158	2	N	117	10	8			221
							129	9									
11	0		9150	-0-	9150	27564	105	1	8956	2	N	81	169	1	16	8	117
							89	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 275480 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10887 - 12187

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
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	15	1	1400	2	N	5	5	8			34
							6	9									
07	1581	N	1433	-0-	-148	-0-	15	1	1415	2	N	3	3	8			34
							3	9									
08	1457	N	1420	-0-	-37	-0-	16	1	1402	2	N	2	2	8			34
							2	9									
09	0		1385	-0-	1385	1385	15	1	1370	2	N	-0-					34
10	0		1443	-0-	1443	2828	16	1	1403	2	N	22	2	8			54
							24	9									
11	0		1404	-0-	1404	4232	16	1	1388	2	N	-0-					54

TALIAFERRO-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 275572 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11250 - 16807

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
06	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	80	1	7581	2	N	171	169	1	21	8	42
							188	9									
07	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	80	1	7463	2	N	199	177	1	9	8	55
							219	9									
08	7936	X	6271	-0-	-1665	-0-	69	1	6080	2	N	111	9	8			157
							122	9									
09	0		5374	-0-	5374	5374	59	1	5185	2	N	118	171	1	7	8	97
							130	9									
10	0		4585	-0-	4585	9959	51	1	4453	2	N	74	10	8			161
							81	9									
11	0		4001	-0-	4001	13960	46	1	3894	2	N	55	172	1	5	8	39
							61	9									

NICHOLS-HOUSTON-MOYERS WELL #: 1H RRCID -> 275591 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11424 - 16731

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
06	9870	X	9294	-0-	-576	-0-	96	1	9121	2	N	70	31	8			149
							77	9									
07	9889	X	9333	-0-	-556	-0-	99	1	9219	2	N	14	14	8			149
							15	9									
08	9889	X	8992	-0-	-897	-0-	101	1	8872	2	N	17	17	8			149
							19	9									
09	0		8341	-0-	8341	8341	93	1	8231	2	N	15	12	8			152
							17	9									
10	0		9080	-0-	9080	17421	102	1	8952	2	N	24	12	8			164
							26	9									
11	0		8519	-0-	8519	25940	98	1	8344	2	N	70	170	1	17	8	47
							77	9									

HARMON-GALAN WHITE WELL #: 1H RRCID -> 276080 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11057 - 15789

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
06	3750	X	3197	-0-	-553	-0-	33	1	3094	2	N	64	180	1	10	8	25
							70	9									
07	3999	X	3779	-0-	-220	-0-	40	1	3693	2	N	42	5	8			62
							46	9									
08	3999	X	3132	-0-	-867	-0-	35	1	3091	2	N	5	5	8			62
							6	9									
09	0		3254	-0-	3254	3254	36	1	3171	2	N	43	9	8			96
							47	9									
10	0		3685	-0-	3685	6939	39	1	3470	2	N	160	5	8			251
							176	9									
11	0		2520	-0-	2520	9459	29	1	2476	2	N	14	7	8			258
							15	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	300	1	7073	2	N	256	181	1	30	8	161
							282	9									
07	7936	X	7617	-0-	-319	-0-	310	1	7165	2	N	129	180	1	8	8	102
							142	9									
08	7936	X	7391	-0-	-545	-0-	310	1	6854	2	N	206	169	1	18	8	121
							227	9									
09	0		6651	-0-	6651	6651	6579	2	72	9	N	65	10	8			176
10	0		6940	-0-	6940	13591	6860	2	80	9	N	73	173	1	14	8	62
11	0		6601	-0-	6601	20192	6577	2	24	9	N	22	22	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
06	10140	X	9054	-0-	-1086	-0-	93	1	8867	2	N	85	169	1	8	8	27
							94	9									
07	10478	X	9092	-0-	-1386	-0-	96	1	8949	2	N	43	5	8			65
							47	9									
08	10509	X	8223	-0-	-2286	-0-	92	1	8112	2	N	17	5	8			77
							19	9									
09	0		8105	-0-	8105	8105	90	1	7993	2	N	20	2	8			95
							22	9									
10	0		8713	-0-	8713	16818	98	1	8582	2	N	30	5	8			120
							33	9									
11	0		8992	-0-	8992	25810	104	1	8857	2	N	28	2	8			146
							31	9									

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
06	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	81	1	7721	2	N	253	178	1	30	8	95
							278	9									
07	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	91	1	8471	2	N	95	16	8			174
							105	9									
08	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	96	1	8479	2	N	57	176	1			55
							63	9									
09	0		8566	-0-	8566	8566	94	1	8304	2	N	153	161	1	22	8	25
							168	9									
10	0		7680	-0-	7680	16246	85	1	7451	2	N	131	15	8			141
							144	9									
11	0		6466	-0-	6466	22712	74	1	6287	2	N	95	167	1	20	8	49
							105	9									

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
06	11903	X	11903	-0-	-0-	-0-	123	1	11711	2	N	63	169	1	23	8	57
							69	9									
07	12317	X	12317	-0-	-0-	-0-	128	1	11903	2	N	260	177	1	9	8	131
							286	9									
08	12555	X	12134	-0-	-421	-0-	134	1	11793	2	N	188	153	1	12	8	154
							207	9									
09	0		10986	-0-	10986	10986	121	1	10712	2	N	139	177	1	12	8	104
							153	9									
10	0		9777	-0-	9777	20763	109	1	9561	2	N	97	180	1	3	8	18
							107	9									
11	0		10128	-0-	10128	30891	116	1	9917	2	N	86	10	8			94
							95	9									

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
06	19200	X	17258	-0-	-1942	-0-	174	1	16543	2	N	492	180	1	5	8	369
							541	9									
07	19251	X	17083	-0-	-2168	-0-	178	1	16588	2	N	288	358	1	8	8	291
							317	9									
08	18910	X	17353	-0-	-1557	-0-	193	1	16998	2	N	147	5	8			433
							162	9									
09	0		17189	-0-	17189	17189	191	1	16948	2	N	45	184	1	8	8	286
							50	9									
10	0		17945	-0-	17945	35134	199	1	17507	2	N	217	167	1	7	8	329
							239	9									
11	0		16369	-0-	16369	51503	188	1	16017	2	N	149	167	1	4	8	307
							164	9									

CHEVALLIER WELL #: 5 RRCID -> 276333 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10839 - 11053

06	900	X	623	-0-	-277	-0-	617	2	6	9	N	5	5	8			80
07	930	X	400	-0-	-530	-0-	399	2	1	9	N	1	1	8			80
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					80
09	0		233	-0-	233	233	231	2	2	9	N	2	2	8			80
10	0		772	-0-	772	1005	769	2	3	9	N	3	3	8			80
11	0		404	-0-	404	1409	402	2	2	9	N	2	2	8			80

NICHOLS-HOUSTON-C4 WELL #: 1H RRCID -> 276457 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11309 - 16910

06	14790	X	13836	-0-	-954	-0-	142	1	13506	2	N	171	37	8			175
							188	9									
07	15097	X	14009	-0-	-1088	-0-	147	1	13690	2	N	156	179	1	14	8	138
							172	9									
08	15066	X	14023	-0-	-1043	-0-	155	1	13711	2	N	143	179	1	27	8	75
							157	9									
09	0		13619	-0-	13619	13619	150	1	13290	2	N	163	180	1	22	8	36
							179	9									
10	0		13998	-0-	13998	27617	155	1	13641	2	N	184	20	8			200
							202	9									
11	0		13389	-0-	13389	41006	153	1	13043	2	N	175	169	1	31	8	175
							193	9									

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 276999 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10924 - 13961

06	11310	X	8953	-0-	-2357	-0-	1055	1	7897	2	N	1	1	8			39
							1	9									
07	11687	X	9714	-0-	-1973	-0-	977	1	8629	2	N	98	6	8			131
							108	9									
08	11687	X	10721	-0-	-966	-0-	1117	1	9587	2	N	15	112	1	4	8	30
							17	9									
09	0		11161	-0-	11161	11161	1001	1	10157	2	N	3	3	8			30
							3	9									
10	0		7471	-0-	7471	18632	1014	1	6444	2	N	12	2	8			40
							13	9									
11	0		10029	-0-	10029	28661	1172	1	8845	2	N	11	2	8			49
							12	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RCA-DOLLAR WELL #: 1H RRCID -> 277451 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11270 - 16073

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13446	X	13446	-0-	-0-	-0-	139	1	13252	2	N	50	50	8			60
							55	9									
07	13617	X	13617	-0-	-0-	-0-	144	1	13397	2	N	69	22	8			107
							76	9									
08	14074	X	13465	-0-	-609	-0-	150	1	13258	2	N	52	101	1	26	8	32
							57	9									
09	0		11475	-0-	11475	11475	128	1	11315	2	N	29	29	8			32
							32	9									
10	0		12616	-0-	12616	24091	142	1	12444	2	N	27	27	8			32
							30	9									
11	0		11773	-0-	11773	35864	136	1	11589	2	N	44	44	8			32
							48	9									

HARMON-DICKESON WELL #: 1H RRCID -> 277807 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11382 - 16896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13230	X	11948	-0-	-1282	-0-	122	1	11620	2	N	187	37	8			308
							206	9									
07	13671	X	12740	-0-	-931	-0-	134	1	12508	2	N	89	178	1	17	8	202
							98	9									
08	13547	X	12427	-0-	-1120	-0-	138	1	12187	2	N	93	165	1	18	8	112
							102	9									
09	0		12131	-0-	12131	12131	134	1	11895	2	N	93	22	8			183
							102	9									
10	0		12491	-0-	12491	24622	139	1	12228	2	N	113	183	1	23	8	90
							124	9									
11	0		12235	-0-	12235	36857	140	1	11919	2	N	160	33	8			217
							176	9									

WALLACE, J GU WELL #: 5H RRCID -> 278357 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11291 - 15687

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9780	X	8758	-0-	-1022	-0-	8364	2	394	9	N	358	170	1	13	8	256
07	10106	X	8618	-0-	-1488	-0-	8458	2	160	9	N	145	330	1			71
08	9765	X	9484	-0-	-281	-0-	9080	2	404	9	N	367	329	1	22	8	87
09	0		8569	-0-	8569	8569	8299	2	270	9	N	245	167	1	11	8	154
10	0		8387	-0-	8387	16956	8177	2	210	9	N	191	168	1	10	8	167
11	0		8367	-0-	8367	25323	8038	2	329	9	N	299	360	1	12	8	94

WALLACE, J GU WELL #: 6H RRCID -> 278358 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11413 - 15624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16530	X	15930	-0-	-600	-0-	15616	2	314	9	N	285	343	1	16	8	125
07	17081	X	16410	-0-	-671	-0-	16012	2	398	9	N	362	177	1	6	8	304
08	16957	X	16152	-0-	-805	-0-	15886	2	266	9	N	242	424	1			122
09	0		15456	-0-	15456	15456	15126	2	330	9	N	300	170	1	10	8	242
10	0		15773	-0-	15773	31229	15459	2	314	9	N	285	347	1	8	8	172
11	0		15225	-0-	15225	46454	14992	2	233	9	N	212	176	1	11	8	197

RCA-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 278704 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 10639 PERF.11112 - 15053

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11820	X	11341	-0-	-479	-0-	116	1	11015	2	N	191	177	1	5	8	34
							210	9									
07	12214	X	11417	-0-	-797	-0-	121	1	11238	2	N	53	2	8			85
							58	9									
08	12214	X	11569	-0-	-645	-0-	129	1	11357	2	N	75	79	1	2	8	79
							83	9									
09	0		10384	-0-	10384	10384	116	1	10243	2	N	23					102
							25	9									
10	0		11679	-0-	11679	22063	131	1	11514	2	N	31	114	1	2	8	17
							34	9									
11	0		10275	-0-	10275	32338	119	1	10156	2	N	-0-					17

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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

NICHOLAS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279255 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11270 - 16863

06	19830	X	17747	-0-	-2083	-0-	184	1	17484	2	N	72	42	8			164
							79	9									
07	19778	X	17907	-0-	-1871	-0-	189	1	17666	2	N	47	171	1	17	8	23
							52	9									
08	19499	X	17830	-0-	-1669	-0-	199	1	17580	2	N	46	23	8			46
							51	9									
09	0		17293	-0-	17293	17293	192	1	17046	2	N	50	24	8			72
							55	9									
10	0		17518	-0-	17518	34811	196	1	17269	2	N	48	16	8			104
							53	9									
11	0		17009	-0-	17009	51820	196	1	16739	2	N	67	36	8			135
							74	9									

BYRON GU WELL #: 3H RRCID -> 279257 COMPL. DATE 02/04/2017 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11235 - 16622

06	13380	X	12422	-0-	-958	-0-	126	1	12041	2	N	232	152	1	8	8	197
							255	9									
07	13764	X	12650	-0-	-1114	-0-	133	1	12410	2	N	97	15	8			279
							107	9									
08	13454	X	12420	-0-	-1034	-0-	138	1	12199	2	N	75	174	1	8	8	172
							83	9									
09	0		12101	-0-	12101	12101	134	1	11890	2	N	70	178	1	14	8	50
							77	9									
10	0		12064	-0-	12064	24165	135	1	11875	2	N	49	10	8			89
							54	9									
11	0		11611	-0-	11611	35776	133	1	11364	2	N	104	4	8			189
							114	9									

BYRON GU WELL #: 4H RRCID -> 279371 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11182 - 17032

06	21030	X	19684	-0-	-1346	-0-	204	1	19385	2	N	86	166	1	10	8	236
							95	9									
07	21731	X	19901	-0-	-1830	-0-	210	1	19596	2	N	86	167	1	15	8	140
							95	9									
08	21731	X	19722	-0-	-2009	-0-	221	1	19467	2	N	31	9	8			162
							34	9									
09	0		19012	-0-	19012	19012	212	1	18736	2	N	58	11	8			209
							64	9									
10	0		19167	-0-	19167	38179	215	1	18882	2	N	64	12	8			261
							70	9									
11	0		18739	-0-	18739	56918	216	1	18410	2	N	103	182	1	5	8	177
							113	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARDY, JOHN - WESSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279440 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11797 - 17670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18360	X	18177	-0-	-183	-0-	187 182	1 9	17808	2	N	165	12	8			317
07	18972	X	16551	-0-	-2421	-0-	175 67	1 9	16309	2	N	61	16	8			362
08	18972	X	8584	-0-	-10388	-0-	95 108	1 9	8381	2	N	98	181	1	5	8	274
09	0		17635	-0-	17635	17635	196 88	1 9	17351	2	N	80	178	1	14	8	162
10	0		13647	-0-	13647	31282	153 70	1 9	13424	2	N	64	12	8			214
11	0		14068	-0-	14068	45350	162 68	1 9	13838	2	N	62	5	8			271

FLETCHER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279901 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11642 - 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
06	8490	X	7934	-0-	-556	-0-	81 131	1 9	7722	2	N	119	172	1	23	8	54
07	8711	X	8016	-0-	-695	-0-	84 101	1 9	7831	2	N	92	12	8			134
08	8711	X	8033	-0-	-678	-0-	89 121	1 9	7823	2	N	110	172	1	18	8	54
09	0		7785	-0-	7785	7785	86 107	1 9	7592	2	N	97	14	8			137
10	0		7865	-0-	7865	15650	87 149	1 9	7629	2	N	135	168	1	15	8	89
11	0		7440	-0-	7440	23090	85 124	1 9	7231	2	N	113	20	8			182

HINSON-TALIAFERRO WELL #: 2H RRCID -> 279910 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11406 - 16340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16613	X	16613	-0-	-0-	-0-	173 15	1 9	16425	2	N	14	14	8			62
07	17207	X	17207	-0-	-0-	-0-	180 245	1 9	16782	2	N	223	176	1	7	8	102
08	16926	X	16497	-0-	-429	-0-	184 68	1 9	16245	2	N	62					164
09	0		10392	-0-	10392	10392	115 87	1 9	10190	2	N	79	169	1	5	8	69
10	0		14653	-0-	14653	25045	163 122	1 9	14368	2	N	111	8	8			172
11	0		12859	-0-	12859	37904	148 80	1 9	12631	2	N	73	149	1	6	8	90

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
06	59970	X	54617	-0-	-5353	-0-	832 331	1 9	53454	2	N	301	179	1	40	8	138
07	61876	X	54278	-0-	-7598	-0-	848 350	1 9	53080	2	N	318	174	1	76	8	206
08	61876	X	53522	-0-	-8354	-0-	872 336	1 9	52314	2	N	305	355	1	42	8	114
09	0		52676	-0-	52676	52676	851 355	1 9	51470	2	N	323	179	1	66	8	192
10	0		52926	-0-	52926	105602	867 366	1 9	51693	2	N	333	358	1	68	8	99
11	0		50786	-0-	50786	156388	852 340	1 9	49594	2	N	309	186	1	33	8	189

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GAMMEL-RAS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289896 COMPL. DATE 08/14/2022 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11500 - 19316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	136620	X	101581	-0-	-35039	-0-	108	1	100636	2	Y	761	683	1	27	8	61
							837	9									
07	139159	X	92566	-0-	-46593	-0-	109	1	91723	2	Y	667	666	1	36	8	26
							734	9									
08	130014	X	79459	-0-	-50555	-0-	101	1	78648	2	Y	645	620	1	19	8	32
							710	9									
09	0		70658	-0-	70658	70658	92	1	69888	2	Y	616	589	1	21	8	38
							678	9									
10	0		85296	-0-	85296	155954	116	1	84382	2	Y	725	680	1	27	8	56
							798	9									
11	0		74596	-0-	74596	230550	113	1	73876	2	Y	552	526	1	16	8	66
							607	9									

GAMMEL-NICHOLS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289898 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11493 - 19342

06	85320	X	64439	-0-	-20881	-0-	68	1	63678	2	Y	630	563	1	24	8	51
							693	9									
07	77221	X	64380	-0-	-12841	-0-	75	1	63655	2	Y	591	581	1	38	8	23
							650	9									
08	74431	X	64352	-0-	-10079	-0-	82	1	63356	2	Y	831	785	1	28	8	41
							914	9									
09	0		54079	-0-	54079	54079	70	1	53209	2	Y	727	699	1	24	8	45
							800	9									
10	0		63514	-0-	63514	117593	85	1	62292	2	Y	1034	970	1	28	8	81
							1137	9									
11	0		59305	-0-	59305	176898	89	1	58290	2	Y	842	800	1	22	8	101
							926	9									

BYRON-BENTON (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290173 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 10882 PERF.11511 - 20125

06	82920	X	67957	-0-	-14963	-0-	67760	2	197	9	Y	179	148	1	7	8	59
07	79763	X	67779	-0-	-11984	-0-	67582	2	197	9	Y	179	202	1	12	8	24
08	78089	X	64927	-0-	-13162	-0-	64686	2	241	9	Y	219	189	1	7	8	47
09	0		55424	-0-	55424	55424	55009	2	415	9	Y	377	259	1	14	8	151
10	0		63657	-0-	63657	119081	63347	2	310	9	Y	282	380	1	9	8	44
11	0		59935	-0-	59935	179016	59623	2	312	9	Y	284	209	1	7	8	112

BYRON-BENTON (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290174 COMPL. DATE 09/18/2021 TOTAL DEPTH 10789 PERF.11040 - 19767

06	74310	X	63802	-0-	-10508	-0-	63085	2	717	9	Y	652	561	1	18	8	216
07	73191	X	63141	-0-	-10050	-0-	62464	2	677	9	Y	615	715	1	33	8	83
08	72509	X	60933	-0-	-11576	-0-	60308	2	625	9	Y	568	511	1	18	8	122
09	0		50572	-0-	50572	50572	50242	2	330	9	Y	300	288	1	15	8	119
10	0		58027	-0-	58027	108599	57486	2	541	9	Y	492	515	1	21	8	75
11	0		54509	-0-	54509	163108	54058	2	451	9	Y	410	314	1	9	8	162

BOWMAN-ASHMORE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292007 COMPL. DATE 10/16/2021 TOTAL DEPTH 11271 PERF.11584 - 22491

06	333270	X	175342	-0-	-157928	-0-	187	1	174453	2	Y	638	534	1	64	8	48
							702	9									
07	297941	X	162179	-0-	-135762	-0-	191	1	161337	2	Y	592	525	1	94	8	21
							651	9									
08	256587	X	149430	-0-	-107157	-0-	192	1	148717	2	Y	474	413	1	61	8	21
							521	9									
09	0		113453	-0-	113453	113453	149	1	112909	2	Y	359	306	1	54	8	20
							395	9									
10	0		133983	-0-	133983	247436	183	1	133323	2	Y	434	366	1	58	8	30
							477	9									
11	0		110239	-0-	110239	357675	168	1	109737	2	Y	304	272	1	28	8	34
							334	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BOWMAN-GOLDSBERRY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292042 COMPL. DATE 10/16/2021 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
06	438990	X	282996	-0-	-155994	-0-	301 1681	1 9	281014	2	Y	1528	1344	1	83	8	121
07	422251	X	265032	-0-	-157219	-0-	312 1491	1 9	263229	2	Y	1355	1302	1	123	8	51
08	393328	X	243506	-0-	-149822	-0-	312 1318	1 9	241876	2	Y	1198	1113	1	78	8	58
09	0		185303	-0-	185303	185303	243 987	1 9	184073	2	Y	897	836	1	65	8	54
10	0		223892	-0-	223892	409195	305 1155	1 9	222432	2	Y	1050	944	1	82	8	78
11	0		197746	-0-	197746	606941	301 785	1 9	196660	2	Y	714	670	1	39	8	83

SYDRI OPERATING, LLC 833597
CAGLE WELL #: 1 RRCID -> 209884 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10464 - 10806

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CAGLE WELL #: 2 RRCID -> 211653 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10442 - 10837

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
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

STROUD, COTTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 212149 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10587 - 10809

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	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

06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	183 35	1 9	491	2	N	32					114
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	155 19	1 9	705	2	N	17	1	5			130
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	156 11	1 9	756	2	N	10					140
09	0		779	-0-	779	779	102 7	1 9	670	2	N	6					146
10	0		44	-0-	44	823	3	1	41	2	N	-0-					146
11	0		29	-0-	29	852	4	1	25	2	N	-0-					146

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2	EXT	812	-0-	812	812	140	1	672	2	N	-0-					43
09	14B2	EXT	558	-0-	558	1370	74	1	484	2	N	-0-					43
10		0	572	-0-	572	1942	61	1	504	2	N	6					49
							7	9									
11		0	512	-0-	512	2454	66	1	446	2	N	-0-					49

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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
06	540	N	254	-0-	-286	-0-	69	1	185	2	N	-0-					43
07	930	N	152	-0-	-778	-0-	27	1	121	2	N	4					47
							4	9									
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	93	1	446	2	N	3					50
							3	9									
09		0	255	-0-	255	255	34	1	221	2	N	-0-					50
10		0	282	-0-	282	537	31	1	251	2	N	-0-					50
11		0	217	-0-	217	754	27	1	184	2	N	5					55
							6	9									

STROUD, COTTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 217337 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9848 - 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
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	217	1	584	2	N	-0-					40
07	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	268	1	1212	2	N	-0-					40
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	182	1	876	2	N	-0-					40
09		0	828	-0-	828	828	109	1	719	2	N	-0-					40
10		0	1105	-0-	1105	1933	120	1	985	2	N	-0-					40
11		0	888	-0-	888	2821	115	1	773	2	N	-0-					40

BALLENGER "B" WELL #: 3 RRCID -> 219565 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10354 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	125	-0-	125	125	23	1	102	2	N	-0-					48
08	14B2	EXT	144	-0-	144	269	25	1	119	2	N	-0-					48
09	14B2	EXT	242	-0-	242	511	32	1	210	2	N	-0-					48
10		0	43	-0-	43	554	5	1	38	2	N	-0-					48
11		0	-0-	-0-	-0-	554					N	-0-					48

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GREEN, HOMER "D" WELL #: 4 RRCID -> 220315 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10702 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BALLENGER "A" WELL #: 2 RRCID -> 220316 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10560 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	120	-0-	120	120	21	1	99	2	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	124	-0-	124	244	16	1	108	2	N	-0-					-0-
10	0		35	-0-	35	279	4	1	31	2	N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	279					N	-0-					-0-

HASKINS "C" WELL #: 4 RRCID -> 220731 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10760 - 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
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	5			-0-
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-

HOUSTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 220732 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10962 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

HOUSTON "C" WELL #: 4 RRCID -> 221041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10793 - 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
06	14B2	EXT	51	-0-	51	51	6	1	45	3	N	-0-	5	5			42
07	14B2	EXT	11	-0-	11	62	1	1	10	3	N	-0-	5	5			37
08	14B2	EXT	34	-0-	34	96	3	1	31	3	N	-0-	4	5			33
09	14B2	EXT	9	-0-	9	105	1	1	8	3	N	-0-					33
10	0		-0-	-0-	-0-	105					N	-0-					33
11	0		-0-	-0-	-0-	105					N	-0-					33

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GREEN, HOMER "E" WELL #: 5 RRCID -> 221111 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10580 - 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
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	175	1	471	2	N	-0-	5	5			53
07	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	309	1	1395	2	N	25	5	5			73
							28	9									
08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	280	1	1347	2	N	-0-	3	5			70
09	0		1401	-0-	1401	1401	184	1	1213	2	N	4					74
							4	9									
10	0		1510	-0-	1510	2911	163	1	1336	2	N	10					84
							11	9									
11	0		1258	-0-	1258	4169	160	1	1078	2	N	18					102
							20	9									

BALLENGER "C" WELL #: 4 RRCID -> 221112 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10592 - 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
06	1638	X	250	-0-	-1388	-0-	68	1	182	2	N	-0-	5	5			75
07	882	X	882	-0-	-0-	-0-	158	1	714	2	N	9					84
							10	9									
08	501	X	501	-0-	-0-	-0-	86	1	412	2	N	3					87
							3	9									
09	0		111	-0-	111	111	15	1	96	2	N	-0-					87
10	0		54	-0-	54	165	6	1	48	2	N	-0-					87
11	0		613	-0-	613	778	78	1	527	2	N	7					94
							8	9									

HOUSTON "E" WELL #: 6 RRCID -> 221178 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10854 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

HOUSTON "F" WELL #: 7 RRCID -> 221179 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10966 - 11104

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

HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 221180 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

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
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					50
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-	5	5			45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

SMITH, WALTER "B" WELL #: 3 RRCID -> 221427 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10654 - 10802

06	30	N	16	-0-	-14	-0-	4	1	12	2	N	-0-					67
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	0		24	-0-	24	24	3	1	21	2	N	-0-					67
11	0		-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					67

HOUSTON "D" WELL #: 5 RRCID -> 222148 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10974 - 11150

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
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

NICHOLS "C" WELL #: 3 RRCID -> 223546 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10989 - 11178

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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11		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

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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

NICHOLS "G" WELL #: 8 RRCID -> 228324 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 11241 PERF.10975 - 11154

06	570	N	495	-0-	-75	-0-	57	1	436	3	N	2	1	5			85
							2	9									
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	58	1	453	3	N	12					97
							13	9									
08	527	N	501	-0-	-26	-0-	50	1	447	3	N	4	59	1			42
							4	9									
09	0		479	-0-	479	479	61	1	416	3	N	2					44
							2	9									
10	0		462	-0-	462	941	58	1	404	3	N	-0-	2	5			42
11	0		475	-0-	475	1416	44	1	419	3	N	11					53
							12	9									

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
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					3
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-					3
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	N	-0-					3
09	0		14	-0-	14	14	2	1	12	3	N	-0-					3
10	0		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					3
11	0		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					3

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
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					55
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

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
06	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	410	1	1101	2	N	27					127
							30	9									
07	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	233	1	1051	2	N	3	105	1			25
							3	9									
08	1178	N	914	-0-	-264	-0-	153	1	736	2	N	23					48
							25	9									
09	0		914	-0-	914	914	119	1	781	2	N	13					61
							14	9									
10	0		883	-0-	883	1797	92	1	755	2	N	33					94
							36	9									
11	0		511	-0-	511	2308	64	1	430	2	N	15					109
							17	9									

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		209	-0-	209	209	20	1	189	3	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
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	3	N	-0-					5
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-					5
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	N	-0-					5
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			-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
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
06	330	N	76	-0-	-254	-0-	29	1	25	2	N	20					75
							22	9									
07	589	N	243	-0-	-346	-0-	29	1	214	2	N	-0-					75
08	403	N	217	-0-	-186	-0-	29	1	188	2	N	-0-					75
09	0		91	-0-	91	91	29	1	62	2	N	-0-					75
10	0		154	-0-	154	245	29	1	125	2	N	-0-					75
11	0		275	-0-	275	520	69	1	206	2	N	-0-	5	5			70

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
06	450	N	441	-0-	-9	-0-	17	1	420	2	N	4					22
							4	9									
07	899	N	452	-0-	-447	-0-	17	1	435	2	N	-0-					22
08	744	N	625	-0-	-119	-0-	24	1	598	2	N	3					25
							3	9									
09	0		438	-0-	438	438	16	1	422	2	N	-0-					25
10	0		446	-0-	446	884	18	1	428	2	N	-0-					25
11	0		417	-0-	417	1301	16	1	401	2	N	-0-					25

WHITEHEAD WELL #: 3 RRCID -> 247780 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10952 - 11124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			8

ROBERTS WELL #: 2 RRCID -> 264489 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10880 - 11077

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

BYRON WELL #: 1 RRCID -> 268381 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10772 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			85
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					85
09	0		46	-0-	46	46	46	2			N	-0-					85
10	0		119	-0-	119	165	119	2			N	-0-					85
11	0		100	-0-	100	265	31	1	69	2	N	-0-					85

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
REDWINE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219713 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10833 - 11007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 245052 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7639 PERF.10765 - 10913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
CANNON, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 087081 COMPL. DATE 01/13/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10576 - 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
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					69
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					69
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					69
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					69
10	0		283	-0-	283	283	281	2	2	9	N	2					71
11	0		283	-0-	283	566	277	2	6	9	N	5					76

YANDLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182631 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 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
06	1740	N	1376	-0-	-364	-0-	1344	2	32	9	N	29	139	1			5
07	1736	N	1429	-0-	-307	-0-	1429	2			N	-0-					5
08	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					5
09	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					5
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					13
07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					13
08	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					13
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					13
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185691 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10503 - 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
06	1080	N	621	-0-	-459	-0-	621	2			Y	-0-					6
07	1116	N	444	-0-	-672	-0-	444	2			Y	-0-					6
08	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					6
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					6
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 185703 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10526 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185704 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10514 - 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
06	1260	N	643	-0-	-617	-0-	643	2			Y	-0-					4
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-					4
08	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					4
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					4
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186667 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186821 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10486 - 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
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
07	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
09	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189084 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10502 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1290	N	1153	-0-	-137	-0-	52	1	1100	2	N	1	1	8			43
							1	9									
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	77	1	1254	2	N	1	1	8			43
							1	9									
08	1302	N	1274	-0-	-28	-0-	55	1	1216	2	N	3	1	8			45
							3	9									
09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	61	1	1217	2	N	2	2	8			45
							2	9									
10	0		1270	-0-	1270	1270	75	1	1193	2	N	2					47
							2	9									
11	0		1294	-0-	1294	2564	63	1	1231	2	N	-0-					47

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224547 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10580 - 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
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					50
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	558	2	2	9	N	2					52
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					52
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	728	2	9	9	N	8					60
10	0		550	-0-	550	550	550	2			N	-0-					60
11	0		667	-0-	667	1217	667	2			N	-0-					60

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 228052 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10962 - 11258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
10	0		3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 264545 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10680 PERF.11199 - 14808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18810	X	16865	-0-	-1945	-0-	16832	2	33	9	N	30	5	8			117
07	19437	X	13795	-0-	-5642	-0-	13734	2	61	9	N	55	1	8			171
08	17856	X	16781	-0-	-1075	-0-	16731	2	50	9	N	45	3	8			213
09	16860	X	6037	-0-	-10823	-0-	5927	2	110	9	N	100	176	1			137
10	0		6071	-0-	6071	6071	6060	2	11	9	N	10					147
11	0		17382	-0-	17382	23453	17358	2	24	9	N	22					169

ASHBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267722 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11372 - 17604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12930	X	9923	-0-	-3007	-0-	448	1	9466	2	N	8	2	8			107
							9	9									
07	12493	X	11644	-0-	-849	-0-	668	1	10820	2	N	142	191	1	2	8	56
							156	9									
08	11811	X	10034	-0-	-1777	-0-	437	1	9595	2	N	2	2	8			56
							2	9									
09	11130	X	8761	-0-	-2369	-0-	412	1	8206	2	N	130	2	8			184
							143	9									
10	0		10215	-0-	10215	10215	602	1	9613	2	N	-0-					184
11	0		9614	-0-	9614	19829	468	1	9146	2	N	-0-					184

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 267916 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10969 - 15721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14160	X	8242	-0-	-5918	-0-	371	1	7839	2	N	29	1	8			198
							32	9									
07	13981	X	161	-0-	-13820	-0-	6	1	104	2	N	46	190	1	1	8	53
							51	9									
08	13718	X	13718	-0-	-0-	-0-	596	1	13077	2	N	41	2	8			92
							45	9									
09	12420	X	9430	-0-	-2990	-0-	449	1	8950	2	N	28	3	8			117
							31	9									
10	0		231	-0-	231	231	14	1	217	2	N	-0-					117
11	0		8808	-0-	8808	9039	429	1	8379	2	N	-0-					117

MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 270239 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11380 - 16122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9990	X	8714	-0-	-1276	-0-	390	1	8237	2	N	79	3	8			130
							87	9									
07	9548	X	9489	-0-	-59	-0-	547	1	8861	2	N	74	5	8			199
							81	9									
08	9424	X	9154	-0-	-270	-0-	398	1	8728	2	N	25	12	8			212
							28	9									
09	9120	X	8584	-0-	-536	-0-	409	1	8163	2	N	11	178	1	5	8	40
							12	9									
10	0		8485	-0-	8485	8485	499	1	7963	2	N	21					61
							23	9									
11	0		8424	-0-	8424	16909	409	1	7987	2	N	25					86
							28	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ASHBY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272147 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11215 - 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
06	9270	X	8796	-0-	-474	-0-	392 109	1 9	8295	2	N	99	179	1	4	8	75
07	9579	X	8952	-0-	-627	-0-	519 18	1 9	8415	2	N	16	1	8			90
08	9114	X	8800	-0-	-314	-0-	383 8	1 9	8409	2	N	7	2	8			95
09	8790	X	7460	-0-	-1330	-0-	352 88	1 9	7020	2	N	80	4	8			171
10	0		6308	-0-	6308	6308	369 47	1 9	5892	2	N	43					214
11	0		6044	-0-	6044	12352	291 58	1 9	5695	2	N	53					267

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

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
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
11	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

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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48
11	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

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
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	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

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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	867	2	41	9	N	37					219
07	992	N	633	-0-	-359	-0-	608	2	25	9	N	23					242
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	971	2	43	9	N	39					281
*09	900	N	844	-0-	-56	-0-	810	2	34	9	N	31					312
*10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	521	2	31	9	N	28	170	1			170
11	0		891	-0-	891	891	858	2	33	9	N	30					200

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
06	3540	#	3157	-0-	-383	-0-	3039	2	118	9	N	107					252
07	3503	#	3071	-0-	-432	-0-	2971	2	100	9	N	91	163	1			180
08	3503	#	3108	-0-	-395	-0-	2990	2	118	9	N	107					287
09	0		3167	-0-	3167	3167	3048	2	119	9	N	108	181	1			214
10	4185		3226	-0-	-959	2208	3094	2	132	9	N	120	171	1			163
11	0		2991	-0-	2991	5199	2850	2	141	9	N	128	183	1			108

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	3140	-0-	140	140	3139	2	1	9	N	1					36
07	2931	N	2791	-0-	-140	-0-	2790	2	1	9	N	1					37
08	2821	N	2631	-0-	-190	-0-	2630	2	1	9	N	1					38
09	2772		2751	-0-	-21	-0-	2750	2	1	9	N	1					39
10	0		2571	-0-	2571	2571	2570	2	1	9	N	1					40
11	2730		2259	-0-	-471	2100	2258	2	1	9	N	1					41

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.11264 - 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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					85
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					85
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					85

COLE, WILLIAM F. JR. WELL #: 2ST RRCID -> 157036 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11116 - 11472

06	720	N	40	-0-	-680	-0-	40	2			N	-0-					115
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					115
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					115
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					115
10	0		31	-0-	31	31	31	2			N	-0-					115
11	0		21	-0-	21	52	21	2			N	-0-					115

HUGHEY (CRANE) 43353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DUNN RESOURCES, LLC 234351
HAYNES, R. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038389 COMPL. DATE 01/20/1966 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6761 - 6771

06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	202	1	533	2	N	15					22
							17	9										
07	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	382	1	1243	2	N	17					39
							19	9										
08	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	328	1	1991	2	N	28					67
							31	9										
09	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	385	1	1774	2	N	22	60	1			29
							24	9										
10	0		2041	-0-	2041	2041	558	1	1452	2	N	28					57
							31	9										
11	0		1651	-0-	1651	3692	472	1	1153	2	N	24	80	1			1
							26	9										

ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 038929 COMPL. DATE 05/12/1966 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6757 - 6765

06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	8	1	20	2	N	7					8
							8	9										
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	5	1	16	2	N	6					14
							7	9										
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	3	1	17	2	N	1					15
							1	9										
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	N	1	13	1			3
							1	9										
10	0		31	-0-	31	31	8	1	20	2	N	3					6
							3	9										
11	0		18	-0-	18	49	4	1	11	2	N	3	8	1			1
							3	9										

COOK, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 039444 COMPL. DATE 05/02/1966 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 6764 - 6767

06	390	N	59	-0-	-331	-0-	11	1	30	2	N	16					28
							18	9										
07	93	N	47	-0-	-46	-0-	7	1	23	2	N	15					43
							17	9										
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	4	1	25	2	N	1					44
							1	9										
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	7	1	31	2	N	2	46	1			-0-
							2	9										
10	0		20	-0-	20	20	5	1	13	2	N	2					2
							2	9										
11	0		13	-0-	13	33	3	1	8	2	N	2	3	1			1
							2	9										

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
*07	T. A.		8	-0-	8	8	1	1	7	3	Y	-0-	24	1			15
*08	T. A.		3	-0-	3	11	3	3			Y	-0-					15
*09	T. A.		151	-0-	151	162	36	1	115	3	Y	-0-					15
*10	162	X	-0-	-0-	-162	-0-					Y	-0-					15
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

BEDROCK WELL #: 1R RRCID -> 263836 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 4006 - 10382

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	150	1			11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRED WELL #: 1H RRCID -> 271500 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 3503 - 8453

06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	53	1			12
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	96	1	936	3	Y	-0-					12
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	62	1	913	3	Y	-0-					12
09	0		271	-0-	271	271	65	1	206	3	Y	-0-					12
10	0		147	-0-	147	418	11	1	136	3	Y	-0-					12
11	0		155	-0-	155	573	10	1	145	3	Y	-0-					12

SLATE, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 272225 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3665 - 8846

06	5218	X	1430	-0-	-3788	-0-	117	1	1313	3	Y	-0-					130
07	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	120	1	1166	3	Y	-0-					130
08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	81	1	1192	3	Y	-0-					130
*09	1440	N	1227	-0-	-213	-0-	293	1	934	3	Y	-0-					130
*10	1271	N	699	-0-	-572	-0-	52	1	647	3	Y	-0-					130
*11	1230	N	1	-0-	-1229	-0-	1	3			Y	-0-					130

GRAND POOBAH WELL #: 1H RRCID -> 272226 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 3261 PERF. 3652 - 9662

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					242
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					242
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					254
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	182	1			72
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	52	1			20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
BAM BAM WELL #: 1H RRCID -> 272564 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3845 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					73
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					73
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					73
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					73
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

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

*06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	113	2	28	9	N	25					233
*07	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	2			N	-0-	165	1			68
*08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					68
*09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					68
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					68
11	0		-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

06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	22	1	470	2	N	-0-					121
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	2	N	-0-					121
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					121
09	480	N	118	-0-	-362	-0-	5	1	113	2	N	-0-					121
10	0		201	-0-	201	201	9	1	192	2	N	-0-					121
11	0		67	-0-	67	268	3	1	64	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

06	390	N	223	-0-	-167	-0-	18	1	205	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	174	-0-	-74	-0-	16	1	158	3	Y	-0-					-0-
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	75	1	1106	3	Y	-0-					-0-
09	0		1545	-0-	1545	1545	369	1	1176	3	Y	-0-					-0-
10	0		907	-0-	907	2452	67	1	840	3	Y	-0-					-0-
11	0		202	-0-	202	2654	13	1	189	3	Y	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
FURLOW, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 108067 COMPL. DATE 07/13/1982 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6053 - 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
06	510	N	60	-0-	-450	-0-	5	1	55	3	N	-0-					35
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					35
08	589	N	494	-0-	-95	-0-	31	1	463	3	N	-0-					35
09	0		1167	-0-	1167	1167	279	1	888	3	N	-0-					35
10	0		898	-0-	898	2065	67	1	831	3	N	-0-					35
11	0		384	-0-	384	2449	25	1	359	3	N	-0-					35

METCALF, J. WELL #: 1 RRCID -> 108948 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6062 - 6149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	600	N	525	-0-	-75	-0-	43	1	482	3	N	-0-					7
07	651	N	557	-0-	-94	-0-	52	1	505	3	N	-0-					7
08	558	N	481	-0-	-77	-0-	31	1	450	3	N	-0-					7
09	0		626	-0-	626	626	150	1	476	3	N	-0-					7
10	0		531	-0-	531	1157	39	1	492	3	N	-0-					7
11	0		245	-0-	245	1402	16	1	229	3	N	-0-					7

ROSS WELL #: 2H RRCID -> 179581 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 7926 - 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
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-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	16587	X	16587	-0-	-0-	-0-	1356	1	15157	3	Y	67					88
							74	9									
07	10833	X	10833	-0-	-0-	-0-	1010	1	9815	3	Y	7	53	1			42
							8	9									
08	12524	X	11691	-0-	-833	-0-	742	1	10949	3	Y	-0-					42
09	0		9054	-0-	9054	9054	2163	1	6888	3	Y	3					45
							3	9									
*10	17143	X	7137	-0-	-10006	-0-	530	1	6607	3	Y	-0-					45
*11	16590	X	3857	-0-	-12733	-0-	253	1	3604	3	Y	-0-					45

FURLOW, A. B. WELL #: 3 RRCID -> 182868 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 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
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					138
07	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					138
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	N	-0-					138
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
11	0		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2910	X	988	-0-	-1922	-0-	951	2	37	9	N	34					107
07	3007	X	1662	-0-	-1345	-0-	1662	2			N	-0-	64	1			43
08	3007	X	841	-0-	-2166	-0-	839	2	2	9	N	2					45
09	0		288	-0-	288	288	288	2			N	-0-					45
10	0		6424	-0-	6424	6712	6399	2	25	9	N	23					68
11	0		5623	-0-	5623	12335	5617	2	6	9	N	5					73

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
METCALF, J. WELL #: 2 RRCID -> 188547 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6302 - 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
06	6960	X	3833	-0-	-3127	-0-	304	1	3397	3	Y	120					220
							132	9									
07	6287	X	2973	-0-	-3314	-0-	277	1	2695	3	Y	1	188	1			33
							1	9									
08	4898	X	1567	-0-	-3331	-0-	95	1	1398	3	Y	67					100
							74	9									
09	4740	X	544	-0-	-4196	-0-	130	1	413	3	Y	1					101
							1	9									
10	0		781	-0-	781	781	58	1	723	3	Y	-0-					101
11	0		217	-0-	217	998	14	1	203	3	Y	-0-					101

METCALF-HENDRICKS WELL #: 2 RRCID -> 188551 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 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
06	10260	X	141	-0-	-10119	-0-	10	1	109	3	Y	20					37
							22	9									
07	1264	X	28	-0-	-1236	-0-	3	1	25	3	Y	-0-	32	1			5
08	434	X	41	-0-	-393	-0-	2	1	26	3	Y	12					17
							13	9									
09	14380	X	14380	-0-	-0-	-0-	3436	1	10944	3	Y	-0-					17
10	0		5889	-0-	5889	5889	437	1	5452	3	Y	-0-					17
11	0		3100	-0-	3100	8989	203	1	2897	3	Y	-0-					17

USA 'A' WELL #: 2H RRCID -> 193116 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6286 - 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
06	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	2			N	-0-					70
07	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	6758	2			N	-0-					70
08	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	6091	2	25	9	N	23					93
*09	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	6863	2			N	-0-					93
*10	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	6443	2			N	-0-					93
*11	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5572	2	9	9	N	8					101

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9210	X	8662	-0-	-548	-0-	8632	2	30	9	Y	27					84
07	9052	X	6590	-0-	-2462	-0-	6573	2	17	9	Y	15	61	1			38
08	9982	X	6132	-0-	-3850	-0-	6129	2	3	9	Y	3					41
09	0		1177	-0-	1177	1177	1177	2			Y	-0-					41
10	0		1777	-0-	1777	2954	1777	2			Y	-0-					41
11	0		748	-0-	748	3702	748	2			Y	-0-					41

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3233	2	12	9	Y	11					27
07	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3841	2	9	9	Y	8	19	1			16
08	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4267	2	2	9	Y	2					18
09	3540	X	1754	-0-	-1786	-0-	1754	2			Y	-0-					18
10	0		2146	-0-	2146	2146	2146	2			Y	-0-					18
11	0		2207	-0-	2207	4353	2207	2			Y	-0-					18

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8970	X	619	-0-	-8351	-0-	49	1	548	3	Y	20					37
							22	9									
07	2485	X	482	-0-	-2003	-0-	45	1	437	3	Y	-0-	32	1			5
08	1736	X	503	-0-	-1233	-0-	31	1	455	3	Y	15					20
							17	9									
09	0		4138	-0-	4138	4138	989	1	3149	3	Y	-0-					20
10	0		1799	-0-	1799	5937	134	1	1665	3	Y	-0-					20
11	0		1605	-0-	1605	7542	105	1	1500	3	Y	-0-					20

USA WELL #: 6H RRCID -> 199554 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6359 - 10063

06	1920	X	631	-0-	-1289	-0-	629	2	2	9	Y	2					10
07	2108	X	418	-0-	-1690	-0-	417	2	1	9	Y	1	7	1			4
08	2108	X	1014	-0-	-1094	-0-	1014	2			Y	-0-					4
09	2040	X	595	-0-	-1445	-0-	595	2			Y	-0-					4
10	0		2804	-0-	2804	2804	2804	2			Y	-0-					4
11	0		4196	-0-	4196	7000	4196	2			Y	-0-					4

USA WELL #: 5H RRCID -> 199891 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6415 - 13590

06	6000	X	3972	-0-	-2028	-0-	3958	2	14	9	Y	13					37
07	4880	X	1977	-0-	-2903	-0-	1973	2	4	9	Y	4	27	1			14
08	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	5685	2	3	9	Y	3					17
09	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	7600	2			Y	-0-					17
10	0		6308	-0-	6308	6308	6308	2			Y	-0-					17
11	0		4143	-0-	4143	10451	4143	2			Y	-0-					17

HANSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199969 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6232 - 11684

06	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	422	1	4717	3	Y	-0-	76	1			21
07	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	459	1	4460	3	Y	-0-					21
08	5239	X	4147	-0-	-1092	-0-	263	1	3884	3	Y	-0-					21
09	5160	X	3721	-0-	-1439	-0-	889	1	2832	3	Y	-0-					21
10	0		3095	-0-	3095	3095	230	1	2865	3	Y	-0-					21
11	0		1521	-0-	1521	4616	100	1	1421	3	Y	-0-					21

TODD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200611 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 6345 - 13720

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6830					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	6830					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2022 - WELL PLUGGED 7/27/2022

USA WELL #: 8H RRCID -> 200614 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6358 - 9850

06	570	X	281	-0-	-289	-0-	280	2	1	9	Y	1					4
07	279	X	182	-0-	-97	-0-	181	2	1	9	Y	1	3	1			2
08	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					2
09	0		2677	-0-	2677	2677	2677	2			Y	-0-					2
10	0		1815	-0-	1815	4492	1815	2			Y	-0-					2
11	0		1792	-0-	1792	6284	1792	2			Y	-0-					2

USA WELL #: 7H RRCID -> 201070 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6424 - 11685

06	7860	X	2779	-0-	-5081	-0-	2769	2	10	9	Y	9					26
07	4402	X	1295	-0-	-3107	-0-	1292	2	3	9	Y	3	19	1			10
08	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3404	2	1	9	Y	1					11
09	0		1541	-0-	1541	1541	1541	2			Y	-0-					11
10	0		3418	-0-	3418	4959	3418	2			Y	-0-					11
11	0		3126	-0-	3126	8085	3126	2			Y	-0-					11

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
FLEMING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201368 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6242 - 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
06	3720	X	670	-0-	-3050	-0-	51	1	575	3	Y	40					57
							44	9									
07	4061	X	49	-0-	-4012	-0-	4	1	41	3	Y	4	34	1			27
							4	9									
08	4061	X	2135	-0-	-1926	-0-	136	1	1999	3	Y	-0-					27
09	3930	X	61	-0-	-3869	-0-	14	1	44	3	Y	3					30
							3	9									
*10	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	312	1	3890	3	Y	-0-					30
*11	2070	X	150	-0-	-1920	-0-	10	1	140	3	Y	-0-					30

MARY ANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202212 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 6404 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	8382	3	54	9	Y	49					101
07	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	8922	3			Y	-0-	77	1			24
08	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	9269	3			Y	-0-					24
*09	10587	X	10587	-0-	-0-	-0-	10587	3			Y	-0-	8	1			16
*10	8928	X	7639	-0-	-1289	-0-	7639	3			Y	-0-					16
*11	8970	X	3441	-0-	-5529	-0-	3441	3			Y	-0-					16

TRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203894 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6284 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	52	1	587	3	Y	68					94
							75	9									
07	620	N	584	-0-	-36	-0-	54	1	523	3	Y	6	56	1			44
							7	9									
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	42	1	617	3	Y	-0-					44
09	0		571	-0-	571	571	136	1	432	3	Y	3					47
							3	9									
*10	958	N	387	-0-	-571	-0-	29	1	358	3	Y	-0-					47
*11	630	N	146	-0-	-484	-0-	10	1	136	3	Y	-0-					47

COLLUM GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 204802 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6361 - 15159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8760	X	2035	-0-	-6725	-0-	164	1	1839	3	Y	29	118	1			21
							32	9									
07	2874	X	2107	-0-	-767	-0-	197	1	1910	3	Y	-0-					21
08	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	253	1	3734	3	Y	1					22
							1	9									
09	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	1211	1	3857	3	Y	-0-					22
10	0		2344	-0-	2344	2344	174	1	2170	3	Y	-0-					22
11	0		508	-0-	508	2852	33	1	475	3	Y	-0-					22

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
06	8910	X	6681	-0-	-2229	-0-	548	1	6123	3	Y	9	39	1			7
							10	9									
07	8880	X	5867	-0-	-3013	-0-	548	1	5319	3	Y	-0-					7
08	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	549	1	8092	3	Y	-0-					7
09	0		8900	-0-	8900	8900	2127	1	6773	3	Y	-0-					7
10	0		7975	-0-	7975	16875	592	1	7383	3	Y	-0-					7
11	0		2996	-0-	2996	19871	196	1	2800	3	Y	-0-					7

GREEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208669 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6282 - 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
06	4740	X	2759	-0-	-1981	-0-	227	1	2532	3	Y	-0-					113
07	4898	X	3344	-0-	-1554	-0-	312	1	3032	3	Y	-0-					113
08	4898	X	4584	-0-	-314	-0-	291	1	4293	3	Y	-0-					113
09	0		3594	-0-	3594	3594	859	1	2735	3	Y	-0-					113
10	0		4045	-0-	4045	7639	300	1	3745	3	Y	-0-					113
11	0		1871	-0-	1871	9510	123	1	1748	3	Y	-0-					113

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
COLLUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208983 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6306 - 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
06	2610	X	2285	-0-	-325	-0-	2230	3	55	9	Y	50					102
07	3224	X	1670	-0-	-1554	-0-	1670	3			Y	-0-	77	1			25
08	3224	X	1956	-0-	-1268	-0-	1956	3			Y	-0-					25
*09	3120	X	1555	-0-	-1565	-0-	1555	3			Y	-0-	13	1			12
*10	2356	X	1424	-0-	-932	-0-	1424	3			Y	-0-					12
*11	2280	X	41	-0-	-2239	-0-	41	3			Y	-0-					12

USA WELL #: 9H RRCID -> 213743 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6564 - 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
06	930	X	439	-0-	-491	-0-	438	2	1	9	Y	1					6
07	961	X	713	-0-	-248	-0-	712	2	1	9	Y	1	4	1			3
08	992	X	371	-0-	-621	-0-	371	2			Y	-0-					3
09	960	X	351	-0-	-609	-0-	351	2			Y	-0-					3
10	0		9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					3
11	0		27	-0-	27	36	27	2			Y	-0-					3

SMITH, GEORGE F. WELL #: 1H RRCID -> 229089 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8095 - 15001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
07	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
08	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
09	0		2292	-0-	2292	2292	2292	2			N	-0-					-0-
10	0		3011	-0-	3011	5303	3011	2			N	-0-					-0-
11	0		3230	-0-	3230	8533	3230	2			N	-0-					-0-

LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 232997 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6620 - 12806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					141
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					107
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

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
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	646	3	31	9	Y	28	191	1			26
07	837	N	817	-0-	-20	-0-	817	3			Y	-0-					26
08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			Y	-0-					26
09	0		1298	-0-	1298	1298	1297	3	1	9	Y	1					27
10	0		1088	-0-	1088	2386	1088	3			Y	-0-					27
11	0		413	-0-	413	2799	413	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					87
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
06	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	112					196
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	1	160	1			37
08	217	X	74	-0-	-143	-0-	74	2			N	-0-					37
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0		73	-0-	73	73	73	2			N	-0-					37

OGLESBEE WELL #: 1H RRCID -> 291946 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8124 - 14725

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-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AMERICAN OPERATING COMPANY (A) 018874
CENTER DEEP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186535 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 8258 - 13382

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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CENTER DEEP UNIT "AK" WELL #: 1 RRCID -> 214368 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8433 - 8605

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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
MATHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181930 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5270 - 6210

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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	270	N	234	-0-	-36	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07	248	N	178	-0-	-70	-0-	178	2			N	-0-					-0-
08	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-
09	240	N	204	-0-	-36	-0-	204	2			N	-0-					-0-
10	0		167	-0-	167	167	167	2			N	-0-					-0-
11	0		205	-0-	205	372	205	2			N	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SABINE HUXLEY WELL #: 1H RRCID -> 174295 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6278 - 12407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					27
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					27
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					27
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					27
10	0		91	-0-	91	91	91	2			N	-0-					27
11	0		214	-0-	214	305	214	2			N	-0-					27

SABINE SHELBY WELL #: 1H RRCID -> 174731 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6077 - 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
06	7320	X	6524	-0-	-796	-0-	6520	2	4	9	N	4					127
07	7564	X	5329	-0-	-2235	-0-	5317	2	12	9	N	11					138
08	7564	X	5428	-0-	-2136	-0-	5428	2			N	-0-					138
09	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	7094	2	6	9	N	5					143
10	0		7297	-0-	7297	7297	7297	2			N	-0-					143
11	0		6163	-0-	6163	13460	6157	2	6	9	N	5					148

SABINE ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 175110 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6278 - 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
06	3360	X	3173	-0-	-187	-0-	3173	2			N	-0-					75
07	3472	X	3033	-0-	-439	-0-	3033	2			N	-0-					75
08	3472	X	3128	-0-	-344	-0-	3128	2			N	-0-					75
09	3240	X	2777	-0-	-463	-0-	2777	2			N	-0-					75
10	0		3099	-0-	3099	3099	3099	2			N	-0-					75
11	0		3073	-0-	3073	6172	3073	2			N	-0-					75

SABINE KATHRYN WELL #: 1H RRCID -> 177135 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 6453 - 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
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					103
07	713	N	540	-0-	-173	-0-	540	2			N	-0-					103
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					103
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					103
10	0		1271	-0-	1271	1271	1271	2			N	-0-					103
11	0		1405	-0-	1405	2676	1405	2			N	-0-					103

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
06	4590	X	4414	-0-	-176	-0-	4414	2			N	-0-					131
07	4743	X	4457	-0-	-286	-0-	4457	2			N	-0-					131
08	4743	X	3679	-0-	-1064	-0-	3657	2	22	9	N	20					151
09	4530	X	4352	-0-	-178	-0-	4352	2			N	-0-					151
10	0		4527	-0-	4527	4527	4527	2			N	-0-					151
11	0		4073	-0-	4073	8600	4073	2			N	-0-					151

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
06	2220	N	1487	-0-	-733	-0-	1474	2	13	9	N	12					87
07	2263	N	1662	-0-	-601	-0-	1662	2			N	-0-					87
08	2015	N	1745	-0-	-270	-0-	1745	2			N	-0-					87
09	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					87
10	0		1534	-0-	1534	1534	1534	2			N	-0-					87
11	0		2199	-0-	2199	3733	2199	2			N	-0-					87

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
06	6300	X	5005	-0-	-1295	-0-	5005	2			N	-0-					115
07	6510	X	5247	-0-	-1263	-0-	5247	2			N	-0-					115
08	5084	X	4662	-0-	-422	-0-	4656	2	6	9	N	5					120
09	5010	X	2762	-0-	-2248	-0-	2762	2			N	-0-					120
10	0		6522	-0-	6522	6522	6522	2			N	-0-					120
11	0		4925	-0-	4925	11447	4925	2			N	-0-					120

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

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
06	1470	N	1007	-0-	-463	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	949	-0-	-198	-0-	949	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	933	-0-	-87	-0-	933	2			N	-0-					-0-
10	0		1064	-0-	1064	1064	1064	2			N	-0-					-0-
11	0		872	-0-	872	1936	872	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
06	360	N	249	-0-	-111	-0-	249	2			N	-0-					80
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					80
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					80
09	240	N	58	-0-	-182	-0-	58	2			N	-0-					80
10	0		57	-0-	57	57	57	2			N	-0-					80
11	0		1808	-0-	1808	1865	1808	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
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					43
07	1271	N	999	-0-	-272	-0-	999	2			N	-0-					43
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					43
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					43
10	0		1056	-0-	1056	1056	1056	2			N	-0-					43
11	0		1094	-0-	1094	2150	1094	2			N	-0-					43

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
06	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-					136
07	3999	X	3834	-0-	-165	-0-	3834	2			N	-0-					136
08	3999	X	3453	-0-	-546	-0-	3442	2	11	9	N	10					146
09	4080	X	3239	-0-	-841	-0-	3239	2			N	-0-					146
10	0		3836	-0-	3836	3836	3836	2			N	-0-					146
11	0		4185	-0-	4185	8021	4185	2			N	-0-					146

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
06	6900	X	5871	-0-	-1029	-0-	5871	2			N	-0-					108
07	7130	X	6494	-0-	-636	-0-	6484	2	10	9	N	9					117
08	7130	X	6687	-0-	-443	-0-	6681	2	6	9	N	5					122
09	6390	X	5895	-0-	-495	-0-	5892	2	3	9	N	3					125
10	0		5945	-0-	5945	5945	5942	2	3	9	N	3					128
11	0		5943	-0-	5943	11888	5933	2	10	9	N	9					137

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
06	3000	N	3558	-0-	558	558	3558	2			N	-0-					52
07	1849	N	1291	-0-	-558	-0-	1291	2			N	-0-					52
08	1302	N	13	-0-	-1289	-0-	13	2			N	-0-					52
09	1350	X	9	-0-	-1341	-0-	9	2			N	-0-					52
10	0		7	-0-	7	7	7	2			N	-0-					52
11	0		7	-0-	7	14	7	2			N	-0-					52

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
06	4050	X	3728	-0-	-322	-0-	3728	2			N	-0-					59
07	4185	X	3944	-0-	-241	-0-	3944	2			N	-0-					59
08	4185	X	3825	-0-	-360	-0-	3825	2			N	-0-					59
09	3750	X	3344	-0-	-406	-0-	3344	2			N	-0-					59
10	0		3150	-0-	3150	3150	3150	2			N	-0-					59
11	0		4151	-0-	4151	7301	4151	2			N	-0-					59

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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
06	7920	X	7272	-0-	-648	-0-	7259	2	13	9	N	12					187
07	8184	X	7292	-0-	-892	-0-	7283	2	9	9	N	8					195
08	8184	X	7882	-0-	-302	-0-	7863	2	19	9	N	17					212
09	7920	X	7310	-0-	-610	-0-	7303	2	7	9	N	6					218
10	0		7579	-0-	7579	7579	7571	2	8	9	N	7					225
11	0		7264	-0-	7264	14843	7244	2	20	9	N	18					243

PEARL WELL #: 1 RRCID -> 186076 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6379 - 10767

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	900	N	745	-0-	-155	-0-	745	2			Y	-0-					17
07	930	N	655	-0-	-275	-0-	655	2			Y	-0-					17
08	930	N	858	-0-	-72	-0-	858	2			Y	-0-					17
09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-					17
10	0		824	-0-	824	824	824	2			Y	-0-					17
11	0		823	-0-	823	1647	823	2			Y	-0-					17

SABINE HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 187781 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6747 - 12040

06	6240	X	5613	-0-	-627	-0-	5613	2			N	-0-	172	1			20
07	6448	X	5902	-0-	-546	-0-	5902	2			N	-0-					20
08	6448	X	5847	-0-	-601	-0-	5841	2	6	9	N	5					25
09	5970	X	5550	-0-	-420	-0-	5548	2	2	9	N	2					27
10	0		5599	-0-	5599	5599	5570	2	29	9	N	26					53
11	0		6178	-0-	6178	11777	6154	2	24	9	N	22					75

SABINE CHARISSE WELL #: 1H RRCID -> 187868 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6794 - 12701

06	8760	X	7645	-0-	-1115	-0-	7628	2	17	9	N	15					120
07	9052	X	7845	-0-	-1207	-0-	7826	2	19	9	N	17					137
08	9052	X	7900	-0-	-1152	-0-	7872	2	28	9	N	25					162
09	8640	X	7431	-0-	-1209	-0-	7418	2	13	9	N	12					174
10	0		7855	-0-	7855	7855	7852	2	3	9	N	3					177
11	0		7399	-0-	7399	15254	7385	2	14	9	N	13					190

SABINE UNRUH WELL #: 1H RRCID -> 188585 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6566 - 11060

06	5820	X	4687	-0-	-1133	-0-	4687	2			N	-0-					83
07	6014	X	3408	-0-	-2606	-0-	3408	2			N	-0-					83
08	6014	X	1364	-0-	-4650	-0-	1364	2			N	-0-					83
09	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	2			N	-0-					83
10	0		6167	-0-	6167	6167	6167	2			N	-0-					83
11	0		4389	-0-	4389	10556	4389	2			N	-0-					83

SABINE SIERRA WELL #: 1H RRCID -> 189353 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6278 - 12043

06	2700	X	2107	-0-	-593	-0-	2107	2			N	-0-					94
07	3565	X	1586	-0-	-1979	-0-	1586	2			N	-0-					94
08	3565	X	2042	-0-	-1523	-0-	2042	2			N	-0-					94
09	3450	X	1994	-0-	-1456	-0-	1994	2			N	-0-					94
10	0		1705	-0-	1705	1705	1705	2			N	-0-					94
11	0		849	-0-	849	2554	849	2			N	-0-					94

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SABINE MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 189354 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6206 - 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
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					63
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					63
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					63
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					63
10	0		19	-0-	19	19	19	2			N	-0-					63
11	0		16	-0-	16	35	16	2			N	-0-					63

SIERRA, W.I. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 190098 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7005 - 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
06	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					123
07	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					123
08	2139	N	1875	-0-	-264	-0-	1875	2			N	-0-					123
09	2670	N	1645	-0-	-1025	-0-	1645	2			N	-0-					123
10	0		3301	-0-	3301	3301	3301	2			N	-0-					123
11	0		681	-0-	681	3982	681	2			N	-0-					123

SABINE LISA WELL #: 1H RRCID -> 192916 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5335 - 13021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	12	-0-	-108	-0-	12	2			N	-0-					14
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					14
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					14
09	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-					14
10	0		11	-0-	11	11	11	2			N	-0-					14
11	0		9	-0-	9	20	9	2			N	-0-					14

MCMAHON FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 196740 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6535 - 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
06	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			N	-0-					85
07	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					85
08	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					85
09	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					85
10	0		231	-0-	231	231	231	2			N	-0-					85
11	0		783	-0-	783	1014	783	2			N	-0-					85

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
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	0		15	-0-	15	15	15	2			N	-0-					-0-
11	0		15	-0-	15	30	15	2			N	-0-					-0-

CORBETT WELL #: 1H RRCID -> 197631 COMPL. DATE 08/21/2003 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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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
06	3090	X	2916	-0-	-174	-0-	2916	2			N	-0-					53
07	3193	X	3152	-0-	-41	-0-	3152	2			N	-0-					53
08	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					53
09	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-					53
10	0		3211	-0-	3211	3211	3211	2			N	-0-					53
11	0		3057	-0-	3057	6268	3057	2			N	-0-					53

PAYNE HEIRS (B) WELL #: 2H RRCID -> 203488 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6327 - 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
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					33
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					33
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					33
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					33
10	0		553	-0-	553	553	553	2			N	-0-					33
11	0		488	-0-	488	1041	488	2			N	-0-					33

SHELBY B WELL #: 2HR RRCID -> 209185 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6154 - 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
06	11880	X	10702	-0-	-1178	-0-	10694	2	8	9	N	7					127
07	12276	X	11002	-0-	-1274	-0-	10993	2	9	9	N	8					135
08	12276	X	10813	-0-	-1463	-0-	10796	2	17	9	N	15					150
09	10980	X	9827	-0-	-1153	-0-	9825	2	2	9	N	2					152
10	0		10665	-0-	10665	10665	10659	2	6	9	N	5					157
11	0		10068	-0-	10068	20733	10059	2	9	9	N	8					165

DAVIS, W.I. WELL #: 1H RRCID -> 210376 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6875 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	6906	2			N	-0-					-0-
07	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	6524	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	6183	-0-	-79	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5954	-0-	-106	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	4771	-0-	-1491	-0-	4752	2	19	9	N	17					17
11	0		4875	-0-	4875	4875	4839	2	36	9	N	33					50

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
06	360	N	323	-0-	-37	-0-	323	2			N	-0-					28
07	372	N	225	-0-	-147	-0-	225	2			N	-0-					28
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					28
09	330	N	9	-0-	-321	-0-	9	2			N	-0-					28
10	0		6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					28
11	0		6	-0-	6	12	6	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
06	3840	X	3154	-0-	-686	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3360	-0-	-546	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3095	-0-	-811	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	2703	-0-	-597	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
10	0		2841	-0-	2841	2841	2841	2			N	-0-					-0-
11	0		3336	-0-	3336	6177	3336	2			N	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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
06	4470	X	3921	-0-	-549	-0-	3921	2			N	-0-					104
07	4557	X	3984	-0-	-573	-0-	3984	2			N	-0-					104
08	4557	X	4226	-0-	-331	-0-	4226	2			N	-0-					104
09	4200	X	3643	-0-	-557	-0-	3643	2			N	-0-					104
10	0		4236	-0-	4236	4236	4236	2			N	-0-					104
11	0		3956	-0-	3956	8192	3956	2			N	-0-					104

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
06	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
10	0		388	-0-	388	388	388	2			N	-0-					-0-
11	0		631	-0-	631	1019	631	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
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0		-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MATHEWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230428 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6946 - 11957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					52
07	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	2			N	-0-					52
08	651	N	606	-0-	-45	-0-	606	2			N	-0-					52
09	810	N	226	-0-	-584	-0-	226	2			N	-0-					52
10	0		778	-0-	778	778	778	2			N	-0-					52
11	0		828	-0-	828	1606	828	2			N	-0-					52

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

MASSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230759 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6178 - 12520

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

MURPHY SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 232756 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6605 - 11365

06	1830	X	1120	-0-	-710	-0-	1120	2			N	-0-					150
07	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					150
08	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					150
09	1830	X	1661	-0-	-169	-0-	1661	2			N	-0-					150
10	0		2554	-0-	2554	2554	2554	2			N	-0-					150
11	0		1367	-0-	1367	3921	1367	2			N	-0-					150

PAYNE HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 233676 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6698 - 12338

06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					87
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					87
08	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					87
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					87
10	0		220	-0-	220	220	220	2			N	-0-					87
11	0		101	-0-	101	321	101	2			N	-0-					87

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234417 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7222 - 14268

06	1050	N	1014	-0-	-36	-0-	1014	2			N	-0-					47
07	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					47
08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					47
09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					47
10	0		1326	-0-	1326	1326	1326	2			N	-0-					47
11	0		1491	-0-	1491	2817	1491	2			N	-0-					47

MATHEWS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234418 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7144 - 11860

06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					38
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					38
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					38
09	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-					38
10	0		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					38
11	0		3	-0-	3	5	3	2			N	-0-					38

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234475 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7048 - 14375

06	2520	N	2062	-0-	-458	-0-	2062	2			N	-0-					118
07	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					118
08	2480	N	2464	-0-	-16	-0-	2464	2			N	-0-					118
09	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					118
10	0		2510	-0-	2510	2510	2510	2			N	-0-					118
11	0		2252	-0-	2252	4762	2252	2			N	-0-					118

MOURESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235702 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 6980 - 11555

06	1140	N	922	-0-	-218	-0-	922	2			N	-0-					20
07	930	N	717	-0-	-213	-0-	717	2			N	-0-					20
08	1240	N	955	-0-	-285	-0-	955	2			N	-0-					20
09	930	N	779	-0-	-151	-0-	779	2			N	-0-					20
10	0		786	-0-	786	786	786	2			N	-0-					20
11	0		999	-0-	999	1785	999	2			N	-0-					20

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					57
07	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					57
08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					57
09	1830	N	1800	-0-	-30	-0-	1800	2			N	-0-					57
10	0		1346	-0-	1346	1346	1346	2			N	-0-					57
11	0		1899	-0-	1899	3245	1899	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
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	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
06	1710	X	1622	-0-	-88	-0-	1622	2			N	-0-					137
07	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					137
08	1767	X	1457	-0-	-310	-0-	1457	2			N	-0-					137
09	1710	X	1279	-0-	-431	-0-	1279	2			N	-0-					137
10	0		1442	-0-	1442	1442	1442	2			N	-0-					137
11	0		950	-0-	950	2392	950	2			N	-0-					137

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
06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					120
07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					120
08	1333	N	1165	-0-	-168	-0-	1165	2			N	-0-					120
09	1530	N	1320	-0-	-210	-0-	1320	2			N	-0-					120
10	0		1467	-0-	1467	1467	1467	2			N	-0-					120
11	0		1060	-0-	1060	2527	1060	2			N	-0-					120

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
06	300	N	188	-0-	-112	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	279	N	161	-0-	-118	-0-	161	2			N	-0-					-0-
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					-0-
10	0		135	-0-	135	135	135	2			N	-0-					-0-
11	0		242	-0-	242	377	242	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
06	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					96
07	2077	N	1952	-0-	-125	-0-	1952	2			N	-0-					96
08	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					96
09	2400	N	2178	-0-	-222	-0-	2178	2			N	-0-					96
10	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					96
*11	2310	N	1995	-0-	-315	-0-	1995	2			N	-0-					96

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
06	180	N	105	-0-	-75	-0-	105	2			N	-0-					57
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					57
08	248	N	138	-0-	-110	-0-	138	2			N	-0-					57
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					57
10	0		174	-0-	174	174	174	2			N	-0-					57
11	0		203	-0-	203	377	203	2			N	-0-					57

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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
06	2880	X	1454	-0-	-1426	-0-	1454	2			N	-0-					70
07	2976	X	2579	-0-	-397	-0-	2579	2			N	-0-					70
08	2542	X	2090	-0-	-452	-0-	2090	2			N	-0-					70
09	2460	X	2091	-0-	-369	-0-	2091	2			N	-0-					70
10	0		2763	-0-	2763	2763	2763	2			N	-0-					70
11	0		2547	-0-	2547	5310	2547	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
06	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
07	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
08	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
09	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
10	0		2571	-0-	2571	2571	2571	2			N	-0-					-0-
11	0		2537	-0-	2537	5108	2537	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
06	2220	N	1989	-0-	-231	-0-	1989	2			N	-0-					155
07	2294	N	2160	-0-	-134	-0-	2160	2			N	-0-					155
08	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					155
09	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					155
10	0		2190	-0-	2190	2190	2190	2			N	-0-					155
11	0		1984	-0-	1984	4174	1984	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
06	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					20
07	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					20
08	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			N	-0-					20
09	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-					20
10	0		3516	-0-	3516	3516	3516	2			N	-0-					20
11	0		3279	-0-	3279	6795	3279	2			N	-0-					20

ETOCO, L.P. 255133
PATROON BAYOU 147 WELL #: RRCID -> 187816 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7279 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2020

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SHOFNER WELL #: 1 RRCID -> 183451 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 6357 - 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
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-
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-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 183536 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7208 - 13374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1710	X	1493	-0-	-217	-0-	353	1	1140	3	Y	-0-					-0-
07	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	160	1	1810	3	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1543	-0-	-100	-0-	92	1	1451	3	Y	-0-					-0-
09	0		1719	-0-	1719	1719	170	1	1549	3	Y	-0-					-0-
10	0		1585	-0-	1585	3304	270	1	1315	3	Y	-0-					-0-
11	0		1495	-0-	1495	4799	220	1	1275	3	Y	-0-					-0-

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
06	1200	X	884	-0-	-316	-0-	209	1	675	3	Y	-0-					-0-
07	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	172	1	1951	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3383	-0-	283	283	201	1	3182	3	Y	-0-					-0-
09	0		1098	-0-	1098	1381	109	1	989	3	Y	-0-					-0-
10	0		813	-0-	813	2194	139	1	674	3	Y	-0-					-0-
11	0		1266	-0-	1266	3460	187	1	1079	3	Y	-0-					-0-

SANTA FE OPERATING LLC 748158
SABINE LESLIE WELL #: 1H RRCID -> 190123 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5641 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1170	N	1162	-0-	-8	-0-	1162	2			N	-0-					5
07	1271	N	1161	-0-	-110	-0-	1161	2			N	-0-					5
08	1209	N	1135	-0-	-74	-0-	1135	2			N	-0-					5
09	1170	N	1134	-0-	-36	-0-	1134	2			N	-0-					5
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					5
11	0		1159	-0-	1159	1159	1159	2			N	-0-					5

WAYNE WELL #: 1H RRCID -> 188557 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6668 - 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
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					5
07	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	1169	2			N	-0-					5
08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					5
09	1140	N	1106	-0-	-34	-0-	1106	2			N	-0-					5
10	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	1164	2			N	-0-					5
11	0		1106	-0-	1106	1106	1106	2			N	-0-					5

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SILVER OAK OPERATING, LLC //CONT.// 781872
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
HARMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185087 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7333 - 13291

06	1530	N	1447	-0-	-83	-0-	63	1	1384	2	Y	-0-					9
07	1581	N	1324	-0-	-257	-0-	58	1	1266	2	Y	-0-					9
08	1581	N	1338	-0-	-243	-0-	58	1	1280	2	Y	-0-					9
09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	64	1	1412	2	Y	-0-					9
10	0		1730	-0-	1730	1730	75	1	1655	2	Y	-0-					9
11	0		1759	-0-	1759	3489	75	1	1684	2	Y	-0-					9

VASTAR MINERALS GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 186504 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7434 - 13068

06	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	78	1	1683	2	Y	-0-					19
07	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	84	1	1787	2	Y	-0-					19
08	1767	N	689	-0-	-1078	-0-	31	1	658	2	Y	-0-					19
09	1770	N	380	-0-	-1390	-0-	17	1	363	2	Y	-0-					19
10	0		336	-0-	336	336	15	1	321	2	Y	-0-					19
11	0		569	-0-	569	905	25	1	544	2	Y	-0-					19

NICHOLSON WELL #: 1H RRCID -> 186948 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7306 - 13768

06	2760	X	2661	-0-	-99	-0-	115	1	2546	2	Y	-0-					13
07	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	137	1	2963	2	Y	-0-					13
08	2759	X	2208	-0-	-551	-0-	96	1	2112	2	Y	-0-					13
09	2670	X	1925	-0-	-745	-0-	83	1	1842	2	Y	-0-					13
10	0		1498	-0-	1498	1498	65	1	1433	2	Y	-0-					13
11	0		2015	-0-	2015	3513	86	1	1929	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

06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	75	1	1645	2	Y	-0-					9
07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	79	1	1715	2	Y	-0-					9
08	1767	N	1488	-0-	-279	-0-	65	1	1423	2	Y	-0-					9
09	1710	N	1554	-0-	-156	-0-	67	1	1487	2	Y	-0-					9
10	0		1472	-0-	1472	1472	64	1	1408	2	Y	-0-					9
11	0		1690	-0-	1690	3162	72	1	1618	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

06	780	N	642	-0-	-138	-0-	28	1	614	2	Y	-0-					19
07	806	N	524	-0-	-282	-0-	24	1	500	2	Y	-0-					19
08	868	N	640	-0-	-228	-0-	28	1	612	2	Y	-0-					19
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	30	1	640	2	Y	-0-					19
10	0		682	-0-	682	682	30	1	652	2	Y	-0-					19
11	0		882	-0-	882	1564	39	1	843	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
06	180	N	118	-0-	-62	-0-	5	1	113	2	Y	-0-			19
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	2	Y	-0-			19
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	2	Y	-0-			19
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	Y	-0-			19
10	0		149	-0-	149	149	7	1	142	2	Y	-0-			19
11	0		157	-0-	157	306	7	1	150	2	Y	-0-			19

BRIDGES ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 192907 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 14330

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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-

DAVIS, EULA WELL #: 1H RRCID -> 209808 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 11280 PERF. 6850 - 11280

06	150	N	13	-0-	-137	-0-	2	1	11	2	N	-0-			22
07	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	315	1	1496	2	N	-0-			22
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	159	1	694	2	N	-0-			22
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	161	1	566	2	N	-0-			22
10	0		81	-0-	81	81	16	1	65	2	N	-0-			22
11	0		1114	-0-	1114	1195	153	1	961	2	N	-0-			22

ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 229136 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7353 - 14121

06	6180	X	5127	-0-	-1053	-0-	222	1	4905	2	Y	-0-			32
07	6386	X	4799	-0-	-1587	-0-	212	1	4587	2	Y	-0-			32
08	5735	X	3837	-0-	-1898	-0-	166	1	3671	2	Y	-0-			32
09	5550	X	1762	-0-	-3788	-0-	76	1	1686	2	Y	-0-			32
10	0		1769	-0-	1769	1769	77	1	1692	2	Y	-0-			32
11	0		4759	-0-	4759	6528	204	1	4555	2	Y	-0-			32

TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU WELL #: 1H RRCID -> 230062 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7575 - 12680

06	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	224	1	4930	2	Y	-0-			19
07	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	264	1	5728	2	Y	-0-			19
08	5053	X	3893	-0-	-1160	-0-	169	1	3724	2	Y	-0-			19
09	4890	X	1664	-0-	-3226	-0-	72	1	1592	2	Y	-0-			19
10	0		311	-0-	311	311	13	1	298	2	Y	-0-			19
11	0		1079	-0-	1079	1390	46	1	1033	2	Y	-0-			19

MORRISON-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 231915 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6948 - 12780

06	2580	X	2520	-0-	-60	-0-	359	1	2161	2	N	-0-			28
07	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	486	1	2309	2	N	-0-			28
08	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	531	1	2324	2	N	-0-			28
09	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	639	1	2249	2	N	-0-			28
10	0		2638	-0-	2638	2638	515	1	2123	2	N	-0-			28
11	0		2471	-0-	2471	5109	339	1	2132	2	N	-0-			28

DOGGETT, A.A. WELL #: 1H RRCID -> 232641 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6927 - 12600

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0		-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
06	5190	X	4370	-0-	-820	-0-	190	1	4180	2	Y	-0-			26
07	5363	X	4287	-0-	-1076	-0-	189	1	4098	2	Y	-0-			26
08	4898	X	3009	-0-	-1889	-0-	131	1	2878	2	Y	-0-			26
09	4740	X	1956	-0-	-2784	-0-	85	1	1871	2	Y	-0-			26
10	0		1179	-0-	1179	1179	51	1	1128	2	Y	-0-			26
11	0		441	-0-	441	1620	19	1	422	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
06	2460	X	2268	-0-	-192	-0-	323	1	1945	2	N	-0-			73
07	2449	X	2071	-0-	-378	-0-	360	1	1711	2	N	-0-			73
08	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	465	1	2035	2	N	-0-			73
09	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	560	1	1969	2	N	-0-			73
10	0		2461	-0-	2461	2461	480	1	1981	2	N	-0-			73
11	0		2362	-0-	2362	4823	324	1	2038	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0		-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
06	6660	X	4934	-0-	-1726	-0-	214	1	4720	2	Y	-0-			19
07	6882	X	5285	-0-	-1597	-0-	233	1	5052	2	Y	-0-			19
08	6076	X	3723	-0-	-2353	-0-	162	1	3561	2	Y	-0-			19
09	5640	X	2380	-0-	-3260	-0-	103	1	2277	2	Y	-0-			19
10	0		3933	-0-	3933	3933	170	1	3763	2	Y	-0-			19
11	0		1974	-0-	1974	5907	85	1	1889	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
06	3960	X	3887	-0-	-73	-0-	553	1	3334	2	N	-0-			40
07	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	721	1	3426	2	N	-0-			40
08	4092	X	4010	-0-	-82	-0-	746	1	3264	2	N	-0-			40
09	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	931	1	3276	2	N	-0-			40
10	0		2428	-0-	2428	2428	474	1	1954	2	N	-0-			40
11	0		3407	-0-	3407	5835	468	1	2939	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
06	2850	X	2778	-0-	-72	-0-	123	1	2655	2	Y	-0-			19
07	2945	X	2782	-0-	-163	-0-	125	1	2657	2	Y	-0-			19
08	2945	X	2821	-0-	-124	-0-	125	1	2696	2	Y	-0-			19
09	2820	X	2686	-0-	-134	-0-	119	1	2567	2	Y	-0-			19
10	0		2376	-0-	2376	2376	105	1	2271	2	Y	-0-			19
11	0		2933	-0-	2933	5309	128	1	2805	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
06	4320	X	3315	-0-	-1005	-0-	144	1	3171	2	Y	-0-			19
07	4464	X	3562	-0-	-902	-0-	157	1	3405	2	Y	-0-			19
08	3937	X	2073	-0-	-1864	-0-	90	1	1983	2	Y	-0-			19
09	3810	X	1196	-0-	-2614	-0-	52	1	1144	2	Y	-0-			19
10	0		340	-0-	340	340	15	1	325	2	Y	-0-			19
11	0		6	-0-	6	346	6	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
06	3570	X	3430	-0-	-140	-0-	152	1	3278	2	N	-0-			-0-
07	3596	X	3439	-0-	-157	-0-	155	1	3284	2	N	-0-			-0-
08	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	159	1	3424	2	N	-0-			-0-
09	3420	X	3282	-0-	-138	-0-	145	1	3137	2	N	-0-			-0-
10	0		3089	-0-	3089	3089	136	1	2953	2	N	-0-			-0-
11	0		3338	-0-	3338	6427	146	1	3192	2	N	-0-			-0-

MATTHEWS WELL #: 1H RRCID -> 238031 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7211 - 14900

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

VASTAR MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 5H RRCID -> 242321 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7500 - 12785

06	2880	X	2845	-0-	-35	-0-	126	1	2719	2	Y	-0-			19
07	2914	X	2831	-0-	-83	-0-	127	1	2704	2	Y	-0-			19
08	2914	X	2909	-0-	-5	-0-	129	1	2780	2	Y	-0-			19
09	2850	X	2685	-0-	-165	-0-	119	1	2566	2	Y	-0-			19
10	0		2169	-0-	2169	2169	96	1	2073	2	Y	-0-			19
11	0		2881	-0-	2881	5050	126	1	2755	2	Y	-0-			19

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 247134 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7331 - 1442

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	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

06	4080	X	3826	-0-	-254	-0-	166	1	3660	2	Y	-0-			22
07	4061	X	2514	-0-	-1547	-0-	111	1	2403	2	Y	-0-			22
08	4061	X	1867	-0-	-2194	-0-	81	1	1786	2	Y	-0-			22
09	3840	X	1623	-0-	-2217	-0-	70	1	1553	2	Y	-0-			22
10	0		4390	-0-	4390	4390	190	1	4200	2	Y	-0-			22
11	0		2330	-0-	2330	6720	100	1	2230	2	Y	-0-			22

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247599 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7402 - 10835

06	2100	N	1056	-0-	-1044	-0-	150	1	906	2	N	-0-			67
07	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	394	1	1870	2	N	-0-			67
08	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	416	1	1822	2	N	-0-			67
09	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	515	1	1810	2	N	-0-			67
10	0		2074	-0-	2074	2074	405	1	1669	2	N	-0-			67
11	0		2056	-0-	2056	4130	282	1	1774	2	N	-0-			67

BUCKNER-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 248441 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7092 - 10572

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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
06	4140	X	3925	-0-	-215	-0-	559	1	3366	2	N	-0-					-0-
07	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	835	1	3968	2	N	-0-					-0-
08	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	837	1	3667	2	N	-0-					-0-
09	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	1028	1	3615	2	N	-0-					-0-
10	0		3944	-0-	3944	3944	770	1	3174	2	N	-0-					-0-
11	0		4339	-0-	4339	8283	596	1	3743	2	N	-0-					-0-

B.P. HILL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251581 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 8337 - 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
06	7140	X	7048	-0-	-92	-0-	312	1	6736	2	N	-0-					102
07	7316	X	7018	-0-	-298	-0-	316	1	6702	2	N	-0-					102
08	7316	X	7133	-0-	-183	-0-	316	1	6817	2	N	-0-					102
09	7050	X	6697	-0-	-353	-0-	296	1	6401	2	N	-0-					102
10	0		6845	-0-	6845	6845	302	1	6543	2	N	-0-					102
11	0		7131	-0-	7131	13976	312	1	6819	2	N	-0-					102

ITEX (TRAVIS PEAK) 44827 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC 786697
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234237 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6754 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4980		5406	-0-	426	1646	5370	2	36	9	N	33					165
07	4805	#	1687	-0-	-3118	-0-	1673	2	14	9	N	13	139	1	1	8	38
08	5146	#	3354	-0-	-1792	-0-	3354	2			N	-0-					38
09	0		6529	-0-	6529	6529	6529	2			N	-0-					38
10	0		6501	-0-	6501	13030	6471	2	30	9	N	27					65
11	0		5087	-0-	5087	18117	5087	2			N	-0-					65

J. G. S. (PETTIT, LOWER) 45034 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 194441 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6476 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	0		33	-0-	33	33	33	2			N	-0-					-0-
10	0		29	-0-	29	62	29	2			N	-0-					-0-
*11	88	N	26	-0-	-62	-0-	26	2			N	-0-					-0-

SMITH A WELL #: 2 RRCID -> 283537 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 6490 - 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
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					137
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					137
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					137
09	0		18	-0-	18	18	18	2			N	-0-					137
10	0		22	-0-	22	40	22	2			N	-0-					137
*11	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390	N	379	-0-	-11	-0-	107	1	272	3	N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	108	1	283	3	N	-0-					-0-
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	125	1	319	3	N	-0-					-0-
09	0		292	-0-	292	292	82	1	210	3	N	-0-					-0-
10	0		332	-0-	332	624	94	1	238	3	N	-0-					-0-
11	0		308	-0-	308	932	89	1	219	3	N	-0-					-0-

J. G. S. (PETTIT, LOWER) //CONT.// 45034 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SEALY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189906 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6664 - 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 275033 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6556 - 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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (RODESSA) 45034 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
HARRIS SWD WELL #: 1 RRCID -> 250443 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 5702 - 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
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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
TAYLOR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 292507 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 5714 - 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
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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -A-) 45034 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
AUSTIN WELL #: 1 C RRCID -> 166991 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6920 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

J. G. S. (TRAVIS PK. -A-) //CONT.// 45034 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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
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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 271054 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6556 - 6996

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

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-) 45034 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KJ ENERGY, LLC 469901
CASSITY WELL #: 1 RRCID -> 282979 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6839 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
AUSTIN WELL #: 1 T RRCID -> 166992 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7066 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
SHAW HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 181757 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6802 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 274982 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6848 - 6996

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

J. G. S. (TRAVIS PK. -C-) 45034 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
MCBRIDE OPERATING LLC 538006
ROQUEMORE, EDDIE WELL #: 3 RRCID -> 173366 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 6950 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2	EXT	217	-0-	217	217	217	2			N	-0-					60

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

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-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
11	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

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-

JARED (RODESSA) 45761 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
D & H PRODUCTION, INC. 196196
PRICE, SUE WELL #: 1 RRCID -> 132206 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6874 - 6879

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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JARED (RODESSA) //CONT.// 45761 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
D & H PRODUCTION, INC. //CONT.// 196196
MASON WELL #: 1 RRCID -> 138626 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6939 - 6943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					52
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					52
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					52
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					52
10	0		166	-0-	166	166	166	2			N	-0-					52
11	0		26	-0-	26	192	26	2			N	-0-					52

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
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					34
07	3069	N	1937	-0-	-1132	-0-	1937	2			N	-0-					34
08	2542	N	536	-0-	-2006	-0-	536	2			N	-0-					34
09	1920	N	40	-0-	-1880	-0-	39	2	1	9	N	1					35
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					35

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
06	2910	X	666	-0-	-2244	-0-	666	2			N	-0-					24
07	3007	X	655	-0-	-2352	-0-	648	2	7	9	N	6					30
08	3007	X	426	-0-	-2581	-0-	426	2			N	-0-					30
09	2910	X	190	-0-	-2720	-0-	190	2			N	-0-					30
10	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					30
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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
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
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2019

D & H PRODUCTION, INC. 196196
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
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					10
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					10
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					10
09	210	N	88	-0-	-122	-0-	88	2			N	-0-					10
10	0		32	-0-	32	32	32	2			N	-0-					10
11	0		40	-0-	40	72	40	2			N	-0-					10

JARVIS (WILCOX) 45796 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
BBC&D ENTERPRISES, LLC 058903
SEWELL, C. G. WELL #: 2 RRCID -> 269482 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 2103 PERF. 1957 - 1962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SEWELL, C. G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 280735 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1979 - 1981

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	1			N	-0-					42
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					42
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					42
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			N	-0-					42
10	0		22	-0-	22	22	22	1			N	-0-					42
11	0		28	-0-	28	50	28	1			N	-0-					42

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

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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (GLENROSE UPPER) 46597 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PICKERING LUMBER CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 155914 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3854 - 3863

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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

06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	683	3	6	9	N	5					35
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					35
08	217	N	53	-0-	-164	-0-	51	3	2	9	N	2					37
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0		558	-0-	558	558	558	3			N	-0-					37

JOAQUIN (JETER) 46597 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PRICE, J. S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 016197 COMPL. DATE 11/27/1953 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4779 - 4844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRICE, J. S., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016198 COMPL. DATE 02/09/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4816 - 4913

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			Y	-0-					-0-
07	1209	N	1083	-0-	-126	-0-	1083	3			Y	-0-					-0-
08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			Y	-0-					-0-
09	0		1202	-0-	1202	1202	1202	3			Y	-0-					-0-
10	0		1226	-0-	1226	2428	1226	3			Y	-0-					-0-
11	0		1079	-0-	1079	3507	1079	3			Y	-0-					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
MCNEELEY WELL #: 1 RRCID -> 126166 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5996 - 6004

06	16789	X	3819	-0-	-12970	-0-	3816	2	3	9	N	3					160
07	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2951	2	4	9	N	4					164
08	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					164
09	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					164
10	0		1512	-0-	1512	1512	1512	2			N	-0-					164
11	0		1115	-0-	1115	2627	1087	2	28	9	N	25					189

JOAQUIN (PETTIT) //CONT.// 46597 700 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SHELBY
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
06	5430	X	4894	-0-	-536	-0-	330	1	4564	2	Y	-0-					-0-
07	5518	X	4635	-0-	-883	-0-	343	1	4292	2	Y	-0-					-0-
08	5363	X	4446	-0-	-917	-0-	305	1	4141	2	Y	-0-					-0-
09	4980	X	4809	-0-	-171	-0-	327	1	4482	2	Y	-0-					-0-
10	0		3983	-0-	3983	3983	175	1	3808	2	Y	-0-					-0-
11	0		3458	-0-	3458	7441	217	1	3241	2	Y	-0-					-0-

PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC 665596
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
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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-STATE VACUUM AND RENTAL LLC 868625
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
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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		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
RUSHING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203672 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5932 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					86
07	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					86
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					86
09	0		54	-0-	54	54	54	2			N	-0-					86
10	0		112	-0-	112	166	112	2			N	-0-					86
11	0		226	-0-	226	392	226	2			N	-0-					86

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
HOWELL, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 121791 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6246 - 6252

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
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
11	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
RUSHING, E. O. WELL #: 1 RRCID -> 047402 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 5018 - 5032

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, R. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 051647 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6522 - 6918

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 070555 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7108 - 8384

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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSHING, E. O. WELL #: 2 RRCID -> 095322 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 6324 - 6484

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 096682 COMPL. DATE 08/29/1985 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7636 - 8563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, J. S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097479 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6355 - 6430

06	150	N	67	-0-	-83	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	62	-0-	-93	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
09	0		94	-0-	94	94	94	3			Y	-0-					-0-
10	0		109	-0-	109	203	109	3			Y	-0-					-0-
11	0		103	-0-	103	306	103	3			Y	-0-					-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 101747 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 6542 - 8374

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

RUSHING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104621 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 6519 - 8441

06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	602	2	1	9	N	1					18
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					18
08	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	2			N	-0-					18
09	0		446	-0-	446	446	446	2			N	-0-					18
10	0		452	-0-	452	898	452	2			N	-0-					18
11	0		462	-0-	462	1360	462	2			N	-0-					18

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106504 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 6482

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 106644 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 6541 - 8463

*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	0	A	-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-
*09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2022

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BROOKS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 107888 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7402 - 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
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	26	3	3	9	Y	3	13	1			6
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	17	3	4	9	Y	4					10
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	28	3	1	9	Y	1	6	1			5
09	0		80	-0-	80	80	1	3	79	9	Y	72					77
10	0		18	-0-	18	98	17	3	1	9	Y	1					78
11	0		8	-0-	8	106	8	3			Y	-0-					78

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 118348 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 7965

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 122015 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 4750 - 5125

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 1 RRCID -> 128373 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 6146 - 7394

06	318	X	318	-0-	-0-	-0-	201	3	117	9	Y	106	154	1			137
07	414	X	414	-0-	-0-	-0-	282	3	132	9	Y	120					257
08	310	N	284	-0-	-26	-0-	199	3	85	9	Y	77	158	1			176
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
10	0		382	-0-	382	382	327	3	55	9	Y	50					226
11	0		234	-0-	234	616	220	3	14	9	Y	13					239

HANSON, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 146043 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6992 - 7460

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 2A RRCID -> 146497 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6312 - 6322

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 152548 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7207 - 7219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1606	3	3	9	N	3					18
07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1608	3	1	9	N	1					19
08	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					19
09	0		1460	-0-	1460	1460	1460	3			N	-0-					19
10	0		1440	-0-	1440	2900	1440	3			N	-0-					19
11	0		1347	-0-	1347	4247	1347	3			N	-0-					19

TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 169092 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7170 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LOWE, E.L. WELL #: 1 RRCID -> 171512 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7001 - 7009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	8211	-0-	5211	10172	8211	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	7869	-0-	4769	14941	7859	2	10	9	N	9					9
08	22040	X	7099	-0-	-14941	-0-	7099	2			N	-0-					9
09	0		6153	-0-	6153	6153	6153	2			N	-0-					9
10	0		5847	-0-	5847	12000	5847	2			N	-0-					9
11	0		5475	-0-	5475	17475	5475	2			N	-0-					9

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177592 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6252 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 178342 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6748 - 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
06	3000	N	3506	-0-	506	506	3484	3	22	9	Y	20					127
07	3100	N	3242	-0-	142	648	3219	3	23	9	Y	21	106	1			42
08	3596	X	2785	-0-	-811	-0-	2774	3	11	9	Y	10					52
09	0		2473	-0-	2473	2473	2471	3	2	9	Y	2					54
10	0		2503	-0-	2503	4976	2497	3	6	9	Y	5					59
11	0		2074	-0-	2074	7050	2071	3	3	9	Y	3					62

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182557 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6356 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10050	X	7402	-0-	-2648	-0-	7388	3	14	9	Y	13					232
07	10230	X	6561	-0-	-3669	-0-	6494	3	59	4	Y	7	124	1			115
							8	9									
08	9393	X	7034	-0-	-2359	-0-	7034	3			Y	-0-					115
09	0		6798	-0-	6798	6798	6798	3			Y	-0-					115
10	0		7022	-0-	7022	13820	7011	3	11	9	Y	10					125
11	0		3841	-0-	3841	17661	3830	3	11	9	Y	10					135

TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 186532 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 6474 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	X	2589	-0-	-231	-0-	2589	3			Y	-0-					5
07	2914	X	2712	-0-	-202	-0-	2712	3			Y	-0-	4	1			1
08	2728	X	2652	-0-	-76	-0-	2652	3			Y	-0-					1
09	0		2664	-0-	2664	2664	2664	3			Y	-0-					1
10	0		2510	-0-	2510	5174	2510	3			Y	-0-					1
11	0		2560	-0-	2560	7734	2560	3			Y	-0-					1

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
06	420	N	141	-0-	-279	-0-	141	3			Y	-0-					56
07	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	3			Y	-0-	30	1			26
08	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	3			Y	-0-					26
09	0		254	-0-	254	254	254	3			Y	-0-					26
10	0		223	-0-	223	477	222	3	1	9	Y	1					27
11	0		257	-0-	257	734	257	3			Y	-0-					27

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
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
09	0		370	-0-	370	370	370	3			Y	-0-					-0-
10	0		368	-0-	368	738	368	3			Y	-0-					-0-
11	0		346	-0-	346	1084	346	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
06	1140	N	951	-0-	-189	-0-	943	3	8	9	Y	7					57
07	899	N	898	-0-	-1	-0-	891	3	7	9	Y	6	47	1			16
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1006	3	3	9	Y	3					19
09	0		602	-0-	602	602	602	3			Y	-0-					19
10	0		878	-0-	878	1480	877	3	1	9	Y	1					20
11	0		1118	-0-	1118	2598	1117	3	1	9	Y	1					21

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 188843 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6350 - 8620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5250	X	5065	-0-	-185	-0-	5065	3			Y	-0-					72
07	5425	X	5155	-0-	-270	-0-	5133	3	22	9	Y	20					92
08	5208	X	4457	-0-	-751	-0-	4424	3	33	9	Y	30					122
09	0		5451	-0-	5451	5451	5451	3			Y	-0-					122
10	0		5344	-0-	5344	10795	5344	3			Y	-0-					122
11	0		4722	-0-	4722	15517	4719	3	3	9	Y	3					125

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 193181 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 6341 - 8122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					1
07	38	X	-0-	-0-	-38	-0-					Y	-0-					1
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					1
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 195389 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7818 - 7972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	510	N	502	-0-	-8	-0-	502	3			Y	-0-					7
07	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	3			Y	-0-					7
08	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	3			Y	-0-					7
09	0		410	-0-	410	410	410	3			Y	-0-					7
10	0		407	-0-	407	817	407	3			Y	-0-					7
11	0		432	-0-	432	1249	432	3			Y	-0-					7

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6586 - 8578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					54
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					54
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					54
09	0		102	-0-	102	102	102	2			N	-0-					54
10	0		105	-0-	105	207	105	2			N	-0-					54
11	0		1175	-0-	1175	1382	1149	2	26	9	N	24					78

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 198401 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7291 - 8576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
09	0		133	-0-	133	133	133	3			Y	-0-					-0-
10	0		151	-0-	151	284	151	3			Y	-0-					-0-
11	0		110	-0-	110	394	110	3			Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
RUSHING WELL #: 2 RRCID -> 198782 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7828 - 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
06	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3957	2	8	9	N	7					87
07	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4400	2	9	9	N	8					95
08	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4588	2	6	9	N	5					100
09	0		4193	-0-	4193	4193	4193	2			N	-0-					100
10	0		4330	-0-	4330	8523	4330	2			N	-0-					100
11	0		4339	-0-	4339	12862	4326	2	13	9	N	12					112

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 198932 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6483 - 8039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
09	0		198	-0-	198	198	198	3			Y	-0-					-0-
10	0		185	-0-	185	383	185	3			Y	-0-					-0-
11	0		189	-0-	189	572	189	3			Y	-0-					-0-

RUSHING WELL #: 3 RRCID -> 199394 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 6350 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 199605 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 6403 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			Y	-0-					40
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1260	3	1	9	Y	1					41
08	1674	N	1587	-0-	-87	-0-	1584	3	3	9	Y	3					44
09	0		1033	-0-	1033	1033	1033	3			Y	-0-					44
10	0		1440	-0-	1440	2473	1440	3			Y	-0-					44
11	0		1451	-0-	1451	3924	1451	3			Y	-0-					44

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 200123 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7848 - 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
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
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

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
06	1290	X	1184	-0-	-106	-0-	1156	2	28	9	N	25					203
07	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	1512	2	14	9	N	13					216
08	1333	X	1115	-0-	-218	-0-	1089	2	26	9	N	24					240
09	0		1166	-0-	1166	1166	1146	2	20	9	N	18					258
10	0		1169	-0-	1169	2335	1158	2	11	9	N	10	169	1			99
11	0		1249	-0-	1249	3584	1243	2	6	9	N	5					104

RUSHING WELL #: 4 RRCID -> 200602 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		41	-0-	41	41	41	2			N	-0-					28
11	14B2 EXT		49	-0-	49	90	49	2			N	-0-					28

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200645 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8390 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GORDON-ARMSTREET WELL #: 1 RRCID -> 200720 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 6507 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2670	X	2093	-0-	-577	-0-	2093	3			Y	-0-					40
07	2697	X	1295	-0-	-1402	-0-	1255	3	40	4	Y	-0-					40
08	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3			Y	-0-					40
09		0	1943	-0-	1943	1943	1943	3			Y	-0-					40
10		0	1573	-0-	1573	3516	1573	3			Y	-0-					40
11		0	1562	-0-	1562	5078	1562	3			Y	-0-					40

TAYLOR, W. M. WELL #: 4 RRCID -> 201068 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 6404 - 8061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3510	X	2598	-0-	-912	-0-	2592	3	6	9	N	5					197
07	3441	X	2760	-0-	-681	-0-	2760	3			N	-0-					197
08	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3471	3	12	9	N	11					208
09		0	2962	-0-	2962	2962	2958	3	4	9	N	4					212
10		0	3088	-0-	3088	6050	3082	3	6	9	N	5					217
11		0	1	-0-	1	6051	1	3			N	-0-					217

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 202449 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6634 - 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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 202780 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6433 - 8045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1350	N	1232	-0-	-118	-0-	1232	3			Y	-0-					3
07	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			Y	-0-					3
08	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			Y	-0-					3
09		0	2134	-0-	2134	2134	2134	3			Y	-0-					3
10		0	2178	-0-	2178	4312	2178	3			Y	-0-					3
11		0	2055	-0-	2055	6367	2055	3			Y	-0-					3

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
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
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

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203234 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6550 - 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
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
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

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
GORDON-ARMSTREET WELL #: 4 RRCID -> 203548 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6339 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
11	0		5	-0-	5	9	5	3			Y	-0-					-0-

RUSHING WELL #: 5 RRCID -> 203657 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6868 - 8584

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203980 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7253 - 8552

06	3540	X	3347	-0-	-193	-0-	3347	3			Y	-0-					40
07	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3769	3	1	9	Y	1					41
08	DLQ G-10		3800	-0-	3800	3800	3797	3	3	9	Y	3					44
09	DLQ G-10		3559	-0-	3559	7359	3559	3			Y	-0-					44
10	0		3437	-0-	3437	10796	3437	3			Y	-0-					44
11	0		3197	-0-	3197	13993	3197	3			Y	-0-					44

TAYLOR, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 204748 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 6708 - 8194

06	2520	X	1502	-0-	-1018	-0-	1496	3	6	9	Y	5					77
07	2604	X	1898	-0-	-706	-0-	1881	3	17	9	Y	15					92
08	1860	N	1618	-0-	-242	-0-	1596	3	22	9	Y	20					112
09	0		2388	-0-	2388	2388	2388	3			Y	-0-					112
10	0		1617	-0-	1617	4005	1617	3			Y	-0-					112
11	0		1971	-0-	1971	5976	1971	3			Y	-0-					112

RUSHING WELL #: 6 RRCID -> 205723 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6346 - 8576

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 206243 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7382 - 8758

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOROWITZ WELL #: 1 RRCID -> 206365 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7846 - 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
06	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2788	3	1	9	N	1					147
07	2666	N	2582	-0-	-84	-0-	2552	3	10	4	N	18					165
							20	9									
08	3038	N	2586	-0-	-452	-0-	2586	3			N	-0-					165
09	0		2370	-0-	2370	2370	2366	3	4	9	N	4					169
10	0		2057	-0-	2057	4427	2038	3	10	4	N	8	111	1			66
							9	9									
11	0		1984	-0-	1984	6411	1984	3			N	-0-					66

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 207759 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6653 - 7482

06	14B2 EXT		76	-0-	76	76	76	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		33	-0-	33	109	33	3			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
09	0		12	-0-	12	121	12	3			Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	121					Y	-0-					-0-
11	0		22	-0-	22	143	22	3			Y	-0-					-0-

BROOKS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 208302 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8166 - 8658

06	14B2 EXT		1681	-0-	1681	1681	1681	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1029	-0-	1029	2710	1029	3			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		706	-0-	706	3416	706	3			Y	-0-					-0-
09	0		633	-0-	633	4049	633	3			Y	-0-					-0-
10	0		607	-0-	607	4656	607	3			Y	-0-					-0-
11	0		604	-0-	604	5260	604	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, CHARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210484 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7480 - 8136

06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					5
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0		6	-0-	6	6	6	3			N	-0-					5
10	0		25	-0-	25	31	25	3			N	-0-					5
11	0		5	-0-	5	36	5	3			N	-0-					5

WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 211630 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 8711

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212402 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6855 - 8574

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HANSON, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 213625 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7136 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					28
07	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					28
08	2294	N	2270	-0-	-24	-0-	2270	2			N	-0-					28
09	0		2688	-0-	2688	2688	2688	2			N	-0-					28
10	0		2065	-0-	2065	4753	2065	2			N	-0-					28
11	0		2372	-0-	2372	7125	2372	2			N	-0-					28

RUSHING WELL #: 7 RRCID -> 213826 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7963 - 8550

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

R & M FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215584 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 6388 - 8636

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

USA COURTNEY WELL #: 1 RRCID -> 216623 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 6642 - 8230

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/28/2022

JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 C RRCID -> 217480 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 8726

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 222249 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6450 - 8668

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163

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
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224530 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 8724

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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	5790 X	5696	-0-	-94	-0-	5695	3	1	9	Y	1							37
07	5983 X	5826	-0-	-157	-0-	5826	3			Y	-0-							37
08	5673 X	5360	-0-	-313	-0-	5359	3	1	9	Y	1							38
09	0	5132	-0-	5132	5132	5132	3			Y	-0-							38
10	0	4890	-0-	4890	10022	4888	3	2	9	Y	2	27	1					13
11	0	4995	-0-	4995	15017	4995	3			Y	-0-							13

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
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	163	1	766	2	Y	-0-					17
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	172	1	880	2	Y	-0-					17
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	82	1	458	2	Y	1					18
							1	9									
09	0		697	-0-	697	697	108	1	588	2	Y	1					19
							1	9									
10	0		512	-0-	512	1209	83	1	427	2	Y	2					21
							2	9									
11	0		543	-0-	543	1752	93	1	449	2	Y	1					22
							1	9									

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 235312 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6560 - 8717

06	14B2 EXT		66	-0-	66	631	66	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		113	-0-	113	744	113	3			Y	-0-					-0-
08	808	N	64	-0-	-744	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-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

06	256	X	48	-0-	-208	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
07	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		58	-0-	58	58	58	3			Y	-0-					-0-
11	0		50	-0-	50	108	50	3			Y	-0-					-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 6 RRCID -> 236233 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8938 PERF. 7573 - 8577

06	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			Y	-0-					15
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					15
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					15
09	0		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					15
10	0		65	-0-	65	67	63	3	2	9	Y	2					17
11	0		63	-0-	63	130	63	3			Y	-0-					17

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236469 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 7767 - 8747

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TAYLOR, W. M. WELL #: 7 RRCID -> 239172 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6615 - 8893

06	180	N	104	-0-	-76	-0-	104	3			Y	-0-					11
07	186	N	29	-0-	-157	-0-	29	3			Y	-0-					11
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					11
09	0		48	-0-	48	48	48	3			Y	-0-					11
10	0		109	-0-	109	157	108	3	1	9	Y	1					12
11	0		195	-0-	195	352	195	3			Y	-0-					12

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
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-					100
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

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
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					33
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					33
08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					33
09	0		1413	-0-	1413	1413	1407	3	6	9	N	5					38
10	0		1168	-0-	1168	2581	1166	3	2	9	N	2					40
11	0		1163	-0-	1163	3744	1163	3			N	-0-					40

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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

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
06	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	3			N	-0-					137
07	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4565	3	6	9	N	5					142
08	4278	X	4194	-0-	-84	-0-	4188	3	6	9	N	5					147
09	0		4064	-0-	4064	4064	4055	3	9	9	N	8					155
10	0		3837	-0-	3837	7901	3835	3	2	9	N	2					157
11	0		3495	-0-	3495	11396	3495	3			N	-0-					157

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
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					72
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					72
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					72
09	0		187	-0-	187	187	187	3			N	-0-					72
10	0		220	-0-	220	407	195	3	25	9	N	23					95
11	0		350	-0-	350	757	350	3			N	-0-					95

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246971 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 8662

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	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

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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	887 3	1 9	4168	2	Y	3					110
07	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	885 3	1 9	4534	2	Y	3					113
08	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	758 6	1 9	4234	2	Y	5					118
09	0		6076	-0-	6076	6076	942 14	1 9	5120	2	Y	13					131
10	0		6156	-0-	6156	12232	994 15	1 9	5147	2	Y	14					145
11	0		5590	-0-	5590	17822	957 11	1 9	4622	2	Y	10					155

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257435 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-					79
07	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					79
08	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					79
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	3			N	-0-					156
07	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	3			N	-0-					156
08	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	3			N	-0-					156
09	0		4887	-0-	4887	4887	4887	3			N	-0-					156
10	0		4994	-0-	4994	9881	4994	3			N	-0-					156
11	0		4559	-0-	4559	14440	4559	3			N	-0-					156

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 13 RRCID -> 264005 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 6492 - 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
06	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	3			N	-0-					37
07	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	5938	3			N	-0-					37
08	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	3			N	-0-					37
09	0		4106	-0-	4106	4106	4106	3			N	-0-					37
10	0		3989	-0-	3989	8095	3989	3			N	-0-					37
11	0		3682	-0-	3682	11777	3672	3	10	9	N	9					46

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 265851 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					27
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					27
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					27
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					27
10	0		49	-0-	49	49	49	2			N	-0-					27
11	0		54	-0-	54	103	54	2			N	-0-					27

MAY UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 255922 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 6468 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	708	N	708	-0-	-0-	-0-	702	2	6	9	N	5					185
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					185
08	651	N	64	-0-	-587	-0-	64	2			N	-0-					185
09	630	N	21	-0-	-609	-0-	21	2			N	-0-					185
10	651	N	25	-0-	-626	-0-	25	2			N	-0-					185
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					185

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
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	16	1	218	2	Y	-0-			-0-
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	19	1	228	2	Y	-0-			-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	18	1	236	2	Y	-0-			-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	232	2	Y	-0-			-0-
10	0		237	-0-	237	237	10	1	227	2	Y	-0-			-0-
11	0		234	-0-	234	471	15	1	219	2	Y	-0-			-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 1 L RRCID -> 047224 COMPL. DATE 08/28/1969 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6494 - 7879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	51	-0-	-9	-0-	3	1	48	2	Y	-0-			-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	2	Y	-0-			-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	Y	-0-			-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	Y	-0-			-0-
10	0		64	-0-	64	64	3	1	61	2	Y	-0-			-0-
11	0		2	-0-	2	66	2	2			Y	-0-			-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049747 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 6285 - 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
06	330	N	315	-0-	-15	-0-	22	1	293	2	Y	-0-			-0-
07	372	N	281	-0-	-91	-0-	20	1	261	2	Y	-0-			-0-
08	403	N	306	-0-	-97	-0-	21	1	285	2	Y	-0-			-0-
09	330	N	281	-0-	-49	-0-	19	1	262	2	Y	-0-			-0-
10	0		272	-0-	272	272	12	1	260	2	Y	-0-			-0-
11	0		245	-0-	245	517	16	1	229	2	Y	-0-			-0-

STEPHENS, G.H. WELL #: 2 RRCID -> 094568 COMPL. DATE 10/31/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6512 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	2	Y	-0-			-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	Y	-0-			-0-
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	9	1	127	2	Y	-0-			-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	191	2	Y	-0-			-0-
10	0		287	-0-	287	287	12	1	275	2	Y	-0-			-0-
11	0		318	-0-	318	605	20	1	298	2	Y	-0-			-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 5 RRCID -> 095675 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6886 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 125145 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6435 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		33653	-0-	33653	33653	2110	1	31543	2	Y	-0-			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 6 RRCID -> 126648 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6559 - 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
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-			-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-			-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	Y	-0-			-0-
10	0		407	-0-	407	407	17	1	390	2	Y	-0-			-0-
11	0		44	-0-	44	451	3	1	41	2	Y	-0-			-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 8 RRCID -> 129208 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6398 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	480	N	475	-0-	-5	-0-	32	1	443	2	Y	-0-			-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	37	1	456	2	Y	-0-			-0-
08	496	N	469	-0-	-27	-0-	32	1	437	2	Y	-0-			-0-
09	480	N	451	-0-	-29	-0-	31	1	420	2	Y	-0-			-0-
10	0		441	-0-	441	441	19	1	422	2	Y	-0-			-0-
11	0		425	-0-	425	866	27	1	398	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	327	N	327	-0-	-0-	-0-	22	1	305	2	Y	-0-			-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	26	1	323	2	Y	-0-			-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	23	1	324	2	Y	-0-			-0-
09	330	N	328	-0-	-2	-0-	22	1	306	2	Y	-0-			-0-
10	0		312	-0-	312	312	14	1	298	2	Y	-0-			-0-
11	0		295	-0-	295	607	19	1	276	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	799	N	799	-0-	-0-	-0-	54	1	745	2	Y	-0-			-0-
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	62	1	783	2	Y	-0-			-0-
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	60	1	815	2	Y	-0-			-0-
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	57	1	786	2	Y	-0-			-0-
10	0		832	-0-	832	832	36	1	796	2	Y	-0-			-0-
11	0		383	-0-	383	1215	24	1	359	2	Y	-0-			-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 130861 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6570 - 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
06	844	X	844	-0-	-0-	-0-	57	1	787	2	Y	-0-			-0-
07	806	N	786	-0-	-20	-0-	58	1	728	2	Y	-0-			-0-
08	868	N	731	-0-	-137	-0-	50	1	681	2	Y	-0-			-0-
09	840	N	688	-0-	-152	-0-	46	1	642	2	Y	-0-			-0-
10	0		602	-0-	602	602	26	1	576	2	Y	-0-			-0-
11	0		433	-0-	433	1035	27	1	406	2	Y	-0-			-0-

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
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-
07	13	N	8	-0-	-5	-0-	1	1	7	2	Y	-0-			-0-
08	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-
09	13	X	1	-0-	-12	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
10	0		31	-0-	31	31	1	1	30	2	Y	-0-			-0-
11	0		96	-0-	96	127	6	1	90	2	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
06	1500	N	1445	-0-	-55	-0-	98	1	1347	2	Y	-0-			-0-
07	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	118	1	1474	2	Y	-0-			-0-
08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	109	1	1476	2	Y	-0-			-0-
09	1440	N	1422	-0-	-18	-0-	97	1	1325	2	Y	-0-			-0-
10	0		1420	-0-	1420	1420	62	1	1358	2	Y	-0-			-0-
11	0		1481	-0-	1481	2901	93	1	1388	2	Y	-0-			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	92	1	1265	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	105	1	1319	2	Y	3					3
							3	9									
08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	91	1	1228	2	Y	3					6
							3	9									
09	1350	N	1339	-0-	-11	-0-	91	1	1248	2	Y	-0-	5	1			1
10	1426	N	1288	-0-	-138	-0-	57	1	1230	2	Y	1					2
							1	9									
11	0		1114	-0-	1114	1114	70	1	1044	2	Y	-0-					2

STEPHENS, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 136070 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6488 - 7147

06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	15	1	208	2	Y	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	18	1	217	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	236	-0-	-12	-0-	16	1	220	2	Y	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	16	1	211	2	Y	-0-					-0-
10	0		217	-0-	217	217	9	1	208	2	Y	-0-					-0-
11	0		213	-0-	213	430	13	1	200	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 9 RRCID -> 141172 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 6233 - 7309

06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-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

06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	149	-0-	-37	-0-	11	1	138	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	10	1	138	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	10	1	138	2	Y	-0-					-0-
10	0		143	-0-	143	143	6	1	137	2	Y	-0-					-0-
11	0		119	-0-	119	262	7	1	112	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 #: 7 RRCID -> 148864 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6628 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	123	1	1704	2	Y	-0-			-0-
07	1767	N	1690	-0-	-77	-0-	125	1	1565	2	Y	-0-			-0-
08	2170	N	1452	-0-	-718	-0-	100	1	1352	2	Y	-0-			-0-
09	1830	N	1369	-0-	-461	-0-	93	1	1276	2	Y	-0-			-0-
10	0		1303	-0-	1303	1303	57	1	1246	2	Y	-0-			-0-
11	0		1155	-0-	1155	2458	73	1	1082	2	Y	-0-			-0-

LOWE WELL #: 3 RRCID -> 153014 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6596 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	479	1	6631	2	Y	-0-			-0-
07	7285	X	7118	-0-	-167	-0-	527	1	6591	2	Y	-0-			-0-
08	7719	X	7088	-0-	-631	-0-	485	1	6603	2	Y	-0-			-0-
09	7470	X	6654	-0-	-816	-0-	452	1	6202	2	Y	-0-			-0-
10	0		6433	-0-	6433	6433	283	1	6150	2	Y	-0-			-0-
11	0		5972	-0-	5972	12405	374	1	5598	2	Y	-0-			-0-

LOWE WELL #: 4ST RRCID -> 158529 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6262 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	210	1	2909	2	Y	-0-			-0-
07	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	272	1	3399	2	Y	-0-			-0-
08	3286	X	2575	-0-	-711	-0-	176	1	2399	2	Y	-0-			-0-
09	3180	X	2311	-0-	-869	-0-	157	1	2150	2	Y	4	4 1		-0-
							4	9							
10	0		2638	-0-	2638	2638	116	1	2520	2	Y	2			2
							2	9							
11	0		1920	-0-	1920	4558	121	1	1799	2	Y	-0-			2

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158973 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6319 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	193	1	2667	2	Y	-0-			-0-
07	3100	N	3106	-0-	6	6	230	1	2876	2	Y	-0-			-0-
08	3144	X	3138	-0-	-6	-0-	215	1	2923	2	Y	-0-			-0-
09	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	202	1	2785	2	Y	-0-			-0-
10	0		2863	-0-	2863	2863	126	1	2737	2	Y	-0-			-0-
11	0		2195	-0-	2195	5058	138	1	2057	2	Y	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3630	X	3460	-0-	-170	-0-	233	1	3225	2	Y	2	5 1		-0-
							2	9							
07	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	272	1	3397	2	Y	4			4
							4	9							
08	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	239	1	3241	2	Y	4			8
							4	9							
09	3450	X	3443	-0-	-7	-0-	233	1	3208	2	Y	2	10 1		-0-
							2	9							
10	0		4164	-0-	4164	4164	184	1	3978	2	Y	2			2
							2	9							
11	0		4085	-0-	4085	8249	256	1	3829	2	Y	-0-			2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7950	X	6232	-0-	-1718	-0-	420	1	5812	2	Y	-0-			-0-
07	7564	X	4988	-0-	-2576	-0-	369	1	4619	2	Y	-0-			-0-
08	7502	X	4223	-0-	-3279	-0-	289	1	3934	2	Y	-0-			-0-
09	7050	X	5054	-0-	-1996	-0-	343	1	4711	2	Y	-0-			-0-
10	0		5409	-0-	5409	5409	238	1	5171	2	Y	-0-			-0-
11	0		4973	-0-	4973	10382	312	1	4661	2	Y	-0-			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
LOWE WELL #: 5 RRCID -> 165405 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6745 - 8480

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
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	22	1	305	2	Y	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	25	1	319	2	Y	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	23	1	324	2	Y	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	23	1	308	2	Y	-0-					-0-
10	0		281	-0-	281	281	12	1	269	2	Y	-0-					-0-
11	0		258	-0-	258	539	16	1	242	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 6 RRCID -> 166216 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7194 - 8368

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 5 RRCID -> 167937 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7132 - 8411

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
06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	130	1	1797	2	Y	-0-	18	1			16
07	2108	N	2003	-0-	-105	-0-	147	1	1839	2	Y	15					31
							17	9									
08	2046	N	1726	-0-	-320	-0-	117	1	1592	2	Y	15					46
							17	9									
09	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	130	1	1794	2	Y	-0-	34	1			12
10	2015	N	1477	-0-	-538	-0-	65	1	1412	2	Y	-0-					12
11	0		1806	-0-	1806	1806	113	1	1693	2	Y	-0-					12

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 168252 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6306 - 7470

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
06	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	659	1	9125	2	Y	-0-					-0-
07	9920	X	9619	-0-	-301	-0-	712	1	8907	2	Y	-0-					-0-
08	10075	X	9329	-0-	-746	-0-	639	1	8690	2	Y	-0-					-0-
09	9780	X	9495	-0-	-285	-0-	644	1	8844	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	0		8767	-0-	8767	8767	386	1	8378	2	Y	3					3
							3	9									
11	0		8139	-0-	8139	16906	511	1	7628	2	Y	-0-					3

STEPHENS, G. H. WELL #: 7 RRCID -> 168968 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6348 - 8346

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
06	5130	X	4917	-0-	-213	-0-	331	1	4586	2	Y	-0-					-0-
07	5332	X	4827	-0-	-505	-0-	357	1	4470	2	Y	-0-					-0-
08	6014	X	5530	-0-	-484	-0-	379	1	5151	2	Y	-0-					-0-
09	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	395	1	5428	2	Y	-0-					-0-
10	0		5415	-0-	5415	5415	238	1	5177	2	Y	-0-					-0-
11	0		5030	-0-	5030	10445	315	1	4715	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 6 RRCID -> 169246 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6866 - 7238

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
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	65	1	885	2	Y	-0-					-0-
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	69	1	939	2	Y	-0-					-0-
10	0		527	-0-	527	527	24	1	503	2	Y	-0-					-0-
11	0		238	-0-	238	765	15	1	223	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 14 RRCID -> 183793 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6845 - 8557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	483	1	6685	2	Y	32	62	1			27
							35	9									
07	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	604	1	7562	2	Y	51					78
							56	9									
08	10137	X	7444	-0-	-2693	-0-	506	1	6882	2	Y	51					129
							56	9									
09	8100	X	6797	-0-	-1303	-0-	461	1	6336	2	Y	-0-	30	1			99
10	8215	X	6538	-0-	-1677	-0-	287	1	6251	2	Y	-0-					99
*11	7950	X	6038	-0-	-1912	-0-	379	1	5659	2	Y	-0-					99

LOWE WELL #: 6 RRCID -> 185877 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6257 - 8518

06	4650	X	4374	-0-	-276	-0-	295	1	4079	2	Y	-0-					-0-
07	4805	X	4586	-0-	-219	-0-	340	1	4246	2	Y	-0-					-0-
08	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	336	1	4580	2	Y	-0-					-0-
09	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	317	1	4356	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	0		4529	-0-	4529	4529	199	1	4327	2	Y	3					3
							3	9									
11	0		4474	-0-	4474	9003	280	1	4194	2	Y	-0-					3

STEPHENS, G. H. WELL #: 8A RRCID -> 194912 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6360 - 8549

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 7 RRCID -> 222760 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 6776 - 8493

06	780	N	769	-0-	-11	-0-	52	1	717	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	691	-0-	-115	-0-	51	1	640	2	Y	-0-					-0-
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	56	1	763	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	778	-0-	-2	-0-	53	1	725	2	Y	-0-					-0-
10	0		769	-0-	769	769	34	1	735	2	Y	-0-					-0-
11	0		743	-0-	743	1512	47	1	696	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 223131 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7626 - 8540

06	34687	X	34687	-0-	-0-	-0-	2336	1	32323	2	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
07	26666	X	26666	-0-	-0-	-0-	1972	1	24671	2	Y	21					21
							23	9									
08	33945	X	18509	-0-	-15436	-0-	1266	1	17220	2	Y	21					42
							23	9									
09	34680	X	22203	-0-	-12477	-0-	1506	1	20688	2	Y	8	50	1			-0-
							9	9									
10	0		20371	-0-	20371	20371	896	1	19466	2	Y	8					8
							9	9									
11	0		20070	-0-	20070	40441	1258	1	18812	2	Y	-0-					8

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 15 RRCID -> 224623 COMPL. DATE 11/17/2021 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6332 - 6545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3240	X	1576	-0-	-1664	-0-	106	1	1466	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	3348	X	833	-0-	-2515	-0-	62	1	768	2	Y	3					3
							3	9									
08	2325	X	1961	-0-	-364	-0-	134	1	1827	2	Y	-0-					3
09	2250	X	1863	-0-	-387	-0-	126	1	1734	2	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
10	0		1511	-0-	1511	1511	66	1	1442	2	Y	3					3
							3	9									
11	0		1358	-0-	1358	2869	85	1	1273	2	Y	-0-					3

CHILDRESS, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 225029 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6312 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8730	X	8395	-0-	-335	-0-	566	1	7829	2	Y	-0-					-0-
07	8773	X	8716	-0-	-57	-0-	645	1	8071	2	Y	-0-					-0-
08	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	623	1	8470	2	Y	-0-					-0-
09	8520	X	7826	-0-	-694	-0-	531	1	7295	2	Y	-0-					-0-
10	0		8048	-0-	8048	8048	355	1	7693	2	Y	-0-					-0-
11	0		7935	-0-	7935	15983	497	1	7438	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 16 RRCID -> 225478 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6417 - 7813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	N	2754	-0-	-216	-0-	186	1	2568	2	Y	-0-					-0-
07	3038	N	2841	-0-	-197	-0-	210	1	2631	2	Y	-0-					-0-
08	3069	X	2189	-0-	-880	-0-	150	1	2039	2	Y	-0-					-0-
09	2940	X	2360	-0-	-580	-0-	160	1	2200	2	Y	-0-					-0-
10	0		2381	-0-	2381	2381	104	1	2277	2	Y	-0-					-0-
11	0		2370	-0-	2370	4751	148	1	2222	2	Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 3 RRCID -> 226475 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6431 - 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
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	Y	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	118	-0-	-37	-0-	8	1	110	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	84	-0-	-66	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					-0-
10	0		136	-0-	136	136	6	1	130	2	Y	-0-					-0-
11	0		59	-0-	59	195	4	1	55	2	Y	-0-					-0-

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
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	34	-0-	-26	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
10	0		78	-0-	78	78	3	1	75	2	Y	-0-					-0-
11	0		22	-0-	22	100	1	1	21	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 17 RRCID -> 233711 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 6548 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3840	X	3673	-0-	-167	-0-	248	1	3421	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	3968	X	3624	-0-	-344	-0-	268	1	3353	2	Y	3					3
							3	9									
08	4030	X	4000	-0-	-30	-0-	274	1	3723	2	Y	3					6
							3	9									
09	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	265	1	3635	2	Y	-0-	6	1			-0-
10	0		3957	-0-	3957	3957	174	1	3779	2	Y	4					4
							4	9									
11	0		3938	-0-	3938	7895	247	1	3691	2	Y	-0-					4

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 18 RRCID -> 234857 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 6397 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	591	1	8178	2	Y	4	24	1			-0-
							4	9									
07	9052	X	8900	-0-	-152	-0-	657	1	8218	2	Y	23					23
							25	9									
08	9517	X	7921	-0-	-1596	-0-	541	1	7359	2	Y	19					42
							21	9									
09	9180	X	7262	-0-	-1918	-0-	492	1	6766	2	Y	4	8	1			38
							4	9									
10	9486	X	7460	-0-	-2026	-0-	328	1	7132	2	Y	-0-					38
*11	8760	X	6960	-0-	-1800	-0-	437	1	6523	2	Y	-0-					38

CHILDRESS, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 235208 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6822 - 8546

06	10560	X	3534	-0-	-7026	-0-	238	1	3288	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	6696	X	2563	-0-	-4133	-0-	189	1	2374	2	Y	-0-					-0-
08	4526	X	2734	-0-	-1792	-0-	187	1	2547	2	Y	-0-					-0-
09	4320	X	2733	-0-	-1587	-0-	185	1	2548	2	Y	-0-					-0-
10	0		2186	-0-	2186	2186	96	1	2090	2	Y	-0-					-0-
11	0		810	-0-	810	2996	51	1	759	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 9 RRCID -> 235708 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6709 - 8584

06	7080	X	6223	-0-	-857	-0-	419	1	5804	2	Y	-0-					-0-
07	7316	X	5947	-0-	-1369	-0-	440	1	5507	2	Y	-0-					-0-
08	6758	X	6352	-0-	-406	-0-	435	1	5917	2	Y	-0-					-0-
09	6300	X	5132	-0-	-1168	-0-	348	1	4784	2	Y	-0-					-0-
10	0		5183	-0-	5183	5183	228	1	4955	2	Y	-0-					-0-
11	0		4559	-0-	4559	9742	286	1	4273	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 19 RRCID -> 236125 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6436 - 8626

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 240095 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 4936 - 4994

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-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	INJECT		-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 #: 10 RRCID -> 244858 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6299 - 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
06	4680	X	4486	-0-	-194	-0-	302	1	4173	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	4836	X	3983	-0-	-853	-0-	295	1	3686	2	Y	2					2
							2	9									
08	5053	X	3638	-0-	-1415	-0-	249	1	3387	2	Y	2					4
							2	9									
09	4890	X	1641	-0-	-3249	-0-	112	1	1529	2	Y	-0-	2	1			2
10	4929	X	1621	-0-	-3308	-0-	71	1	1550	2	Y	-0-					2
*11	4500	X	3474	-0-	-1026	-0-	218	1	3256	2	Y	-0-					2

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 276202 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 11531 PERF. 6330 - 7926

06	6750	X	6084	-0-	-666	-0-	410	1	5674	2	Y	-0-					-0-
07	6975	X	5535	-0-	-1440	-0-	409	1	5126	2	Y	-0-					-0-
08	6975	X	5778	-0-	-1197	-0-	396	1	5382	2	Y	-0-					-0-
09	6720	X	5584	-0-	-1136	-0-	379	1	5205	2	Y	-0-					-0-
10	0		5381	-0-	5381	5381	237	1	5144	2	Y	-0-					-0-
11	0		5063	-0-	5063	10444	318	1	4745	2	Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FROST - TENAHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261118 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6354 - 8590

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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

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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	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

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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	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
*12	DLQ G-10		241	-0-	241	1805	241	2			Y	-0-					77
*01	2041	N	236	-0-	-1805	-0-	236	2			Y	-0-					77
*02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					77
*03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					77
*04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					77
*05	372	N	177	-0-	-195	-0-	177	2			Y	-0-					77
*06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					77
*07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					77
*08	DLQ G-10		528	-0-	528	528	528	2			Y	-0-					77
*09	DLQ G-10		639	-0-	639	1167	639	2			Y	-0-					77
*10	1760	N	593	-0-	-1167	-0-	593	2			Y	-0-					77
*11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	385	2	10	9	Y	9					86

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
*12	DLQ G-10		563	-0-	563	4206	563	2			Y	-0-					-0-
*01	3000	N	551	-0-	-2449	1757	551	2			Y	-0-					-0-
*02	2244	N	487	-0-	-1757	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
*03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
*04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
*05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
*06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-
*07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		1233	-0-	1233	1233	1233	2			Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		1491	-0-	1491	2724	1491	2			Y	-0-					-0-
*10	1800	N	1383	-0-	-417	2307	1383	2			Y	-0-					-0-
*11	3000	N	897	-0-	-2103	204	897	2			Y	-0-					-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
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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
IRISH, B. WELL #: 1 RRCID -> 213859 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6517 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
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
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SELECT AGUA LIBRE MIDSTREAM, LLC 765601
PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 2 RRCID -> 053233 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 4900 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRESS, ED HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 108778 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5026 - 5070

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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKERING WELL #: 3 RRCID -> 256628 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5024 - 5103

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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651
IRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216234 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7580 - 8682

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

VENTANA MIDSTREAM LLC 884518
COCKRELL, E. W. UNIT I WELL #: 1D RRCID -> 094970 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 5050 - 5090

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-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	472	3	1	9	Y	1					16
07	403	N	187	-0-	-216	-0-	187	3			Y	-0-					16
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					16
09	0		282	-0-	282	282	282	3			Y	-0-					16
10	0		234	-0-	234	516	233	3	1	9	Y	1	12	1			5
11	0		138	-0-	138	654	138	3			Y	-0-					5

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
06	1500	X	1284	-0-	-216	-0-	1284	3			Y	-0-					-0-
07	1457	X	1399	-0-	-58	-0-	1399	3			Y	-0-					-0-
08	1395	N	1295	-0-	-100	-0-	1295	3			Y	-0-					-0-
09	0		1305	-0-	1305	1305	1305	3			Y	-0-					-0-
10	0		1240	-0-	1240	2545	1240	3			Y	-0-					-0-
11	0		1330	-0-	1330	3875	1330	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
06	870	X	184	-0-	-686	-0-	180	3	4	9	Y	4	19	1			2
07	899	X	258	-0-	-641	-0-	246	3	12	9	Y	11	5	1			8
08	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1376	3	19	9	Y	17	10	1			15
09	0		9	-0-	9	9	7	3	2	9	Y	2	16	1			1
10	0		160	-0-	160	169	157	3	3	9	Y	3	1	1			3
11	0		394	-0-	394	563	388	3	6	9	Y	5	4	1			4

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	240	X	94	-0-	-146	-0-	94	3			N	-0-					53
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					53
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					53
09	0		13	-0-	13	13	13	3			N	-0-					53
10	0		252	-0-	252	265	252	3			N	-0-					53
11	0		94	-0-	94	359	94	3			N	-0-					53

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 223124 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 6358 - 7924

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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
11	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

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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	720	N	635	-0-	-85	-0-	635	2			N	-0-					145
07	837	N	610	-0-	-227	-0-	610	2			N	-0-					145
08	496	N	390	-0-	-106	-0-	390	2			N	-0-					145
09	630	N	621	-0-	-9	-0-	621	2			N	-0-					145
10	0		938	-0-	938	938	916	2	22	9	N	20					165
11	0		685	-0-	685	1623	685	2			N	-0-					165

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BLOUNT WELL #: 3 RRCID -> 127809 COMPL. DATE 05/18/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6462 - 6500

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-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOUNT WELL #: 4 RRCID -> 129660 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7177 - 7188

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651
LEGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222668 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 6450 - 6570

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-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

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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1890	N	1775	-0-	-115	-0-	120	1 6 9	1649	2	Y	5	10	1			-0-
07	1891	N	1819	-0-	-72	-0-	134	1 6 9	1679	2	Y	5					5
08	1891	N	1807	-0-	-84	-0-	124	1 6 9	1677	2	Y	5					10
09	1770	N	1668	-0-	-102	-0-	113	1	1555	2	Y	-0-	5	1			5
10	1829	N	1574	-0-	-255	-0-	69	1	1505	2	Y	-0-					5
*11	1740	N	1574	-0-	-166	-0-	98	1	1476	2	Y	-0-					5

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

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	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

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	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

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JOHNSON-TEKELL (TRAVIS PEAK OIL) 47020 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 197948 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7610 - 7615

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-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					80
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	39	2	1	9	N	1					81
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					81
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					81
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					81
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					81

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-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-

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
06	330	N	302	-0-	-28	-0-	13	1	289	2	N	-0-					-0-
07	341	N	270	-0-	-71	-0-	11	1	259	2	N	-0-					-0-
08	341	N	284	-0-	-57	-0-	10	1	274	2	N	-0-					-0-
09	300	N	265	-0-	-35	-0-	11	1	254	2	N	-0-					-0-
10	0		331	-0-	331	331	14	1	317	2	N	-0-					-0-
11	0		290	-0-	290	621	10	1	280	2	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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17

JIREH WELL #: 1 RRCID -> 232278 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 5118 - 5124

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

JIREH WELL #: 3 RRCID -> 236729 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5129 - 5135

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

JOAQUIN (RODESSA) //CONT.// 47255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
06	304	N		304	-0-	-0-	-0-	74	1	219	3	Y	10	15	1		10
								11	9								
07	350	N		350	-0-	-0-	-0-	88	1	262	3	Y	-0-				10
08	348	N		348	-0-	-0-	-0-	90	1	258	3	Y	-0-				10
09	0			349	-0-	349	349	87	1	247	3	Y	14	17	1		7
								15	9								
10	753	N		404	-0-	-349	-0-	100	1	283	3	Y	19				26
								21	9								
*11	352	N		352	-0-	-0-	-0-	92	1	260	3	Y	-0-				26

KARNACK (5240 HILL) 48132 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
PETRO-CHEM OPERATING COMPANY,INC 660001
MCKENZIE GAS LEASE WELL #: 3 RRCID -> 284908 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 5473 - 5480

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
07	0	#		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
08	0	#		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
09	0	#		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
10	0	#		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
11	0	#		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146

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
06	4380	X	758	-0-	-3622	-0-	758	2			N	-0-					113
07	3813	X	732	-0-	-3081	-0-	732	2			N	-0-					113
08	3813	X	558	-0-	-3255	-0-	558	2			N	-0-					113
09	0		535	-0-	535	535	535	2			N	-0-					113
10	0		106	-0-	106	641	106	2			N	-0-					113
11	0		7394	-0-	7394	8035	7394	2			N	-0-					113

FOUNTAIN EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216162 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8508 - 14050

06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					67
07	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					67
08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1949	2	7	9	N	6					73
09	0		1959	-0-	1959	1959	1959	2			N	-0-					73
10	0		702	-0-	702	2661	702	2			N	-0-					73
11	0		2451	-0-	2451	5112	2451	2			N	-0-					73

MCBRIDE, MARVIN B. JR. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252765 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8352 - 12779

06	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
07	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
08	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
09	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
10	0		600	-0-	600	600	600	2			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	600					N	-0-					-0-

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
GREER, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 119927 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8188 - 9979

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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	2			N	-0-					126
07	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	2			N	-0-					126
08	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2			N	-0-					126
09	0		4650	-0-	4650	4650	4650	2			N	-0-					126
10	9297	X	4647	-0-	-4650	-0-	4647	2			N	-0-					126
*11	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2			N	-0-					126

LEHMANN WELL #: 1H RRCID -> 231309 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8031 PERF. N/A

06	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			N	-0-					57
07	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-					57
08	3689	X	3529	-0-	-160	-0-	3529	2			N	-0-					57
09	0		3219	-0-	3219	3219	3219	2			N	-0-					57
10	6129	X	2910	-0-	-3219	-0-	2910	2			N	-0-					57
11	3570	X	2778	-0-	-792	-0-	2778	2			N	-0-					57

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
CHANDLER WELL #: 2H RRCID -> 236513 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8308 - 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
06	2518	N	2213	-0-	-305	-0-	2213	2			N	-0-					39
07	1922	N	1521	-0-	-401	-0-	1521	2			N	-0-					39
08	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					39
09	0		1244	-0-	1244	1244	1234	2	10	9	N	9					48
10	3566	X	2322	-0-	-1244	-0-	2322	2			N	-0-					48
11	1860	X	1858	-0-	-2	-0-	1856	2	2	9	N	2					50

RIPPY OIL COMPANY 712938
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 222437 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8300 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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
06	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	286	1	3689	2	N	-0-					89
07	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	318	1	3217	2	N	14	86	1			17
							15	9									
08	3472	X	2357	-0-	-1115	-0-	212	1	2145	2	N	-0-					17
09	3990	X	1908	-0-	-2082	-0-	165	1	1743	2	N	-0-					17
10	0		2995	-0-	2995	2995	248	1	2747	2	N	-0-					17
11	0		3651	-0-	3651	6646	285	1	3366	2	N	-0-					17

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
06	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	278	1	3426	2	N	-0-					111
07	3007	X	2034	-0-	-973	-0-	226	1	1808	2	N	-0-	76	1			35
08	3007	X	2589	-0-	-418	-0-	270	1	2319	2	N	-0-					35
09	3690	X	2870	-0-	-820	-0-	280	1	2590	2	N	-0-					35
10	0		3034	-0-	3034	3034	318	1	2716	2	N	-0-					35
11	0		2707	-0-	2707	5741	270	1	2437	2	N	-0-					35

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
KENDRICK WELL #: 1H RRCID -> 181636 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8235 - 13929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	712	-0-	-2258	-0-	40	1	672	2	N	-0-					88
07	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	345	1	6095	2	N	2					90
							2	9									
08	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	184	1	3026	2	N	-0-					90
09	2970	X	830	-0-	-2140	-0-	49	1	781	2	N	-0-					90
10	0		316	-0-	316	316	18	1	298	2	N	-0-					90
11	0		6627	-0-	6627	6943	300	1	6324	2	N	3					93
							3	9									

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
06	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	178	1	3496	2	N	-0-					171
07	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	148	1	3101	2	N	-0-					171
08	2759	X	2605	-0-	-154	-0-	114	1	2489	2	N	2					173
							2	9									
09	2670	X	2320	-0-	-350	-0-	107	1	2211	2	N	2					175
							2	9									
10	0		2873	-0-	2873	2873	128	1	2745	2	N	-0-					175
11	0		4527	-0-	4527	7400	206	1	4321	2	N	-0-					175

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
06	1560	N	1340	-0-	-220	-0-	75	1	1265	2	N	-0-					103
07	3081	N	3081	-0-	-0-	-0-	165	1	2916	2	N	-0-					103
08	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	139	1	2279	2	N	-0-					103
09	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	82	1	1304	2	N	-0-					103
10	0		1659	-0-	1659	1659	95	1	1564	2	N	-0-					103
11	0		3591	-0-	3591	5250	163	1	3428	2	N	-0-					103

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
06	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	303	1	5135	2	N	3					39
							3	9									
07	5549	X	5373	-0-	-176	-0-	288	1	5081	2	N	4					43
							4	9									
08	5549	X	5478	-0-	-71	-0-	314	1	5161	2	N	3					46
							3	9									
09	5430	X	5250	-0-	-180	-0-	310	1	4937	2	N	3					49
							3	9									
10	0		5600	-0-	5600	5600	319	1	5275	2	N	5					54
							6	9									
11	0		5377	-0-	5377	10977	243	1	5134	2	N	-0-					54

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
06	3990	X	3587	-0-	-403	-0-	200	1	3387	2	N	-0-					12
07	4123	X	3313	-0-	-810	-0-	177	1	3134	2	N	2					14
							2	9									
08	4030	X	3887	-0-	-143	-0-	223	1	3661	2	N	3					17
							3	9									
09	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	231	1	3677	2	N	3					20
							3	9									
10	0		4065	-0-	4065	4065	232	1	3833	2	N	-0-					20
11	0		3781	-0-	3781	7846	171	1	3610	2	N	-0-					20

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
06	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	124	1	2417	2	N	-0-					84
07	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	130	1	2722	2	N	2					86
							2	9									
08	2480	X	2365	-0-	-115	-0-	104	1	2261	2	N	-0-					86
09	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	114	1	2365	2	N	2					88
							2	9									
10	0		2214	-0-	2214	2214	98	1	2116	2	N	-0-					88
11	0		3016	-0-	3016	5230	137	1	2879	2	N	-0-					88

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
06	2640	N	2289	-0-	-351	-0-	128	1	2161	2	N	-0-					28
07	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	136	1	2406	2	N	7					35
							8	9									
08	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	136	1	2226	2	N	3					38
							3	9									
09	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	156	1	2477	2	N	-0-					38
10	0		2471	-0-	2471	2471	141	1	2328	2	N	2					40
							2	9									
11	0		2049	-0-	2049	4520	92	1	1950	2	N	6					46
							7	9									

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
06	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	140	1	2371	2	N	-0-					143
07	1829	N	1596	-0-	-233	-0-	85	1	1507	2	N	4					147
							4	9									
08	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	163	1	2656	2	N	3					150
							3	9									
09	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	173	1	2746	2	N	-0-					150
10	0		1608	-0-	1608	1608	92	1	1516	2	N	-0-					150
11	0		2766	-0-	2766	4374	126	1	2640	2	N	-0-					150

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
06	3690	X	3627	-0-	-63	-0-	202	1	3423	2	N	2					47
							2	9									
07	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	205	1	3614	2	N	3					50
							3	9									
08	3813	X	3212	-0-	-601	-0-	184	1	3026	2	N	2					52
							2	9									
09	3630	X	3080	-0-	-550	-0-	182	1	2898	2	N	-0-					52
10	0		2907	-0-	2907	2907	166	1	2741	2	N	-0-					52
11	0		2811	-0-	2811	5718	127	1	2681	2	N	3					55
							3	9									

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
06	3660	X	3298	-0-	-362	-0-	184	1	3114	2	N	-0-					29
07	3782	X	3229	-0-	-553	-0-	173	1	3050	2	N	5					34
							6	9									
08	3782	X	3364	-0-	-418	-0-	193	1	3171	2	N	-0-					34
09	3330	X	2958	-0-	-372	-0-	176	1	2782	2	N	-0-					34
10	0		3397	-0-	3397	3397	194	1	3200	2	N	3					37
							3	9									
11	0		2329	-0-	2329	5726	105	1	2224	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
06	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	201	1	3399	2	N	-0-					27
07	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	182	1	3217	2	N	-0-					27
08	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	201	1	3294	2	N	-0-					27
09	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	199	1	3170	2	N	2					29
							2	9									
10	0		3685	-0-	3685	3685	210	1	3472	2	N	3					32
							3	9									
11	0		2646	-0-	2646	6331	120	1	2523	2	N	3					35
							3	9									

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
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
06	3210	X	2080	-0-	-1130	-0-	101	1	1979	2	N	-0-					49
07	3317	X	2470	-0-	-847	-0-	113	1	2357	2	N	-0-					49
08	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	151	1	3284	2	N	-0-					49
09	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	158	1	3268	2	N	2					51
							2	9									
10	0		2170	-0-	2170	2170	96	1	2074	2	N	-0-					51
11	0		2329	-0-	2329	4499	106	1	2223	2	N	-0-					51

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
06	2220	N	2074	-0-	-146	-0-	101	1	1973	2	N	-0-					153
07	1798	N	1390	-0-	-408	-0-	63	1	1327	2	N	-0-					153
08	2294	N	2085	-0-	-209	-0-	91	1	1994	2	N	-0-					153
09	2070	N	320	-0-	-1750	-0-	15	1	305	2	N	-0-					153
10	0		3851	-0-	3851	3851	171	1	3680	2	N	-0-					153
11	0		388	-0-	388	4239	18	1	370	2	N	-0-					153

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
06	2010	N	1549	-0-	-461	-0-	86	1	1463	2	N	-0-					115
07	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	113	1	2002	2	N	4					119
							4	9									
08	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	113	1	1847	2	N	-0-					119
09	1560	N	1411	-0-	-149	-0-	84	1	1327	2	N	-0-					119
10	0		1955	-0-	1955	1955	111	1	1840	2	N	4					123
							4	9									
11	0		1918	-0-	1918	3873	86	1	1824	2	N	7					130
							8	9									

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
06	7080	X	6186	-0-	-894	-0-	344	1	5835	2	N	6					26
							7	9									
07	6975	X	5653	-0-	-1322	-0-	303	1	5350	2	N	-0-					26
08	7068	X	6224	-0-	-844	-0-	357	1	5867	2	N	-0-					26
09	6840	X	6060	-0-	-780	-0-	358	1	5698	2	N	4					30
							4	9									
10	0		6731	-0-	6731	6731	384	1	6347	2	N	-0-					30
11	0		6940	-0-	6940	13671	314	1	6626	2	N	-0-					30

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
06	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	184	1	3121	2	N	-0-					59
07	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	158	1	2789	2	N	-0-					59
08	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	171	1	2792	2	N	-0-					59
09	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	139	1	2213	2	N	-0-					59
10	0		3521	-0-	3521	3521	201	1	3320	2	N	-0-					59
11	0		2163	-0-	2163	5684	98	1	2065	2	N	-0-					59

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643

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
06	5610	X	3438	-0-	-2172	-0-	191	1	3244	2	N	3					78
							3	9									
07	5797	X	3368	-0-	-2429	-0-	180	1	3188	2	N	-0-					78
08	5704	X	4178	-0-	-1526	-0-	240	1	3938	2	N	-0-					78
09	5520	X	3171	-0-	-2349	-0-	188	1	2983	2	N	-0-					78
10	0		3468	-0-	3468	3468	198	1	3270	2	N	-0-					78
11	0		3434	-0-	3434	6902	155	1	3267	2	N	11					89
							12	9									

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
06	2910	X	1724	-0-	-1186	-0-	84	1	1640	2	N	-0-					73
07	2852	X	2842	-0-	-10	-0-	130	1	2712	2	N	-0-					73
08	2604	X	2534	-0-	-70	-0-	111	1	2423	2	N	-0-					73
09	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	127	1	2597	2	N	-0-					73
10	0		2282	-0-	2282	2282	101	1	2181	2	N	-0-					73
11	0		2791	-0-	2791	5073	127	1	2664	2	N	-0-					73

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
06	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	153	1	2601	2	N	2					132
							2	9									
07	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	164	1	2897	2	N	-0-					132
08	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	172	1	2828	2	N	-0-					132
09	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	161	1	2553	2	N	-0-					132
10	0		3520	-0-	3520	3520	201	1	3316	2	N	3					135
							3	9									
11	0		2941	-0-	2941	6461	134	1	2804	2	N	3					138
							3	9									

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
06	6960	X	6946	-0-	-14	-0-	387	1	6559	2	N	-0-					38
07	7192	X	6477	-0-	-715	-0-	346	1	6120	2	N	10					48
							11	9									
08	7192	X	6926	-0-	-266	-0-	398	1	6528	2	N	-0-					48
09	6960	X	5219	-0-	-1741	-0-	309	1	4910	2	N	-0-					48
10	0		5387	-0-	5387	5387	307	1	5077	2	N	3					51
							3	9									
11	0		10717	-0-	10717	16104	485	1	10232	2	N	-0-					51

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
06	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	386	1	6541	2	N	-0-					93
07	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	378	1	6680	2	N	20					113
							22	9									
08	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	411	1	6747	2	N	-0-					113
09	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	355	1	5636	2	N	-0-					113
10	0		6452	-0-	6452	6452	369	1	6083	2	N	-0-					113
11	0		6206	-0-	6206	12658	281	1	5925	2	N	-0-					113

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
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	67	1	1132	2	N	-0-					74
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	62	1	1102	2	N	-0-					74
08	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	71	1	1159	2	N	-0-					74
09	1170	N	883	-0-	-287	-0-	52	1	831	2	N	-0-					74
10	0		2352	-0-	2352	2352	134	1	2218	2	N	-0-					74
11	0		2447	-0-	2447	4799	111	1	2336	2	N	-0-					74

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
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
06	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	346	1	5871	2	N	-0-					10
07	6386	X	5821	-0-	-565	-0-	313	1	5508	2	N	-0-					10
08	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	368	1	6034	2	N	-0-					10
09	6180	X	5786	-0-	-394	-0-	342	1	5438	2	N	5					15
							6	9									
10	0		6319	-0-	6319	6319	360	1	5948	2	N	10					25
							11	9									
11	0		5783	-0-	5783	12102	262	1	5521	2	N	-0-					25

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
06	3900	X	3268	-0-	-632	-0-	182	1	3086	2	N	-0-					110
07	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	246	1	4342	2	N	-0-					110
08	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	225	1	3692	2	N	-0-					110
09	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	232	1	3692	2	N	-0-					110
10	0		9127	-0-	9127	9127	521	1	8606	2	N	-0-					110
11	0		7365	-0-	7365	16492	333	1	7032	2	N	-0-					110

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
06	3120	X	2776	-0-	-344	-0-	155	1	2621	2	N	-0-					110
07	3379	X	2586	-0-	-793	-0-	139	1	2447	2	N	-0-					110
08	3379	X	2932	-0-	-447	-0-	168	1	2764	2	N	-0-					110
09	3270	X	2929	-0-	-341	-0-	173	1	2756	2	N	-0-					110
10	0		4943	-0-	4943	4943	282	1	4661	2	N	-0-					110
11	0		5632	-0-	5632	10575	255	1	5377	2	N	-0-					110

TEN BEARS WELL #: 2 RRCID -> 227247 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8217 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	431	-0-	-709	-0-	24	1	407	2	N	-0-					66
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	82	1	1448	2	N	-0-					66
08	1116	N	951	-0-	-165	-0-	55	1	896	2	N	-0-					66
09	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	67	1	1071	2	N	-0-					66
10	0		1033	-0-	1033	1033	59	1	974	2	N	-0-					66
11	0		636	-0-	636	1669	29	1	607	2	N	-0-					66

TWO MOONS WELL #: 1 RRCID -> 230167 COMPL. DATE 11/10/2022 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8575 - 15225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4877	X	3914	-0-	-963	-0-	218	1	3696	2	N	-0-					131
07	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	199	1	3499	2	N	-0-					131
08	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	193	1	3172	2	N	-0-					131
09	2550	X	2357	-0-	-193	-0-	139	1	2218	2	N	-0-					131
10	0		2281	-0-	2281	2281	130	1	2151	2	N	-0-					131
11	0		2988	-0-	2988	5269	135	1	2853	2	N	-0-					131

TEN BEARS WELL #: 1 RRCID -> 261346 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8264 - 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
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	N	-0-					54
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	N	-0-					54
08	186	N	41	-0-	-145	-0-	2	1	39	2	N	-0-					54
09	180	N	81	-0-	-99	-0-	5	1	76	2	N	-0-					54
10	0		66	-0-	66	66	4	1	62	2	N	-0-					54
11	0		-0-	-0-	-0-	66					N	-0-					54

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
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
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					50
07	1023	N	157	-0-	-866	-0-	20	1	137	2	Y	-0-					50
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	95	1	672	2	Y	-0-					50
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	133	1	870	2	Y	-0-					50
10	0		1009	-0-	1009	1009	136	1	873	2	Y	-0-					50
11	0		417	-0-	417	1426	59	1	358	2	Y	-0-					50

KENDRICK (TRAVIS PEAK) 48828 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARNETT ENERGY, INC. 051290
KENDRICK, T.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089092 COMPL. DATE 03/22/1980 TOTAL DEPTH 11469 PERF. 9130 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	4			N	-0-					130
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					130
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					130
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					130
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

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
06	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	140	1	2371	2	N	3					46
							3	9									
07	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	167	1	2952	2	N	-0-					46
08	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	167	1	2739	2	N	-0-					46
09	3000	N	3003	-0-	3	3	178	1	2825	2	N	-0-					46
10	0		2456	-0-	2456	2459	140	1	2316	2	N	-0-					46
11	0		2155	-0-	2155	4614	98	1	2057	2	N	-0-					46

SEVEN FEATHERS WELL #: 1 RRCID -> 257715 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9113 - 11397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILDARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 49204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
PEGASI OPERATING INC. //CONT.// 650623
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 097480 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9724 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 198348 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 9738 - 9966

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

L.C.G. (PAGE) 50479 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
BYRNE, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 082860 COMPL. DATE 04/05/1979 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6541 - 6549

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FERN LAKE FISHING CLUB WELL #: 1 RRCID -> 178633 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9156 - 15999

06	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	213	1	2751	2	Y	-0-							16
07	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	261	1	3117	2	Y	-0-	13	1					3
08	3162	X	3069	-0-	-93	-0-	212	1	2857	2	Y	-0-							3
09	3060	X	2947	-0-	-113	-0-	234	1	2713	2	Y	-0-							3
10	0		3065	-0-	3065	3065	240	1	2825	2	Y	-0-							3
11	0		2891	-0-	2891	5956	223	1	2668	2	Y	-0-							3

WINSTON, JOHN WELL #: 1H RRCID -> 186053 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9293 - 17003

06	4200	X	4154	-0-	-46	-0-	311	1	3843	2	N	-0-							69
07	4402	X	3594	-0-	-808	-0-	301	1	3289	2	N	4	56	1					17
							4	9											
08	4464	X	3011	-0-	-1453	-0-	223	1	2788	2	N	-0-							17
09	4320	X	3401	-0-	-919	-0-	286	1	3115	2	N	-0-							17
10	0		4013	-0-	4013	4013	325	1	3688	2	N	-0-							17
11	0		3939	-0-	3939	7952	321	1	3618	2	N	-0-							17

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
LISA B WELL #: 1 RRCID -> 186057 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8976 - 18818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4320	X	4032	-0-	-288	-0-	1077	1	2949	2	N	5					27
							6	9									
07	4464	X	3899	-0-	-565	-0-	1090	1	2809	2	N	-0-					27
08	4278	X	3494	-0-	-784	-0-	843	1	2651	2	N	-0-					27
09	4080	X	3858	-0-	-222	-0-	1077	1	2781	2	N	-0-					27
10	0		3751	-0-	3751	3751	1113	1	2631	2	N	6					33
							7	9									
11	0		3616	-0-	3616	7367	1077	1	2535	2	N	4					37
							4	9									

KIRBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 195911 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 15834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	77	1	936	2	N	5					63
							6	9									
07	899	N	412	-0-	-487	-0-	34	1	374	2	N	4	52	1			15
							4	9									
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	85	1	1073	2	N	-0-					15
09	870	N	809	-0-	-61	-0-	67	1	742	2	N	-0-					15
10	0		888	-0-	888	888	70	1	812	2	N	5					20
							6	9									
11	0		1025	-0-	1025	1913	82	1	941	2	N	2					22
							2	9									

FERN LAKE FISHING CLUB WELL #: 2 RRCID -> 218612 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9296 - 17184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6420	X	5848	-0-	-572	-0-	446	1	5402	2	Y	-0-					99
07	6634	X	3502	-0-	-3132	-0-	287	1	3215	2	Y	-0-	91	1			8
08	6634	X	5912	-0-	-722	-0-	429	1	5483	2	Y	-0-					8
09	5850	X	3992	-0-	-1858	-0-	330	1	3662	2	Y	-0-					8
10	0		4432	-0-	4432	4432	355	1	4077	2	Y	-0-					8
11	0		8204	-0-	8204	12636	660	1	7544	2	Y	-0-					8

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 221469 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	103	1	1252	2	Y	-0-					-0-
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	119	1	1323	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	678	-0-	-686	-0-	54	1	624	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1255	-0-	-95	-0-	102	1	1152	2	Y	1					1
							1	9									
10	0		302	-0-	302	302	26	1	276	2	Y	-0-					1
11	0		238	-0-	238	540	21	1	217	2	Y	-0-					1

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
06	5010	X	4144	-0-	-866	-0-	316	1	3828	2	Y	-0-					51
07	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	366	1	4022	2	Y	1	47	1			5
							1	9									
08	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	316	1	3970	2	Y	-0-					5
09	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	368	1	3953	2	Y	-0-					5
10	0		4393	-0-	4393	4393	359	1	4034	2	Y	-0-					5
11	0		4183	-0-	4183	8576	337	1	3845	2	Y	1					6
							1	9									

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	304	1	3839	2	N	-0-					145
07	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	335	1	3744	2	N	2	133	1			14
							2	9									
08	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	306	1	3746	2	N	-0-					14
09	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	335	1	3690	2	N	-0-					14
10	0		4069	-0-	4069	4069	328	1	3740	2	N	1					15
							1	9									
11	0		2625	-0-	2625	6694	202	1	2415	2	N	7					22
							8	9									

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
06	3210	X	1408	-0-	-1802	-0-	196	1	1212	2	N	-0-					38
07	3317	X	1560	-0-	-1757	-0-	217	1	1343	2	N	-0-					38
08	3317	X	1123	-0-	-2194	-0-	149	1	974	2	N	-0-					38
09	3210	X	1649	-0-	-1561	-0-	219	1	1430	2	N	-0-					38
10	0		1902	-0-	1902	1902	229	1	1673	2	N	-0-					38
11	0		2449	-0-	2449	4351	307	1	2142	2	N	-0-					38

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
06	3900	X	3545	-0-	-355	-0-	261	1	3284	2	Y	-0-					31
07	3937	X	3569	-0-	-368	-0-	283	1	3285	2	Y	1	20	1			12
							1	9									
08	4371	X	3555	-0-	-816	-0-	263	1	3292	2	Y	-0-					12
09	4230	X	3673	-0-	-557	-0-	298	1	3375	2	Y	-0-					12
10	0		4120	-0-	4120	4120	329	1	3791	2	Y	-0-					12
11	0		2131	-0-	2131	6251	166	1	1965	2	Y	-0-					12

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BURTON WELL #: 2H RRCID -> 244661 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11139 - 13452

06	3450	X	3321	-0-	-129	-0-	3308	3	13	9	N	12					70
07	3565	X	1756	-0-	-1809	-0-	1715	3	35	4	N	5					75
							6	9									
08	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4393	3	15	9	N	14					89
09	0		3151	-0-	3151	3151	3148	3	3	9	N	3					92
10	0		2365	-0-	2365	5516	2352	3	13	9	N	12					104
11	0		3211	-0-	3211	8727	3204	3	7	9	N	6					110

PEARCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245009 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11022 - 12974

06	4740	X	4585	-0-	-155	-0-	4567	3	18	9	N	16					55
07	4774	X	4705	-0-	-69	-0-	4690	3	15	9	N	14					69
08	4774	X	4677	-0-	-97	-0-	4671	3	6	9	N	5					74
09	0		4109	-0-	4109	4109	4106	3	3	9	N	3					77
10	0		4667	-0-	4667	8776	4665	3	2	9	N	2					79
11	0		3665	-0-	3665	12441	3659	3	6	9	N	5					84

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 247671 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.10668 - 11830

06	810	N	750	-0-	-60	-0-	750	3			N	-0-					28
07	775	N	737	-0-	-38	-0-	737	3			N	-0-					28
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					28
09	0		635	-0-	635	635	633	3	2	9	N	2					30
10	0		900	-0-	900	1535	900	3			N	-0-					30
11	0		865	-0-	865	2400	843	3	22	9	N	20					50

CLEMENTS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 256415 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10724 PERF.11089 - 13945

06	3900	X	3873	-0-	-27	-0-	3865	3	8	9	N	7					65
07	4123	X	3876	-0-	-247	-0-	3852	3	24	9	N	22					87
08	4123	X	3944	-0-	-179	-0-	3927	3	17	9	N	15					102
09	0		3719	-0-	3719	3719	3716	3	3	9	N	3					105
10	0		3988	-0-	3988	7707	3985	3	3	9	N	3					108
11	0		3774	-0-	3774	11481	3770	3	4	9	N	4					112

HENDERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 257040 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11014 - 14135

06	8430	X	8253	-0-	-177	-0-	8198	3	55	9	N	50					167
07	8711	X	8557	-0-	-154	-0-	8488	3	10	4	N	54					221
							59	9									
08	8711	X	8437	-0-	-274	-0-	8382	3	55	9	N	50	164	1			107
09	0		7764	-0-	7764	7764	7703	3	61	9	N	55					162
10	0		8399	-0-	8399	16163	8363	3	36	9	N	33					195
11	0		7286	-0-	7286	23449	7221	3	65	9	N	59					254

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
06	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3821	3	7	9	N	6					85
07	4185	X	4041	-0-	-144	-0-	4031	3	10	9	N	9					94
08	4185	X	3960	-0-	-225	-0-	3951	3	9	9	N	8					102
09	0		4436	-0-	4436	4436	4430	3	6	9	N	5					107
10	0		4291	-0-	4291	8727	4291	3			N	-0-					107
11	0		4159	-0-	4159	12886	4150	3	9	9	N	8					115

CURTIS WELL #: 1H RRCID -> 267322 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10988 - 14772

06	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5735	3			N	-0-					92
07	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	6116	3	9	9	N	8					100
08	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	3			N	-0-					100
09	0		4292	-0-	4292	4292	4292	3			N	-0-					100
10	0		5229	-0-	5229	9521	5223	3	6	9	N	5					105
11	0		5169	-0-	5169	14690	5167	3	2	9	N	2					107

HENDERSON GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 269492 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 10741 PERF.13965 - 14187

06	7440	X	7110	-0-	-330	-0-	294	1	6784	3	N	29					189
							32	9									
07	7688	X	7283	-0-	-405	-0-	302	1	6958	3	N	21	160	1			50
							23	9									
08	7688	X	7051	-0-	-637	-0-	303	1	6713	3	N	32					82
							35	9									
09	0		6851	-0-	6851	6851	301	1	6517	3	N	30					112
							33	9									
10	0		8376	-0-	8376	15227	307	1	8048	3	N	19					131
							21	9									
11	0		7050	-0-	7050	22277	241	1	6799	3	N	9					140
							10	9									

PRICE WELL #: 2H RRCID -> 270350 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11096 - 14839

06	7830	X	7431	-0-	-399	-0-	306	1	7084	3	N	37					115
							41	9									
07	7998	X	7592	-0-	-406	-0-	314	1	7237	3	N	37					152
							41	9									
08	7998	X	7368	-0-	-630	-0-	317	1	7018	3	N	30					182
							33	9									
09	0		6817	-0-	6817	6817	299	1	6485	3	N	30					212
							33	9									
10	0		8582	-0-	8582	15399	313	1	8226	3	N	39	179	1			72
							43	9									
11	0		7156	-0-	7156	22555	244	1	6870	3	N	38					110
							42	9									

CLEMENTS GU1 WELL #: 1H RRCID -> 270466 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10492 PERF.11073 - 13743

06	9180	X	8909	-0-	-271	-0-	8895	3	14	9	N	13					162
07	9486	X	9159	-0-	-327	-0-	9145	3	14	9	N	13					175
08	9455	X	9065	-0-	-390	-0-	9057	3	8	9	N	7	40	1			142
09	0		8525	-0-	8525	8525	8522	3	3	9	N	3					145
10	0		8925	-0-	8925	17450	8921	3	4	9	N	4					149
11	0		7528	-0-	7528	24978	7528	3			N	-0-					149

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406

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
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					123
07	682	N	471	-0-	-211	-0-	471	2			N	-0-					123
08	775	N	488	-0-	-287	-0-	488	2			N	-0-					123
09	720	N	434	-0-	-286	-0-	434	2			N	-0-					123
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

DAVIS, J. WELL #: 2 RRCID -> 215981 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10568 - 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
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					52
07	558	N	300	-0-	-258	-0-	300	2			N	-0-					52
08	558	N	278	-0-	-280	-0-	278	2			N	-0-					52
09	330	N	284	-0-	-46	-0-	284	2			N	-0-					52
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

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
06	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					23
07	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					23
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					23
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					23
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

ALLISON, JO WELL #: 1 RRCID -> 240115 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10991 PERF.10596 - 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
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					95
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					95
08	1240	N	934	-0-	-306	-0-	934	2			N	-0-					95
09	0		1396	-0-	1396	1396	1396	2			N	-0-					95
10	0		1330	-0-	1330	2726	1330	2			N	-0-					95
11	0		1249	-0-	1249	3975	1249	2			N	-0-					95

DOUBLE K GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259261 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11200 - 14795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7230	X	7119	-0-	-111	-0-	7013	3	106	9	Y	96	98	1			57
07	7471	X	7194	-0-	-277	-0-	7091	3	103	9	Y	94	98	1			53
08	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	7067	3	107	9	Y	97	46	1			104
*09	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	7581	3	98	9	Y	89	98	1			95
*10	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	8176	3	95	9	Y	86	148	1			33
*11	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	8336	3	87	9	Y	79	50	1			62

HIETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263821 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10910 - 14775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11520	X	10317	-0-	-1203	-0-	10247	3	70	9	Y	64	65	1			38
07	11904	X	10430	-0-	-1474	-0-	10362	3	68	9	Y	62	65	1			35
08	11904	X	10399	-0-	-1505	-0-	10327	3	72	9	Y	65	31	1			69
*09	10800	X	9910	-0-	-890	-0-	9845	3	65	9	Y	59	65	1			63
*10	11129	X	9283	-0-	-1846	-0-	9219	3	64	9	Y	58	99	1			22
11	10320	X	9098	-0-	-1222	-0-	9041	3	57	9	Y	52	33	1			41

MACKEY, W D WELL #: 1H RRCID -> 265638 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11235 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5413	3	114	9	N	104					267
07	5239	X	5178	-0-	-61	-0-	5084	3	94	9	N	85	167	1			185
08	5239	X	4183	-0-	-1056	-0-	4147	3	36	9	N	33	175	1			43
*09	5070	X	4621	-0-	-449	-0-	4459	3	162	9	N	147	170	1			20
*10	5239	X	5133	-0-	-106	-0-	5014	3	119	9	N	108					128
11	5070	X	4352	-0-	-718	-0-	4267	3	85	9	N	77	159	1			46

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
MELTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266800 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10836 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3218	3	209	9	N	190	178	1			207
07	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	2890	3	171	9	N	155	175	1			187
08	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2766	3	162	9	N	147	174	1			160
09	3420	X	3078	-0-	-342	-0-	2888	3	190	9	N	173	177	1			156
10	0		3545	-0-	3545	3545	3302	3	243	9	N	221	170	1			207
11	0		3040	-0-	3040	6585	2890	3	150	9	N	136	178	1			165

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
06	3000	N	759	-0-	-2241	957	759	2			N	-0-					-0-
07	3744	X	2787	-0-	-957	-0-	2743	2	44	9	N	40					40
08	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2572	2	22	9	N	20					60
09	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1953	2	22	9	N	20					80
10	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	1976	2	33	9	N	30					110
11	0		2103	-0-	2103	2103	2075	2	28	9	N	25					135

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
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
06	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2692	2	6	9	N	5					146
07	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					146
08	3100	N	3587	-0-	487	487	3587	2			N	-0-					146
09	1680	N	1193	-0-	-487	-0-	1193	2			N	-0-					146
10	0		929	-0-	929	929	929	2			N	-0-					146
11	0		1103	-0-	1103	2032	1103	2			N	-0-					146

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
06	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	1084	1	3615	2	N	17	17	8			174
							19	9									
07	4712	X	4668	-0-	-44	-0-	1112	1	3494	2	N	56	176	1			54
							62	9									
08	5022	X	4680	-0-	-342	-0-	1099	1	3513	2	N	62	32	8			84
							68	9									
09	0		4628	-0-	4628	4628	1154	1	3429	2	N	41	16	8			109
							45	9									
10	0		4185	-0-	4185	8813	1145	1	3015	2	N	23	23	8			109
							25	9									
11	0		2237	-0-	2237	11050	551	1	1678	2	N	7	7	8			109
							8	9									

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936
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
06	450	N	269	-0-	-181	-0-	21	1	248	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	226	-0-	-239	-0-	22	1	204	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	167	-0-	-298	-0-	14	1	153	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	179	-0-	-91	-0-	14	1	165	2	Y	-0-					-0-
10	0		204	-0-	204	204	15	1	189	2	Y	-0-					-0-
11	0		188	-0-	188	392	15	1	173	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
06	930	N	110	-0-	-820	-0-	18	1	92	2	Y	-0-					-0-
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	94	1	741	2	Y	-0-					-0-
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	83	1	750	2	Y	-0-					-0-
09	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	181	1	1933	2	Y	-0-					-0-
10	0		3530	-0-	3530	3530	490	1	3040	2	Y	-0-					-0-
11	0		3024	-0-	3024	6554	593	1	2431	2	Y	-0-					-0-

TECARO WOOD WELL #: 3 RRCID -> 180413 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7486 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	600	N	468	-0-	-132	-0-	37	1	431	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	415	-0-	-112	-0-	41	1	374	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	573	-0-	-47	-0-	49	1	524	2	Y	-0-					-0-
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	45	1	538	2	Y	-0-					-0-
10	0		634	-0-	634	634	47	1	587	2	Y	-0-					-0-
11	0		595	-0-	595	1229	46	1	549	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
06	1560	N	1213	-0-	-347	-0-	304 1	1 9	908	2	Y	1	1	8			6
07	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	625 1	1 9	1964	2	Y	1	1	8			6
08	1984	N	1931	-0-	-53	-0-	425 9	1 9	1497	2	Y	8	8	8			6
09	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	519 8	1 9	1705	2	Y	7	5	8			8
10	0		2520	-0-	2520	2520	494	1	2026	2	Y	-0-					8
11	0		2208	-0-	2208	4728	427 8	1 9	1773	2	Y	7	14	1			1

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	810	N	622	-0-	-188	-0-	49	1	573	2	Y	-0-					1
07	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	247	1	2259	2	Y	-0-					1
08	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	167	1	1771	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
09	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	178	1	2110	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
10	0		2221	-0-	2221	2221	166	1	2055	2	Y	-0-					1
11	0		2088	-0-	2088	4309	163	1	1924	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	35	1	411	2	Y	-0-					-0-
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	72	1	657	2	Y	-0-					-0-
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	61	1	649	2	Y	-0-					-0-
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	52	1	617	2	Y	-0-					-0-
10	0		724	-0-	724	724	54	1	670	2	Y	-0-					-0-
11	0		669	-0-	669	1393	52	1	617	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
06	2010	N	911	-0-	-1099	-0-	72	1	839	2	Y	-0-					6
07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	135	1	1232	2	Y	-0-					6
08	1767	N	1052	-0-	-715	-0-	91	1	960	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	126	1	1494	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
10	0		1535	-0-	1535	1535	115	1	1420	2	Y	-0-					6
11	0		1555	-0-	1555	3090	121	1	1431	2	Y	3	8	1			1
							3	9									

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
06	1080	N	972	-0-	-108	-0-	76	1	894	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1023	N	921	-0-	-102	-0-	91	1	829	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1116	N	644	-0-	-472	-0-	54	1	571	2	Y	17	17	8			-0-
							19	9									
09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	80	1	943	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
10	0		623	-0-	623	623	47	1	576	2	Y	-0-					-0-
11	0		553	-0-	553	1176	43	1	510	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
06	3060	X	2730	-0-	-330	-0-	519	1	2209	2	Y	2	2	8			4
							2	9									
07	3162	X	2703	-0-	-459	-0-	659	1	2043	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
08	3162	X	774	-0-	-2388	-0-	320	1	432	2	Y	20	20	8			4
							22	9									
09	2730	X	1775	-0-	-955	-0-	477	1	1285	2	Y	12	10	8			6
							13	9									
10	0		1203	-0-	1203	1203	418	1	785	2	Y	-0-					6
11	0		1526	-0-	1526	2729	449	1	1071	2	Y	5	10	1			1
							6	9									

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	2700	X	1781	-0-	-919	-0-	402	1	1377	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	824	1	3432	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	618	1	3250	2	Y	15	15	8			-0-
							17	9									
09	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	746	1	3791	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
10	0		4305	-0-	4305	4305	708	1	3597	2	Y	-0-					-0-
11	0		3987	-0-	3987	8292	706	1	3281	2	Y	-0-					-0-

UNITED RESOURCES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245050 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.10338 - 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
06	1290	N	828	-0-	-462	-0-	65	1	763	2	Y	-0-					2
07	1209	N	1001	-0-	-208	-0-	99	1	902	2	Y	-0-					2
08	1271	N	990	-0-	-281	-0-	85	1	903	2	Y	2	2	8			2
							2	9									
09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	85	1	1009	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
10	0		1122	-0-	1122	1122	84	1	1038	2	Y	-0-					2
11	0		1208	-0-	1208	2330	94	1	1112	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									

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
06	2802	N	1450	-0-	-1352	-0-	113	1	1322	2	Y	14	14	8			8
							15	9									
07	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	756	1	6902	2	Y	5	4	8			9
							6	9									
08	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	672	1	7114	2	Y	83	83	8			9
							91	9									
09	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	730	1	8651	2	Y	45	42	8			12
							50	9									
10	0		9352	-0-	9352	9352	699	1	8653	2	Y	-0-					12
11	0		9037	-0-	9037	18389	703	1	8322	2	Y	11	21	1			2
							12	9									

LANSING, NORTH (PETTIT, LOWER) 52002 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936
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
06	1500	N	950	-0-	-550	-0-	75	1	874	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
07	1922	N	1330	-0-	-592	-0-	131	1	1199	2	Y	-0-					3
08	1922	N	1079	-0-	-843	-0-	92	1	979	2	Y	7	7	8			3
							8	9									
09	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	154	1	1820	2	Y	5	4	8			4
							6	9									
10	0		2171	-0-	2171	2171	162	1	2009	2	Y	-0-					4
11	0		2068	-0-	2068	4239	161	1	1903	2	Y	4	7	1			1
							4	9									

LANSING, NORTH (PETTIT, LOWER) //CONT.// 52002 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SUGGS, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 182476 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7405 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	1079	-0-	-121	-0-	85	1	993	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
07	1674	N	1526	-0-	-148	-0-	151	1	1375	2	Y	-0-					2
08	1674	N	1333	-0-	-341	-0-	114	1	1210	2	Y	8	8	8			2
							9	9									
09	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	174	1	2062	2	Y	4	4	8			2
							4	9									
10	0		2114	-0-	2114	2114	158	1	1956	2	Y	-0-					2
11	0		1978	-0-	1978	4092	154	1	1822	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									

BLACK-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 197174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7424 - 7434

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-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 197229 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7286 - 7297

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-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA) 52002 400 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 285543 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 6857 - 6887

06	14B DENY		-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-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-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 N/A PERF. 6940 - 6971

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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 N/A TOTAL DEPTH 6931 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
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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 N/A 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
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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 - 6808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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. 6808 - 6833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL GAS UNIT -A- WELL #: 1 A RRCID -> 016252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7909 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
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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 N/A 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
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-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 016256 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7739 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
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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK, C., ET AL UNIT -A-1- WELL #: 1 RRCID -> 016257 COMPL. DATE 11/08/1997 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
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-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK, CURTIS, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016258 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7505 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
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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSSEY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 016259 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6874 - 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
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-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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 7456 PERF. 6896 - 6928

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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEASLER, K. WELL #: 2A RRCID -> 064631 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6842 - 6874

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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOSCH WELL #: 1 RRCID -> 064857 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6872 - 6892

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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSSEY, GEORGE RAY WELL #: 15 RRCID -> 072493 COMPL. DATE 11/08/1993 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6900 - 6939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 11/02/1993 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
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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 7000 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
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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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. 6851 - 6929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS, JOE WELL #: 24 RRCID -> 072498 COMPL. DATE N/A 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
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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, INA WELL #: 27 RRCID -> 072499 COMPL. DATE 10/28/1997 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
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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. F. WELL #: 28 RRCID -> 072500 COMPL. DATE 12/02/1993 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
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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 10/29/1997 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
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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TUTTLE, ROY #1 WELL #: I 35 RRCID -> 077628 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6791 - 6817

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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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. 6910 - 6944

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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
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-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, HOWARD #1 WELL #: I 41 RRCID -> 077631 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 10400 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
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-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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. 6919 - 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
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-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIEST, E. #1 WELL #: I 31 RRCID -> 077633 COMPL. DATE 04/14/1978 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
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-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COX, KIRK #1 WELL #: I 25 RRCID -> 077634 COMPL. DATE 05/31/1978 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
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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, ANDRELLA #1 WELL #: I 43 RRCID -> 077912 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6782 - 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
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-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 10/08/1997 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
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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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. 6833 - 6858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 - 6796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSCH, K. ET AL WELL #: I 33 RRCID -> 078941 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6780 - 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
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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 7000 PERF. 6845 - 6919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. R. "2" WELL #: 44IW RRCID -> 137665 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6925 - 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
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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 12/11/1990 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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. 6759 - 6841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, M. S. "2" WELL #: 47IW RRCID -> 137946 COMPL. DATE 11/11/1990 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
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-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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. 6809 - 6889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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. 6815 - 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
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-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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. 8239 - 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
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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 7124 PERF. 7082 - 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
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-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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. 6920 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 7514 PERF. 6969 - 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
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-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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. 6803 - 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
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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 7250 PERF. 6816 - 6833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 7359 PERF. 6912 - 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
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-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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. 7628 - 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
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-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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. 6823 - 7117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 7290 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
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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 7150 PERF. 6902 - 6936

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-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 7096 PERF. 7026 - 7096

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-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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. 7962 - 7982

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-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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. 7025 - 7087

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-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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. 7300 - 7364

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-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 3921 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
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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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. 6892 - 6955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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. 7362 - 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
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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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. 7316 - 7392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 7027 PERF. 7512 - 7532

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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 7146 PERF. 7071 - 7095

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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197338 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8066 - 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
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	329	1	51	2	N	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	329	1	51	2	N	-0-					-0-
09	150	N	69	-0-	-81	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*10	155	N	146	-0-	-9	-0-	46	1	100	2	N	-0-					-0-
11	0		71	-0-	71	71	26	1	45	2	N	-0-					-0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199959 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8041 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199962 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 0 - 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
06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					70
07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1235	1	194	2	N	-0-					70
08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1235	1	194	2	N	-0-					70
09	450	N	270	-0-	-180	-0-	270	2			N	-0-					70
*10	465	N	212	-0-	-253	-0-	68	1	144	2	N	-0-					70
11	0		140	-0-	140	140	50	1	90	2	N	-0-					70

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
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
07	279	N	29	-0-	-250	-0-	25	1	4	2	N	-0-					-0-
08	279	N	29	-0-	-250	-0-	25	1	4	2	N	-0-					-0-
09	540	N	360	-0-	-180	-0-	360	2			N	-0-					-0-
*10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	51	1	108	2	N	-0-					-0-
11	0		63	-0-	63	63	23	1	40	2	N	-0-					-0-

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
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	654	1	103	2	N	-0-					-0-
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	654	1	103	2	N	-0-					-0-
09	480	N	125	-0-	-355	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	209	1	447	2	N	-0-					-0-
11	480	N	266	-0-	-214	-0-	95	1	171	2	N	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
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
06	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2337	2	7	9	N	6	1	8			110
07	651	N	604	-0-	-47	-0-	519	1	81	2	N	4					114
							4	9									
08	620	N	600	-0-	-20	-0-	519	1	81	2	N	-0-					114
09	630	N	160	-0-	-470	-0-	160	2			N	-0-					114
*10	589	N	576	-0-	-13	-0-	183	1	391	2	N	2	2	8			114
							2	9									
11	570	N	238	-0-	-332	-0-	84	1	153	2	N	1	1	8			114
							1	9									

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222120 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7972 - 8284

06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					8
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					8
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					8
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					8
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CLEMENTS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 202508 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8204 - 8564

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 139676 COMPL. DATE 07/27/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7580 - 7916

06	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	1999	2	20	9	N	18					110
07	2139	N	2042	-0-	-97	-0-	1929	2	113	9	N	103	148	1			65
08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1589	2	172	9	N	156	149	1			72
09	0		2170	-0-	2170	2170	2084	2	86	9	N	78					150
10	0		2143	-0-	2143	4313	2016	2	127	9	N	115	169	1			96
11	0		1771	-0-	1771	6084	1671	2	100	9	N	91	162	1			25

WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139856 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7600 - 8040

06	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2381	2	141	9	N	128					172
07	2387	N	2342	-0-	-45	-0-	2298	2	44	9	N	40					212
08	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					212
09	0		2498	-0-	2498	2498	2483	2	15	9	N	14					226
10	0		2439	-0-	2439	4937	2402	2	37	9	N	34	166	1			94
11	0		2013	-0-	2013	6950	1991	2	22	9	N	20					114

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 187517 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7419 - 7662

06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					88
07	434	N	330	-0-	-104	-0-	330	1			N	-0-					88
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	1			N	-0-					88
09	0		243	-0-	243	243	243	1			N	-0-					88
10	0		291	-0-	291	534	291	1			N	-0-					88
11	0		222	-0-	222	756	222	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 #: 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
06	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					213
07	3782	X	1387	-0-	-2395	-0-	1387	1			N	-0-					213
08	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	1			N	-0-					213
09	0		3644	-0-	3644	3644	3631	1	13	9	N	12					225
10	0		3618	-0-	3618	7262	3604	1	14	9	N	13					238
11	0		3084	-0-	3084	10346	3084	1			N	-0-					238

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
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					135
07	1147	N	826	-0-	-321	-0-	826	1			N	-0-					135
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	1			N	-0-					135
09	0		609	-0-	609	609	609	1			N	-0-					135
10	0		729	-0-	729	1338	729	1			N	-0-					135
11	0		612	-0-	612	1950	612	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
06	3000	N	4136	-0-	1136	1136	4136	1			N	-0-					88
07	1136	N	-0-	-0-	-1136	-0-					N	-0-					88
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	1			N	-0-					88
09	0		448	-0-	448	448	448	1			N	-0-					88
10	0		429	-0-	429	877	429	1			N	-0-					88
11	0		364	-0-	364	1241	364	1			N	-0-					88

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
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	1			N	-0-					250
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					250
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250

RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 3 RRCID -> 272664 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7327 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					187
07	1116	N	495	-0-	-621	-0-	495	1			N	-0-					187
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	1			N	-0-					187
09	0		365	-0-	365	365	365	1			N	-0-					187
10	0		437	-0-	437	802	437	1			N	-0-					187
11	0		334	-0-	334	1136	334	1			N	-0-					187

XTO ENERGY INC. 945936
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
06	270	N	198	-0-	-72	-0-	16	1	182	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	231	-0-	-79	-0-	23	1	208	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	186	-0-	-124	-0-	16	1	170	2	Y	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	22	1	262	2	Y	-0-					-0-
10	0		296	-0-	296	296	22	1	274	2	Y	-0-					-0-
11	0		285	-0-	285	581	22	1	263	2	Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	29 1 9	1	340	2	Y	1	1	8			18
07	186	N	108	-0-	-78	-0-	11 1 9	1	96	2	Y	1					19
08	527	N	128	-0-	-399	-0-	10 7 9	1	111	2	Y	6	6	8			19
09	360	N	121	-0-	-239	-0-	9 7 9	1	105	2	Y	6	4	8			21
10	0		98	-0-	98	98	7	1	91	2	Y	-0-					21
11	0		49	-0-	49	147	3 8 9	1	38	2	Y	7	25	1			3

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
06	720	N	675	-0-	-45	-0-	53	1	622	2	Y	-0-					-0-
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	82	1	750	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	646	-0-	-98	-0-	56	1	590	2	Y	-0-					-0-
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	63	1	740	2	Y	-0-					-0-
10	0		826	-0-	826	826	62	1	764	2	Y	-0-					-0-
11	0		821	-0-	821	1647	64	1	757	2	Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1590	N	1025	-0-	-565	-0-	277	1	748	2	Y	-0-					-0-
07	1891	N	635	-0-	-1256	-0-	412	1	223	2	Y	-0-					-0-
08	1891	N	557	-0-	-1334	-0-	221	1	336	2	Y	-0-					-0-
09	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	486	1	1435	2	Y	-0-					-0-
10	0		2119	-0-	2119	2119	473	1	1646	2	Y	-0-					-0-
11	0		1389	-0-	1389	3508	378	1	1011	2	Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 126546 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7358 - 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
06	1050	X	646	-0-	-404	-0-	247	1	397	2	Y	2	2	8			4
							2	9									
07	1085	X	834	-0-	-251	-0-	431	1	402	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
08	1085	N	724	-0-	-361	-0-	278	1	428	2	Y	16	16	8			4
							18	9									
09	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	421	1	1073	2	Y	11	10	8			5
							12	9									
10	0		1325	-0-	1325	1325	408	1	917	2	Y	-0-					5
11	0		942	-0-	942	2267	409	1	527	2	Y	5	9	1			1
							6	9									

PITTS, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 128157 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8297 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	N	1081	-0-	-1079	-0-	282	1	798	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
07	2232	N	1061	-0-	-1171	-0-	384	1	675	2	Y	2	1	8			3
							2	9									
08	1953	N	786	-0-	-1167	-0-	282	1	495	2	Y	8	8	8			3
							9	9									
09	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	2	2	8			3
10	0		822	-0-	822	822	97	1	725	2	Y	-0-					3
11	0		902	-0-	902	1724	114	1	785	2	Y	3	5	1			1
							3	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 4 RRCID -> 134955 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 8581 - 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
06	270	N	188	-0-	-82	-0-	15	1	173	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	183	-0-	-34	-0-	18	1	165	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	163	-0-	-147	-0-	14	1	149	2	Y	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	17	1	205	2	Y	-0-					-0-
10	0		252	-0-	252	252	19	1	233	2	Y	-0-					-0-
11	0		252	-0-	252	504	20	1	232	2	Y	-0-					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 5 RRCID -> 137766 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 7324 - 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
06	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	410	1	2016	2	Y	-0-					-0-
07	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	517	1	2397	2	Y	-0-					-0-
08	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	205	1	2169	2	Y	-0-					-0-
09	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		47	-0-	47	47	5	1	42	2	Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	47					Y	-0-					-0-

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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	780	N	351	-0-	-429	-0-	181	1	167	2	Y	3	3	8			2
							3	9									
07	713	N	545	-0-	-168	-0-	316	1	228	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
08	837	N	318	-0-	-519	-0-	161	1	136	2	Y	19	19	8			2
							21	9									
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	292	1	196	2	Y	12	11	8			3
							13	9									
10	0		521	-0-	521	521	295	1	226	2	Y	-0-					3
11	0		699	-0-	699	1220	303	1	392	2	Y	4	6	1			1
							4	9									

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
06	840	N	414	-0-	-426	-0-	175	1	239	2	Y	-0-					4
07	868	N	460	-0-	-408	-0-	382	1	77	2	Y	1					5
							1	9									
08	868	N	721	-0-	-147	-0-	282	1	437	2	Y	2	2	8			5
							2	9									
09	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	491	1	1700	2	Y	2	1	8			6
							2	9									
10	0		2383	-0-	2383	2383	484	1	1899	2	Y	-0-					6
11	0		2090	-0-	2090	4473	455	1	1629	2	Y	5	10	1			1
							6	9									

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
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	37	1	436	2	Y	-0-					-0-
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	101	1	920	2	Y	-0-					-0-
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	69	1	727	2	Y	-0-					-0-
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	45	1	531	2	Y	-0-					-0-
10	0		784	-0-	784	784	59	1	725	2	Y	-0-					-0-
11	0		851	-0-	851	1635	66	1	785	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 138535 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7430 - 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
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2022

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	381	-0-	-429	-0-	67	1	313	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
07	930	N	310	-0-	-620	-0-	39	1	269	2	Y	2	1	8			17
							2	9									
08	465	N	147	-0-	-318	-0-	15	1	120	2	Y	11	11	8			17
							12	9									
09	390	N	165	-0-	-225	-0-	12	1	140	2	Y	12	6	8			23
							13	9									
10	0		229	-0-	229	229	28	1	201	2	Y	-0-					23
11	0		159	-0-	159	388	11	1	126	2	Y	20	39	1			4
							22	9									

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146255 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7472 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	82	1	961	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	88	1	802	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	775	N	420	-0-	-355	-0-	35	1	374	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
09	1050	N	825	-0-	-225	-0-	64	1	754	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
10	0		322	-0-	322	322	273	1	49	2	Y	-0-					-0-
11	0		462	-0-	462	784	305	1	157	2	Y	-0-					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 6 RRCID -> 147880 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7369 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	220	1	831	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	448	1	1297	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
08	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	333	1	1455	2	Y	11	11	8			3
							12	9									
09	3000	N	4006	-0-	1006	1006	628	1	3368	2	Y	9	7	8			5
							10	9									
10	0		3195	-0-	3195	4201	449	1	2746	2	Y	-0-					5
11	0		2730	-0-	2730	6931	412	1	2314	2	Y	4	8	1			1
							4	9									

WOOD, TECARO WELL #: 2 RRCID -> 151229 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7384 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	85	-0-	-65	-0-	7	1	78	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	128	-0-	-27	-0-	13	1	115	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	12	1	124	2	Y	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	13	1	153	2	Y	-0-					-0-
10	0		169	-0-	169	169	13	1	156	2	Y	-0-					-0-
11	0		127	-0-	127	296	10	1	117	2	Y	-0-					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 152478 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7469 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PITTS, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 154211 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7334 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 157042 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 7478 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2023

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 158620 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7475 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 6 RRCID -> 164261 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7399 - 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
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	194	1	891	2	Y	5	5	8			2
							6	9									
07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	308	1	1005	2	Y	3	2	8			3
							3	9									
08	930	N	775	-0-	-155	-0-	63	1	669	2	Y	39	39	8			3
							43	9									
09	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	89	1	1051	2	Y	23	22	8			4
							25	9									
10	0		530	-0-	530	530	325	1	205	2	Y	-0-					4
11	0		641	-0-	641	1171	372	1	266	2	Y	3	6	1			1
							3	9									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK-CLARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164496 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7524 - 8787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	176	-0-	-34	-0-	14	1	161	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	186	N	122	-0-	-64	-0-	12	1	109	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	217	N	109	-0-	-108	-0-	8	1	81	2	Y	18	18	8			-0-
							20	9									
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	13	1	153	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
10	0		120	-0-	120	120	9	1	111	2	Y	-0-					-0-
11	0		106	-0-	106	226	8	1	98	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 170195 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7473 - 7976

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-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 175764 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7343 - 8562

06	180	N	98	-0-	-82	-0-	8	1	90	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	159	-0-	-27	-0-	16	1	143	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	123	-0-	-94	-0-	11	1	112	2	Y	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	14	1	168	2	Y	-0-					-0-
10	0		180	-0-	180	180	13	1	167	2	Y	-0-					-0-
11	0		196	-0-	196	376	15	1	181	2	Y	-0-					-0-

ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 176331 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 7496 - 8574

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS, HENRY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 178649 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7370 - 8671

06	150	N	140	-0-	-10	-0-	11	1	126	2	Y	3	3	8			4
							3	9									
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	19	1	172	2	Y	2	1	8			5
							2	9									
08	217	N	170	-0-	-47	-0-	13	1	133	2	Y	22	22	8			5
							24	9									
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	15	1	179	2	Y	15	13	8			7
							17	9									
10	0		197	-0-	197	197	15	1	182	2	Y	-0-					7
11	0		207	-0-	207	404	16	1	185	2	Y	5	11	1			1
							6	9									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180891 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TECARO WOOD WELL #: 3 RRCID -> 188095 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7486 - 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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LARISSA (RODESSA) 52081 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
SMITH, STARK WELL #: 1 RRCID -> 089876 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9762 - 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
06	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	1908	2	195	9	N	177	181	1			36
07	2015	N	2003	-0-	-12	-0-	1944	2	59	9	N	54					90
08	2139	N	2009	-0-	-130	-0-	1955	2	54	9	N	49					139
09	2100	N	1942	-0-	-158	-0-	1854	2	88	9	N	80	195	1			24
10	0		1859	-0-	1859	1859	1792	2	67	9	N	61					85
11	0		1123	-0-	1123	2982	959	2	164	9	N	149	191	1			43

CLAYTON, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 097653 COMPL. DATE 01/03/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9855 - 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
06	3120	X	2510	-0-	-610	-0-	2466	2	44	9	N	40					187
07	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3212	2	86	9	N	78	178	1			87
08	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3056	2	36	9	N	33					120
09	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	2985	2	34	9	N	31					151
10	0		2881	-0-	2881	2881	2855	2	26	9	N	24					175
11	0		436	-0-	436	3317	422	2	14	9	N	13					188

SMITH, STARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 100014 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 9714 - 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
06	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3162	2	79	9	N	72	187	1			23
07	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3307	2	75	9	N	68					91
08	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3522	2	34	9	N	31					122
09	0		3492	-0-	3492	3492	3385	2	107	9	N	97	170	1			49
10	0		3393	-0-	3393	6885	3327	2	66	9	N	60					109
11	0		518	-0-	518	7403	451	2	67	9	N	61					170

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	419	N	419	-0-	-0-	-0-	401	2	18	9	N	16	180	1			38
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	426	2	21	9	N	19					57
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	443	2	14	9	N	13					70
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	408	2	13	9	N	12					82
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	375	2	24	9	N	22					104
*11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	340	2	18	9	N	16					120

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
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
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
11	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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115

KING, O. P. WELL #: 3 RRCID -> 200713 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10594 - 10666

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2022 - WELL PLUGGED 8/5/22

CONNER WELL #: 4 RRCID -> 215760 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10563 - 11062

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

WALDROP "A" WELL #: 3 RRCID -> 216101 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10585 - 10595

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 211691 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 11292 PERF.10618 - 10682

06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			85
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			85
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			85
09	0	115	-0-	115	115	115	2		N	-0-			85
10	0	38	-0-	38	153	38	2		N	-0-			85
11	0	3	-0-	3	156	3	2		N	-0-			85

SMITH, D.F. WELL #: 1 RRCID -> 214709 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8916 - 8922

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
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148061 COMPL. DATE 12/19/1993 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10366 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	801 15	1 9	2052	2	Y	14	17	1			4
07	3038	X	2962	-0-	-76	-0-	793 15	1 9	2154	2	Y	14	11	1			7
08	3038	X	2982	-0-	-56	-0-	761 17	1 9	2204	2	Y	15	14	1			8
09	2940	X	2744	-0-	-196	-0-	761 17	1 9	1966	2	Y	15	15	1			8
10	0		2937	-0-	2937	2937	767 17	1 9	2153	2	Y	15	14	1			9
11	0		3019	-0-	3019	5956	806 17	1 9	2196	2	Y	15	15	1			9

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 L RRCID -> 167006 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10400 - 10794

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-
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-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 L RRCID -> 192266 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10438 - 11004

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-
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-

BILLINGSLY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 201093 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10896 - 11022

06	510	N	494	-0-	-16	-0-	137 4	1 9	353	2	Y	4	5	1			-0-
07	589	N	569	-0-	-20	-0-	152 4	1 9	413	2	Y	4	3	1			1
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	140 6	1 9	405	2	Y	5	5	1			1
09	480	N	463	-0-	-17	-0-	125 6	1 9	332	2	Y	5	5	1			1
10	558	N	468	-0-	-90	-0-	121 4	1 9	343	2	Y	4	4	1			1
*11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	146 6	1 9	451	2	Y	5	5	1			1

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
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
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	34	1	87	2	Y	40	47	1			10
							44	9									
07	217	N	174	-0-	-43	-0-	35	1	96	2	Y	39	30	1			19
							43	9									
08	186	N	103	-0-	-83	-0-	19	1	56	2	Y	25	35	1			9
							28	9									
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	136	1	360	2	Y	5	5	1			9
							6	9									
10	0		304	-0-	304	304	70	1	197	2	Y	34	19	1			24
							37	9									
11	0		349	-0-	349	653	81	1	223	2	Y	41	37	1			28
							45	9									

OLIVER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223177 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 10932

06	30	N	29	-0-	-1	-0-	8	1	21	2	Y	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	9	1	24	2	Y	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	18	1	53	2	Y	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	11	1	28	2	Y	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	18	1	53	2	Y	-0-					-0-
*11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	18	1	56	2	Y	-0-					-0-

SIMPSON FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 225612 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 0 - 10842

06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	25	1	51	2	Y	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	31	1	56	2	Y	-0-					-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	33	1	59	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	29	1	54	2	Y	-0-					-0-
10	0		84	-0-	84	84	26	1	58	2	Y	-0-					-0-
11	0		88	-0-	88	172	27	1	61	2	Y	-0-					-0-

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
WITT BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 185780 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10954

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CONNER, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 187632 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10920 - 11162

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
THORSELL GU WELL #: 2 RRCID -> 199194 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11118 - 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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	326 42	1 9	828	2	Y	38	45	1			8
07	1519	N	1287	-0-	-232	-0-	339 40	1 9	908	2	Y	36	29	1			15
08	1333	N	1210	-0-	-123	-0-	303 44	1 9	863	2	Y	40	38	1			17
09	1200	N	1067	-0-	-133	-0-	283 43	1 9	741	2	Y	39	39	1			17
10	0		1011	-0-	1011	1011	256 45	1 9	710	2	Y	41	38	1			20
11	0		924	-0-	924	1935	238 45	1 9	641	2	Y	41	39	1			22

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
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
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	369	1	949	2	Y	21	25	1			6
							23	9									
07	1519	N	1398	-0-	-121	-0-	371	1	1005	2	Y	20	16	1			10
							22	9									
08	1457	N	1413	-0-	-44	-0-	357	1	1031	2	Y	23	21	1			12
							25	9									
09	1350	N	1194	-0-	-156	-0-	323	1	849	2	Y	20	20	1			12
							22	9									
10	0		1340	-0-	1340	1340	344	1	971	2	Y	23	16	1			19
							25	9									
11	0		1329	-0-	1329	2669	348	1	956	2	Y	23	22	1			20
							25	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
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	29	1	75	2	Y	2	2	1			10
							2	9									
07	186	N	61	-0-	-125	-0-	16	1	44	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	25	1	73	2	Y	3	3	1			10
							3	9									
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	45	1	120	2	Y	2	2	1			10
							2	9									
10	0		46	-0-	46	46	12	1	33	2	Y	1	10	1			1
							1	9									
11	0		54	-0-	54	100	14	1	39	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
06	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	678	1	1735	2	Y	9	11	1			-0-
							10	9									
07	2542	N	2328	-0-	-214	-0-	628	1	1690	2	Y	9	7	1			2
							10	9									
08	2511	N	2223	-0-	-288	-0-	572	1	1640	2	Y	10	9	1			3
							11	9									
09	2430	N	2148	-0-	-282	-0-	588	1	1549	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
10	0		2264	-0-	2264	2264	592	1	1661	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
11	0		1875	-0-	1875	4139	501	1	1363	2	Y	10	10	1			3
							11	9									

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
06	1890	N	1790	-0-	-100	-0-	501	1	1276	2	Y	12	13	1			-0-
							13	9									
07	2015	N	1813	-0-	-202	-0-	488	1	1314	2	Y	10	8	1			2
							11	9									
08	2015	N	1720	-0-	-295	-0-	441	1	1267	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	489	1	1299	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
10	0		1883	-0-	1883	1883	492	1	1378	2	Y	12	11	1			3
							13	9									
11	0		1816	-0-	1816	3699	478	1	1325	2	Y	12	11	1			4
							13	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 #: 1 D RRCID -> 074512 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3204 - 3488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1470	N	1385	-0-	-85	-0-	377	1	958	2	Y	45	53	1			10
							50	9									
07	1674	N	1509	-0-	-165	-0-	397	1	1065	2	Y	43	34	1			19
							47	9									
08	1581	N	1550	-0-	-31	-0-	385	1	1113	2	Y	47	44	1			22
							52	9									
09	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	406	1	1067	2	Y	46	46	1			22
							51	9									
10	0		1527	-0-	1527	1527	389	1	1084	2	Y	49	46	1			25
							54	9									
11	0		1583	-0-	1583	3110	412	1	1118	2	Y	48	47	1			26
							53	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 3 RRCID -> 135299 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 7767 - 8472

06	1620	N	1538	-0-	-82	-0-	410	1	1055	2	Y	66	78	1			30
							73	9									
07	1705	N	1698	-0-	-7	-0-	439	1	1189	2	Y	64	50	1			44
							70	9									
08	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	437	1	1260	2	Y	71	66	1			49
							78	9									
09	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	427	1	1124	2	Y	68	68	1			49
							75	9									
10	0		1755	-0-	1755	1755	441	1	1235	2	Y	72	67	1			54
							79	9									
11	0		1744	-0-	1744	3499	448	1	1218	2	Y	71	64	1			61
							78	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 3 RRCID -> 136356 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7847 - 8537

06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	538	1	1375	2	Y	35	41	1			8
							39	9									
07	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	631	1	1710	2	Y	34	27	1			15
							37	9									
08	2170	N	2055	-0-	-115	-0-	518	1	1498	2	Y	35	35	1			15
							39	9									
09	1950	N	230	-0-	-1720	-0-	57	1	150	2	Y	21	27	1			9
							23	9									
10	0		1894	-0-	1894	1894	486	1	1366	2	Y	38	29	1			18
							42	9									
11	0		1783	-0-	1783	3677	469	1	1272	2	Y	38	36	1			20
							42	9									

SIMPSON FAMILY WELL #: 1-U RRCID -> 157265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7561 - 7771

06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	26	1	68	2	Y	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	28	1	71	2	Y	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	31	1	76	2	Y	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	27	1	68	2	Y	-0-					-0-
10	0		77	-0-	77	77	16	1	61	2	Y	-0-					-0-
*11	150	N	73	-0-	-77	-0-	14	1	59	2	Y	-0-					-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-U RRCID -> 157275 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7837 - 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
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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	1440	N	961	-0-	-479	-0-	262	1	674	2	Y	23	28	1			6
							25	9									
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	343	1	930	2	Y	27	21	1			12
							30	9									
08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	305	1	879	2	Y	30	28	1			14
							33	9									
09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	302	1	793	2	Y	29	29	1			14
							32	9									
10	0		752	-0-	752	752	194	1	538	2	Y	18	24	1			8
							20	9									
11	0		1385	-0-	1385	2137	364	1	987	2	Y	31	22	1			17
							34	9									

SIMPSON FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 166879 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7954 - 8545

06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	28	1	71	2	Y	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	29	1	74	2	Y	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	27	1	72	2	Y	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	22	1	69	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	21	1	67	2	Y	-0-					-0-
11	0		82	-0-	82	82	18	1	64	2	Y	-0-					-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 U RRCID -> 167099 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 7875 - 8783

06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	256	1	658	2	Y	42	47	1			-0-
							46	9									
07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	307	1	821	2	Y	39	30	1			9
							43	9									
08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	305	1	882	2	Y	43	40	1			12
							47	9									
09	960	N	905	-0-	-55	-0-	239	1	621	2	Y	41	42	1			11
							45	9									
10	0		1069	-0-	1069	1069	261	1	738	2	Y	64	71	1			4
							70	9									
11	0		977	-0-	977	2046	248	1	681	2	Y	44	42	1			6
							48	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167610 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7985 - 8599

06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	15	1	52	2	Y	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	16	1	54	2	Y	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	15	1	52	2	Y	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	13	1	48	2	Y	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	14	1	51	2	Y	-0-					-0-
11	0		73	-0-	73	73	16	1	57	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 #: 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
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	369	1	964	2	Y	12	14	1			-0-
							13	9									
07	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	445	1	1207	2	Y	11	9	1			2
							12	9									
08	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	440	1	1273	2	Y	13	12	1			3
							14	9									
09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	419	1	1114	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
10	0		1485	-0-	1485	1485	384	1	1087	2	Y	13	12	1			4
							14	9									
11	0		1645	-0-	1645	3130	436	1	1195	2	Y	13	12	1			5
							14	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
06	3450	X	3189	-0-	-261	-0-	878	1	2259	2	Y	47	55	1			-0-
							52	9									
07	3565	X	3263	-0-	-302	-0-	866	1	2351	2	Y	42	34	1			8
							46	9									
08	3627	X	3554	-0-	-73	-0-	891	1	2613	2	Y	45	42	1			11
							50	9									
09	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	981	1	2580	2	Y	49	48	1			12
							54	9									
10	0		3912	-0-	3912	3912	1004	1	2852	2	Y	51	48	1			15
							56	9									
*11	7574	X	3662	-0-	-3912	-0-	964	1	2642	2	Y	51	47	1			19
							56	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 7 RRCID -> 170948 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7967 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2370	N	2360	-0-	-10	-0-	659	1	1695	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
07	2449	N	2250	-0-	-199	-0-	598	1	1648	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
08	2759	X	2533	-0-	-226	-0-	649	1	1878	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
09	2670	X	2383	-0-	-287	-0-	639	1	1738	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
10	0		2385	-0-	2385	2385	626	1	1753	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
*11	4663	X	2278	-0-	-2385	-0-	607	1	1665	2	Y	5	5	1			5
							6	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 5 RRCID -> 173427 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 7951 - 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
06	960	N	949	-0-	-11	-0-	252	1	638	2	Y	54	64	1			31
							59	9									
07	992	N	914	-0-	-78	-0-	236	1	621	2	Y	52	37	1			46
							57	9									
08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	264	1	752	2	Y	58	52	1			52
							64	9									
09	960	N	904	-0-	-56	-0-	232	1	610	2	Y	56	56	1			52
							62	9									
10	0		1008	-0-	1008	1008	250	1	693	2	Y	59	55	1			56
							65	9									
*11	2027	N	1019	-0-	-1008	-0-	258	1	696	2	Y	59	56	1			59
							65	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
ORR UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173944 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7807 - 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
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	14	1	43	2	Y	-0-					11
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	18	1	47	2	Y	-0-					11
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	20	1	51	2	Y	-0-					11
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	12	1	49	2	Y	-0-					11
10	0		68	-0-	68	68	15	1	53	2	Y	-0-					11
*11	141	N	73	-0-	-68	-0-	16	1	57	2	Y	-0-					11

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 8 RRCID -> 174267 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7902 - 8546

06	2190	X	1740	-0-	-450	-0-	478	1	1229	2	Y	30	36	1			6
							33	9									
07	2263	X	1580	-0-	-683	-0-	417	1	1130	2	Y	30	23	1			13
							33	9									
08	1953	X	821	-0-	-1132	-0-	205	1	590	2	Y	24	23	1			14
							26	9									
09	1890	X	1127	-0-	-763	-0-	302	1	792	2	Y	30	30	1			14
							33	9									
10	0		1110	-0-	1110	1110	285	1	792	2	Y	30	27	1			17
							33	9									
*11	1945	X	835	-0-	-1110	-0-	218	1	589	2	Y	25	26	1			16
							28	9									

NEAL, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174270 COMPL. DATE 07/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7975 - 8242

06	690	N	350	-0-	-340	-0-	93	1	239	2	Y	16	19	1			4
							18	9									
07	651	N	79	-0-	-572	-0-	20	1	55	2	Y	4	1	1			7
							4	9									
08	124	N	38	-0-	-86	-0-	9	1	27	2	Y	2	5	1			4
							2	9									
09	360	N	28	-0-	-332	-0-	5	1	23	2	Y	-0-					4
10	0		43	-0-	43	43	11	1	32	2	Y	-0-					4
*11	95	N	52	-0-	-43	-0-	14	1	38	2	Y	-0-					4

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 6 RRCID -> 174864 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7969 - 8354

06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	174	1	447	2	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	133	1	378	2	Y	8	6	1			2
							9	9									
08	744	N	634	-0-	-110	-0-	160	1	463	2	Y	10	9	1			3
							11	9									
09	630	N	93	-0-	-537	-0-	19	1	63	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
10	0		535	-0-	535	535	137	1	387	2	Y	10	9	1			4
							11	9									
*11	1128	N	593	-0-	-535	-0-	160	1	422	2	Y	10	10	1			4
							11	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
CLIFTON, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 178784 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7917 - 8065

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
06	1380	N	1188	-0-		-192	-0-	327	1	830	2	Y	28	33	1			-0-
								31	9									
07	1426	N	1224	-0-		-202	-0-	325	1	869	2	Y	27	22	1			5
								30	9									
08	1302	N	1276	-0-		-26	-0-	249	1	1001	2	Y	24	23	1			6
								26	9									
09	1897	N	1897	-0-		-0-	-0-	513	1	1352	2	Y	29	28	1			7
								32	9									
10	1856	N	1856	-0-		-0-	-0-	480	1	1343	2	Y	30	28	1			9
								33	9									
11	0		1737	-0-		1737	1737	445	1	1258	2	Y	31	29	1			11
								34	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 7 RRCID -> 179015 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8023 - 8539

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
06	870	N	759	-0-		-111	-0-	214	1	535	2	Y	9	11	1			3
								10	9									
07	1116	N	864	-0-		-252	-0-	236	1	619	2	Y	8	6	1			5
								9	9									
08	930	N	830	-0-		-100	-0-	211	1	610	2	Y	8	7	1			6
								9	9									
09	959	N	959	-0-		-0-	-0-	259	1	689	2	Y	10	10	1			6
								11	9									
10	868	N	236	-0-		-632	-0-	60	1	170	2	Y	5	7	1			4
								6	9									
11	0		55	-0-		55	55	10	1	44	2	Y	1	2	1			3
								1	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1114	N	1114	-0-		-0-	-0-	304	1	771	2	Y	35	42	1			42
								39	9									
07	1333	N	1180	-0-		-153	-0-	311	1	832	2	Y	34	27	1			49
								37	9									
08	1178	N	1153	-0-		-25	-0-	289	1	822	2	Y	38	35	1			52
								42	9									
09	1110	N	1088	-0-		-22	-0-	289	1	758	2	Y	37	37	1			52
								41	9									
10	1178	N	1159	-0-		-19	-0-	295	1	822	2	Y	38	36	1			54
								42	9									
11	0		902	-0-		902	902	313	1	546	2	Y	39	37	1			56
								43	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	1163	-0-		-37	-0-	318	1	806	2	Y	35	37	1			14
								39	9									
07	1240	N	913	-0-		-327	-0-	239	1	641	2	Y	30	25	1			19
								33	9									
08	1240	N	904	-0-		-336	-0-	224	1	638	2	Y	38	29	1			28
								42	9									
09	1170	N	907	-0-		-263	-0-	240	1	626	2	Y	37	48	1			17
								41	9									
10	899	N	849	-0-		-50	-0-	214	1	592	2	Y	39	36	1			20
								43	9									
11	0		860	-0-		860	860	244	1	581	2	Y	32	34	1			18
								35	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 #: 9 RRCID -> 180907 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7924 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	81	1	210	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	125	1	338	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
08	527	N	71	-0-	-456	-0-	18	1	52	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	192	1	510	2	Y	7	5	1			3
							8	9									
10	465	N	419	-0-	-46	-0-	108	1	305	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
11	0		434	-0-	434	434	114	1	313	2	Y	6	6	1			3
							7	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 8 RRCID -> 182005 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7863 - 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
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	16	1	52	2	Y	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	17	1	53	2	Y	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	21	1	58	2	Y	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	18	1	54	2	Y	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	17	1	51	2	Y	-0-					-0-
11	0		64	-0-	64	64	13	1	51	2	Y	-0-					-0-

ORR UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182872 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7910 - 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
06	600	N	521	-0-	-79	-0-	146	1	375	2	Y	-0-					1
07	651	N	463	-0-	-188	-0-	125	1	338	2	Y	-0-					1
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	167	1	483	2	Y	-0-					1
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	157	1	416	2	Y	-0-					1
10	0		589	-0-	589	589	154	1	435	2	Y	-0-					1
11	0		564	-0-	564	1153	151	1	413	2	Y	-0-					1

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
06	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	281	1	715	2	Y	28	39	1			59
							31	9									
07	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	581	1	1578	2	Y	38	25	1			72
							42	9									
08	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	628	1	1822	2	Y	48	44	1			76
							53	9									
09	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	499	1	1325	2	Y	42	43	1			75
							46	9									
10	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	652	1	1825	2	Y	49	45	1			79
							54	9									
11	0		2006	-0-	2006	2006	525	1	1427	2	Y	49	47	1			81
							54	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
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	235	1	604	2	Y	35	45	1			-0-
							39	9									
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	258	1	699	2	Y	36	29	1			7
							40	9									
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	329	1	952	2	Y	40	38	1			9
							44	9									
09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	315	1	838	2	Y	39	39	1			9
							43	9									
10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	295	1	835	2	Y	41	36	1			14
							45	9									
11	0		1281	-0-	1281	1281	330	1	906	2	Y	41	39	1			16
							45	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
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
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	24	1	70	2	Y	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	27	1	73	2	Y	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	37	1	88	2	Y	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	28	1	72	2	Y	-0-					-0-
10	0		78	-0-	78	78	16	1	62	2	Y	-0-					-0-
11	0		171	-0-	171	249	48	1	123	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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		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
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	17	1	60	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	19	1	62	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	24	1	69	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	19	1	63	2	Y	-0-					-0-
10	0		75	-0-	75	75	16	1	59	2	Y	-0-					-0-
*11	153	N	78	-0-	-75	-0-	17	1	61	2	Y	-0-					-0-

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
06	600	N	416	-0-	-184	-0-	114	1	295	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
07	899	N	742	-0-	-157	-0-	198	1	538	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	282	1	835	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	327	1	869	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
10	0		1250	-0-	1250	1250	324	1	917	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
11	0		1530	-0-	1530	2780	406	1	1115	2	Y	8	8	1			3
							9	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
06	4680	X	4070	-0-	-610	-0-	1126	1	2898	2	Y	42	50	1			11
							46	9									
07	4836	X	4587	-0-	-249	-0-	1224	1	3318	2	Y	41	32	1			20
							45	9									
08	4743	X	4533	-0-	-210	-0-	1152	1	3331	2	Y	45	43	1			22
							50	9									
09	4590	X	4127	-0-	-463	-0-	1108	1	2971	2	Y	44	41	1			25
							48	9									
10	0		4242	-0-	4242	4242	1099	1	3092	2	Y	46	38	1			33
							51	9									
11	0		4092	-0-	4092	8334	1089	1	2952	2	Y	46	44	1			35
							51	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	2370	N	2054	-0-	-316	-0-	568 25	1 9	1461	2	N	23	28	1			5
07	2449	N	2322	-0-	-127	-0-	619 25	1 9	1678	2	N	23	18	1			10
08	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	593 28	1 9	1713	2	N	25	24	1			11
09	2040	N	2004	-0-	-36	-0-	541 26	1 9	1437	2	N	24	24	1			11
10	0		2383	-0-	2383	2383	615 29	1 9	1739	2	N	26	24	1			13
*11	3000	N	2136	-0-	-864	1519	565 29	1 9	1542	2	N	26	25	1			14

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
06	1680	N	738	-0-	-942	-0-	730	2	8	9	N	7					92
07	1798	N	1642	-0-	-156	-0-	1606	2	36	9	N	33					125
08	1891	N	1582	-0-	-309	-0-	1483	2	99	9	N	90					215
09	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	403 98	1 9	1574	2	N	89	167	1			137
10	0		1619	-0-	1619	1619	1555	2	64	9	N	58					195
11	0		704	-0-	704	2323	667	2	37	9	N	34	181	1			48

LEIGH (HILL 5155) 53030 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SELLARS, AT AL WELL #: 1 RRCID -> 224373 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5131 - 5141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

LEIGH (PETTIT, LOWER) 53030 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SELLARS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 165088 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6012 - 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
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
11	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
D & H PRODUCTION, INC. 196196
MCCORD, W H WELL #: 1 RRCID -> 141595 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7858 - 7866

06	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2203	2	22	9	N	20					80
07	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					80
08	1705 N	1701	-0-	-4	-0-	1653	2	48	9	N	44	113	1			11
09	2220 N	2086	-0-	-134	-0-	2086	2			N	-0-					11
10	0	1700	-0-	1700	1700	1700	2			N	-0-					11
11	0	270	-0-	270	1970	270	2			N	-0-					11

MASON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 143418 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7885 - 7895

06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					78
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					78
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					78
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					78
10	0	207	-0-	207	207	207	2			N	-0-					78
11	0	33	-0-	33	240	33	2			N	-0-					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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

FAIR, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 016287 COMPL. DATE 03/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9292 - 9512

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161

CLARK, A.D. WELL #: 1 RRCID -> 124441 COMPL. DATE 04/07/1987 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9620 - 9670

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

LITTLE EARS (PETTIT LIME) 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CHRISTIAN WELL #: 6 H RRCID -> 245498 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 9961 - 13281

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

TATUM GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 246286 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9088 PERF.10000 - 10886

	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
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	914	2	20	9	N	18					110
07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1404	2	3	9	N	3					113
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					113
09	900	N	769	-0-	-131	-0-	769	2			N	-0-					113
10	930	N	829	-0-	-101	-0-	829	2			N	-0-					113
*11	900	N	829	-0-	-71	-0-	829	2			N	-0-					113

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					299
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					299
08	775	N	536	-0-	-239	-0-	536	2			N	-0-					299
09	0		888	-0-	888	888	888	2			N	-0-					299
10	0		769	-0-	769	1657	769	2			N	-0-					299
11	0		1009	-0-	1009	2666	1009	2			N	-0-					299

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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
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-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
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-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
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-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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
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-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
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-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOPCAT OILFIELD TRANSPORT, LLC 862571
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
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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					150
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					150
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					150
09	0		805	-0-	805	805	805	2			N	-0-					150
10	0		881	-0-	881	1686	881	2			N	-0-					150
11	0		732	-0-	732	2418	732	2			N	-0-					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
06	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					97
07	2046	N	2024	-0-	-22	-0-	2024	2			N	-0-					97
08	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					97
09	0		1943	-0-	1943	1943	1943	2			N	-0-					97
10	0		2047	-0-	2047	3990	2047	2			N	-0-					97
11	0		1994	-0-	1994	5984	1994	2			N	-0-					97

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
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					35
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					35
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					35
09	0		380	-0-	380	380	380	2			Y	-0-					35
10	0		304	-0-	304	684	304	2			Y	-0-					35
11	0		9	-0-	9	693	9	2			Y	-0-					35

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
06	4560	X	3164	-0-	-1396	-0-	3164	2			N	-0-					66
07	4278	X	2038	-0-	-2240	-0-	2038	2			N	-0-					66
08	4185	X	2573	-0-	-1612	-0-	2573	2			N	-0-					66
09	0		2682	-0-	2682	2682	2682	2			N	-0-					66
10	0		3249	-0-	3249	5931	3249	2			N	-0-					66
11	0		3022	-0-	3022	8953	3022	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
06	1890	N	1436	-0-	-454	-0-	1434	2	2	9	N	2					117
07	1612	N	1491	-0-	-121	-0-	1490	2	1	9	N	1					118
08	1457	N	1308	-0-	-149	-0-	1308	2			N	-0-					118
09	0		1747	-0-	1747	1747	1747	2			N	-0-					118
10	0		1664	-0-	1664	3411	1664	2			N	-0-					118
11	0		1462	-0-	1462	4873	1462	2			N	-0-					118

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
06	2220	N	2055	-0-	-165	-0-	2055	2			N	-0-					37
07	2108	N	2037	-0-	-71	-0-	2037	2			N	-0-					37
08	2108	N	2074	-0-	-34	-0-	2074	2			N	-0-					37
09	0		2191	-0-	2191	2191	2191	2			N	-0-					37
10	0		2033	-0-	2033	4224	2033	2			N	-0-					37
11	0		1805	-0-	1805	6029	1805	2			N	-0-					37

HENDERSON WELL #: 1H RRCID -> 239953 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 8994 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					58
07	1798	N	1352	-0-	-446	-0-	1352	2			N	-0-					58
08	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					58
09	0		1158	-0-	1158	1158	1157	2	1	9	N	1					59
10	0		1579	-0-	1579	2737	1579	2			N	-0-					59
11	0		798	-0-	798	3535	798	2			N	-0-					59

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
06	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			N	-0-					122
07	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			N	-0-					122
08	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			N	-0-					122
09	0		3066	-0-	3066	3066	3066	2			N	-0-					122
10	0		2981	-0-	2981	6047	2981	2			N	-0-					122
11	0		626	-0-	626	6673	626	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
06	1290	N	1002	-0-	-288	-0-	1002	2			Y	-0-					93
07	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					93
08	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			Y	-0-					93
09	0		1870	-0-	1870	1870	1870	2			Y	-0-					93
10	0		1621	-0-	1621	3491	1621	2			Y	-0-					93
11	0		1290	-0-	1290	4781	1290	2			Y	-0-					93

KIRKLAND GU WELL #: 2H RRCID -> 247661 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9993 - 15115

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

ESTES JL GU WELL #: 1H RRCID -> 248534 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10365 - 15789

06	3060	X	3037	-0-	-23	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
07	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	3084	-0-	-16	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
09	0		2910	-0-	2910	2910	2910	2			N	-0-					-0-
10	0		2995	-0-	2995	5905	2995	2			N	-0-					-0-
11	0		2717	-0-	2717	8622	2717	2			N	-0-					-0-

U.S.A. LB WELL #: 2H RRCID -> 249431 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9695 - 15940

06	3840	X	3136	-0-	-704	-0-	3133	2	3	9	N	3					68
07	3844	X	3612	-0-	-232	-0-	3611	2	1	9	N	1					69
08	3844	X	3828	-0-	-16	-0-	3827	2	1	9	N	1					70
09	0		3310	-0-	3310	3310	3309	2	1	9	N	1					71
10	0		3160	-0-	3160	6470	3160	2			N	-0-					71
11	0		2858	-0-	2858	9328	2858	2			N	-0-					71

MIMS JL GU WELL #: 1H RRCID -> 250014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 9618 PERF.10012 - 15557

06	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-					5
07	3565	X	3564	-0-	-1	-0-	3564	2			N	-0-					5
08	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-					5
09	0		3478	-0-	3478	3478	3478	2			N	-0-					5
10	0		3635	-0-	3635	7113	3635	2			N	-0-					5
11	0		3333	-0-	3333	10446	3333	2			N	-0-					5

SESSIONS, BOB GU WELL #: 4H RRCID -> 251315 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.14781 - 10100

06	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			Y	-0-					5
07	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			Y	-0-					5
08	1550	N	1095	-0-	-455	-0-	1095	2			Y	-0-					5
09	0		1227	-0-	1227	1227	1227	2			Y	-0-					5
10	0		1387	-0-	1387	2614	1387	2			Y	-0-					5
11	0		1147	-0-	1147	3761	1147	2			Y	-0-					5

EAST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 254121 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9310 - 15116

06	1680	N	1645	-0-	-35	-0-	1645	2			N	-0-					110
07	1643	N	1560	-0-	-83	-0-	1560	2			N	-0-					110
08	1891	N	1607	-0-	-284	-0-	1607	2			N	-0-					110
09	0		1568	-0-	1568	1568	1568	2			N	-0-					110
10	0		1623	-0-	1623	3191	1623	2			N	-0-					110
11	0		861	-0-	861	4052	861	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
06	3000	N	3850	-0-	850	850	3850	2			Y	-0-					222
07	1008	N	158	-0-	-850	-0-	158	2			Y	-0-					222
08	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			Y	-0-					222
09	0		1965	-0-	1965	1965	1965	2			Y	-0-					222
10	0		1983	-0-	1983	3948	1983	2			Y	-0-					222
11	0		1762	-0-	1762	5710	1762	2			Y	-0-					222

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
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
07	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
08	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1534	-0-	-236	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1468	-0-	-392	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1481	-0-	-319	-0-	1481	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
06	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-					28
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					28
08	217	N	34	-0-	-183	-0-	34	2			N	-0-					28
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					28
10	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	2			N	-0-					28
*11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			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
06	2400	N	1881	-0-	-519	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	1270	-0-	-900	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
08	2449	N	1833	-0-	-616	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
09	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
10	3077	N	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
*11	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	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
06	3000	X	2930	-0-	-70	-0-	240	1	2690	2	Y	-0-					42
07	3038	X	2805	-0-	-233	-0-	214	1	2591	2	Y	-0-					42
08	3038	X	2753	-0-	-285	-0-	255	1	2498	2	Y	-0-					42
09	2940	X	2727	-0-	-213	-0-	250	1	2477	2	Y	-0-					42
10	0		2779	-0-	2779	2779	250	1	2529	2	Y	-0-					42
11	0		2730	-0-	2730	5509	244	1	2486	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
06	3300	X	3045	-0-	-255	-0-	299	1	2746	2	Y	-0-					39
07	3410	X	3156	-0-	-254	-0-	328	1	2827	2	Y	1	4	1			36
							1	9									
08	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	317	1	2830	2	Y	-0-					36
09	2910	X	2317	-0-	-593	-0-	262	1	2055	2	Y	-0-					36
*10	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	365	1	2817	2	Y	-0-					36
*11	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	374	1	2707	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
06	840	N	817	-0-	-23	-0-	80	1	737	2	Y	-0-					39
07	1023	N	837	-0-	-186	-0-	87	1	750	2	Y	-0-	4	1			35
08	930	N	751	-0-	-179	-0-	76	1	675	2	Y	-0-					35
09	810	N	37	-0-	-773	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					35
*10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	98	1	758	2	Y	-0-					35
*11	720	N	72	-0-	-648	-0-	9	1	63	2	Y	-0-					35

SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 242722 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF.10387 - 15496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1890	N	1732	-0-	-158	-0-	170	1	1562	2	Y	-0-					39
07	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	193	1	1661	2	Y	1	4	1			36
							1	9									
08	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	190	1	1699	2	Y	-0-					36
09	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	198	1	1556	2	Y	-0-					36
*10	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	235	1	1809	2	Y	-0-					36
*11	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	228	1	1653	2	Y	-0-					36

MAST WELL #: 5H RRCID -> 245094 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 9875 - 15038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5220	X	4943	-0-	-277	-0-	4943	2			N	-0-					95
07	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	2			N	-0-					95
08	5177	X	5099	-0-	-78	-0-	5099	2			N	-0-					95
09	5010	X	4975	-0-	-35	-0-	4975	2			N	-0-					95
10	0		5271	-0-	5271	5271	5271	2			N	-0-					95
11	0		5043	-0-	5043	10314	5043	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1740	X	1430	-0-	-310	-0-	1430	2			N	-0-					41
07	1674	X	1223	-0-	-451	-0-	1223	2			N	-0-					41
08	0		2192	-0-	2192	2192	2192	2			N	-0-					41
*09	3000	N	1064	-0-	-1936	256	1064	2			N	-0-					41
*10	1261	N	1005	-0-	-256	-0-	1005	2			N	-0-					41
*11	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					41

S.F.O.T. WELL #: 2H RRCID -> 260751 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9247 - 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
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
08	0		1015	-0-	1015	1015	1015	2			N	-0-					-0-
*09	2385	N	1370	-0-	-1015	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
*10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
*11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-

84 ENERGY LLC 856467
BETHUNE A WELL #: 2H RRCID -> 244103 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 9419 - 13354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. 945936
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
07	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
08	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
09	1230 N	1134	-0-	-96	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
10	0	1209	-0-	1209	1209	1209	2			N	-0-					-0-
11	0	1189	-0-	1189	2398	1189	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 246550 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 10372

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	2164	-0-	-37	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	2174	-0-	-27	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	2097	-0-	-3	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	2107	-0-	-63	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
11	0		2400	-0-	2400	2400	2400	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
06	1980	N	1489	-0-	-491	-0-	1486	2	3	9	N	3					114
07	1953	N	1793	-0-	-160	-0-	1787	2	6	9	N	5					119
08	1767	N	1299	-0-	-468	-0-	1290	2	9	9	N	8					127
09	0		1615	-0-	1615	1615	1612	2	3	9	N	3					130
10	3100	N	1757	-0-	-1343	272	1721	2	36	9	N	33	137	1			26
11	0		1290	-0-	1290	1562	1286	2	4	9	N	4					30

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	1170	N	711	-0-	-459	-0-	711	2			N	-0-					42
07	930	N	667	-0-	-263	-0-	667	2			N	-0-					42
08	682	N	580	-0-	-102	-0-	580	2			N	-0-					42
09	720	N	526	-0-	-194	-0-	526	2			N	-0-					42
*10	682	N	492	-0-	-190	-0-	492	2			N	-0-					42
11	570	N	429	-0-	-141	-0-	429	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
06	3540	X	2923	-0-	-617	-0-	2920	2	3	9	Y	3					8
07	3658	X	3072	-0-	-586	-0-	3070	2	2	9	Y	2					10
08	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3672	2	2	9	Y	2					12
09	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3459	2	2	9	Y	2					14
*10	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3690	2	2	9	Y	2					16
11	3570	X	3177	-0-	-393	-0-	3171	2	6	9	Y	5					21

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
06	3060	X	2712	-0-	-348	-0-	2710	2	2	9	N	2					187
07	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3159	2	2	9	N	2					189
08	3255	X	3057	-0-	-198	-0-	3043	2	14	9	N	13					202
09	3150	X	2907	-0-	-243	-0-	2877	2	30	9	N	27					229
*10	3255	X	3135	-0-	-120	-0-	3077	2	58	9	N	53					282
11	3060	X	2730	-0-	-330	-0-	2677	2	53	9	N	48					330

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
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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3582	2	1	9	N	1					115
07	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3791	2	3	9	N	3					118
08	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3732	2	2	9	N	2					120
09	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3597	2	1	9	N	1					121
*10	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3573	2	2	9	N	2					123
*11	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3690	2	4	9	N	4					127

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

06	30	N	14	-0-	-16	-0-	10	2	4	9	N	4					348
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	5	2	6	9	N	5					353
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	2	67	9	N	61					414
09	14	N	9	-0-	-5	-0-	3	2	6	9	N	5					419
*10	11	N	6	-0-	-5	-0-	2	2	4	9	N	4					423
11	60	N	9	-0-	-51	-0-	3	2	6	9	N	5					428

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

06	2550	#	135	-0-	-2415	-0-	75	1	60	2	N	-0-					58
07	3007	#	2630	-0-	-377	-0-	475	1	2155	2	N	-0-					58
08	3108	R	3108	-0-	-0-	-0-	675	1	2401	2	N	29					87
							32	9									
09	3525	R	3525	-0-	-0-	-0-	750	1	2775	2	N	-0-					87
10	0		2678	-0-	2678	2678	650	1	2028	2	N	-0-					87
11	0		2081	-0-	2081	4759	575	1	1506	2	N	-0-					87

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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					61
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					65
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					68
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					70
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					72
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					75

CARTER WELL #: 1 U RRCID -> 124186 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 8716

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					25
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					25
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					25
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					25
*10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					25
*11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					25

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178966 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 8735

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

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-
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-

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

06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					167
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					167
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					167
09	0		320	-0-	320	320	320	2			N	-0-					167
10	0		535	-0-	535	855	535	2			N	-0-					167
11	0		265	-0-	265	1120	265	2			N	-0-					167

LONGWOOD 54807 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HIGHER STANDARD OIL COMPANY,INC. 385715
RUDD GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 190161 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5801 - 5807

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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					33
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					33
11	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 #: 2 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
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
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2022 - WELL PLUGGED 2/25/2022

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

06	3840	X	2116	-0-	-1724	-0-	2107	2	9	9	N	8	1	8			97
07	3968	X	3179	-0-	-789	-0-	437	1	2736	2	N	5					102
							6	9									
08	4030	X	2682	-0-	-1348	-0-	2682	2			N	-0-					102
09	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	148	1	4070	2	N	-0-					102
10	0		3993	-0-	3993	3993	210	1	3776	2	N	6	3	8			105
							7	9									
11	0		3837	-0-	3837	7830	481	1	3339	2	N	15					120
							17	9									

ANITA BOOKOUT WELL #: 1 RRCID -> 254965 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9291 - 9548

06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	40	1	1578	2	N	-0-					42
07	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	61	1	1557	2	N	-0-					42
08	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	161	1	1517	2	N	-0-					42
09	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	46	1	1512	2	N	-0-					42
10	0		1689	-0-	1689	1689	145	1	1540	2	N	4	1	8			45
							4	9									
11	0		1685	-0-	1685	3374	182	1	1503	2	N	-0-					45

ANITA BOOKOUT WELL #: 2 RRCID -> 259385 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9375 - 9650

06	270	N	225	-0-	-45	-0-	5	1	220	2	N	-0-					48
07	465	N	225	-0-	-240	-0-	9	1	216	2	N	-0-					48
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	26	1	247	2	N	-0-					48
09	240	N	119	-0-	-121	-0-	4	1	115	2	N	-0-					48
10	0		134	-0-	134	134	11	1	123	2	N	-0-					48
11	0		134	-0-	134	268	15	1	119	2	N	-0-					48

WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 263190 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9374 - 9632

06	2010	N	1764	-0-	-246	-0-	116	1	1647	2	N	1	1	8			62
							1	9									
07	2294	N	1883	-0-	-411	-0-	1882	2	1	9	N	1	1	8			62
08	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	57	1	1976	2	N	3	3	8			62
							3	9									
09	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	16	1	1891	2	N	-0-					62
10	0		2516	-0-	2516	2516	85	1	2419	2	N	11	1	8			72
							12	9									
11	0		1767	-0-	1767	4283	1764	2	3	9	N	3					75

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
DEAN WELL #: 1 RRCID -> 135584 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8118 - 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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	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

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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	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

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
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

PETRO-CHEM OPERATING COMPANY,INC 660001
RUDD WELL #: 1A RRCID -> 242099 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9082 - 9338

06	14B2	EXT	328	-0-	328	328	328	1			N	-0-					56
07	14B2	EXT	358	-0-	358	686	358	1			N	-0-					56
08	14B2	EXT	625	-0-	625	1311	625	1			N	-0-					56
09	14B2	EXT	662	-0-	662	1973	662	1			N	-0-					56
10	14B2	EXT	684	-0-	684	2657	684	1			N	-0-					56
11	14B2	EXT	648	-0-	648	3305	648	1			N	-0-					56

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SNIDER INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 217414 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9156 - 9203

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 234131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11651 PERF. 9230 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			N	-0-					258
07	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					258
08	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					258
09	2460	N	2010	-0-	-450	-0-	2010	3			N	-0-					258
10	0		2605	-0-	2605	2605	2605	3			N	-0-					258
11	0		2490	-0-	2490	5095	2490	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGWOOD (GOODLAND LIME) 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
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
06	1190	R	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					121
07	499	R	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					121
08	532	R	532	-0-	-0-	-0-	510	2	22	9	N	20					141
09	627	R	627	-0-	-0-	-0-	607	2	20	9	N	18					159
10	0		480	-0-	480	480	467	2	13	9	N	12					171
11	0		476	-0-	476	956	476	2			N	-0-					171

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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ABNEY, J. K. WELL #: 4 RRCID -> 196563 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2567 - 2597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION 923280

RUDD, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 154060 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2328 - 2360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170

RUDD, W. L. WELL #: 3 RRCID -> 189923 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2332 - 2342

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

RUDD, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 189924 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2496 PERF. 2350 - 2360

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

RUDD, W. L. WELL #: 4 RRCID -> 190635 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2340 - 2350

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

RUDD, W. L. WELL #: 5 RRCID -> 193419 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2308 - 2316

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61

RUDD, W. L. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198174 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2330 - 2350

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

RUDD, W. L. WELL #: 8 RRCID -> 199484 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2342 - 2384

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280

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
06	452	R	452	-0-	-0-	-0-	450	2	2	9	N	2					149
07	465	#	406	-0-	-59	-0-	405	2	1	9	N	1					150
08	0		294	-0-	294	294	291	2	3	9	N	3					153
09	0		367	-0-	367	661	366	2	1	9	N	1					154
10	0		545	-0-	545	1206	544	2	1	9	N	1					155
*11	1730	R	524	-0-	-1206	-0-	524	2			N	-0-					155

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
06	780	#	702	-0-	-78	-0-	700	2	2	9	N	2					129
07	806	#	639	-0-	-167	-0-	638	2	1	9	N	1					130
08	0		652	-0-	652	652	650	2	2	9	N	2					132
09	0		477	-0-	477	1129	476	2	1	9	N	1					133
10	0		441	-0-	441	1570	440	2	1	9	N	1					134
*11	2070		921	-0-	-1149	421	920	2	1	9	N	1					135

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
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
06	1076	R	1048	-0-	-28	-0-	1038	2	10	9	N	9					226
07	1064	R	1064	-0-	-0-	-0-	1063	2	1	9	N	1					227
08	0		1004	-0-	1004	1004	1002	2	2	9	N	2					229
09	0		947	-0-	947	1951	946	2	1	9	N	1					230
10	0		1049	-0-	1049	3000	1048	2	1	9	N	1					231
*11	2070		859	-0-	-1211	1789	859	2			N	-0-					231

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
06	DLQ G-10		186	-0-	186	370	168	2	18	9	Y	16					118
07	DLQ G-10		124	-0-	124	494	122	2	2	9	Y	2					120
08	DLQ G-10		99	-0-	99	593	98	2	1	9	Y	1					121
09	0		137	-0-	137	730	136	2	1	9	Y	1					122
10	0		132	-0-	132	862	131	2	1	9	Y	1					123
*11	981	R	119	-0-	-862	-0-	118	2	1	9	Y	1	71	1			53

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
06	DLQ G-10		425	-0-	425	698	423	2	2	9	Y	2					51
07	DLQ G-10		686	-0-	686	1384	684	2	2	9	Y	2					53
08	DLQ G-10		656	-0-	656	2040	654	2	2	9	Y	2					55
09	0		531	-0-	531	2571	530	2	1	9	Y	1					56
10	0		488	-0-	488	3059	487	2	1	9	Y	1					57
*11	2070		429	-0-	-1641	1418	428	2	1	9	Y	1	19	1			39

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
06	DLQ G-10		142	-0-	142	286	130	2	12	9	Y	11					76
07	DLQ G-10		165	-0-	165	451	165	2			Y	-0-					76
08	DLQ G-10		178	-0-	178	629	177	2	1	9	Y	1					77
09	0		177	-0-	177	806	176	2	1	9	Y	1					78
10	0		184	-0-	184	990	183	2	1	9	Y	1					79
*11	1141	R	151	-0-	-990	-0-	151	2			Y	-0-	25	1			54

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280
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
06		DLQ G-10	70	-0-	70	174	61	2	9	9	Y	8					55
07		DLQ G-10	64	-0-	64	238	64	2			Y	-0-					55
08		DLQ G-10	65	-0-	65	303	64	2	1	9	Y	1					56
09		0	70	-0-	70	373	69	2	1	9	Y	1					57
10		0	119	-0-	119	492	118	2	1	9	Y	1					58
*11	594	R	102	-0-	-492	-0-	102	2			Y	-0-	17	1			41

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

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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1890	N	1798	-0-	-92	-0-	168	1	1608	2	N	20	183	1			127
							22	9									
07	1953	N	1199	-0-	-754	-0-	116	1	1083	2	N	-0-					127
08	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	220	1	2149	2	N	-0-					127
09		0	1741	-0-	1741	1741	181	1	1560	2	N	-0-					127
10		0	2231	-0-	2231	3972	216	1	2015	2	N	-0-					127
11		0	2099	-0-	2099	6071	211	1	1888	2	N	-0-					127

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 274421 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 7736 - 7745

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
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

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

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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) //CONT.// 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
TAYLOR WELL #: RRCID -> 124942 COMPL. DATE 06/21/1987 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6092 - 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
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
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
11	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

06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					130
07	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	3			N	-0-					130
08	620	N	305	-0-	-315	-0-	305	3			N	-0-					130
09	660	N	270	-0-	-390	-0-	270	3			N	-0-					130
10	0		305	-0-	305	305	305	3			N	-0-					130
11	0		270	-0-	270	575	270	3			N	-0-					130

LONGWOOD (TRAVIS PEAK-6050 SD.) 54807 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 138957 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6037 - 6231

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2022

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

06	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	81	1	1856	2	N	-0-					163
07	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	74	1	1851	2	N	-0-					163
08	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	70	1	1936	2	N	-0-					163
09	1950	N	1872	-0-	-78	-0-	79	1	1793	2	N	-0-					163
10	0		2051	-0-	2051	2051	83	1	1968	2	N	-0-					163
11	0		1856	-0-	1856	3907	64	1	1792	2	N	-0-					163

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

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
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2019

LORETTA ROSE (RODESSA) 54931 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
GIMBLE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 136416 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 11874 PERF.10817 - 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
*12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					41
*01	496	N	422	-0-	-74	-0-	422	3			N	-0-					41
*02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					41
*03	651	N	348	-0-	-303	-0-	348	3			N	-0-					41
*04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					41
*05	527	N	282	-0-	-245	-0-	282	3			N	-0-					41
*06	330	N	125	-0-	-205	-0-	125	3			N	-0-					41
*07	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	3			N	-0-					41
*08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					41
*09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					41
*10	496	N	285	-0-	-211	-0-	285	3			N	-0-					41
*11	264	N	77	-0-	-187	-0-	77	3			N	-0-					41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/23/2022 - WELL PLUGGED 11/23/22

NEWTON, W.F. WELL #: 1X RRCID -> 141668 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 11560 PERF.10562 - 11519

06	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4210	3	72	9	N	65					187
07	4960	X	4946	-0-	-14	-0-	4861	3	85	9	N	77					264
08	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	4919	3	84	9	N	76	190	1			150
09	0		4535	-0-	4535	4535	4470	3	65	9	N	59					209
10	0		4792	-0-	4792	9327	4685	3	107	9	N	97					306
11	0		4183	-0-	4183	13510	4081	3	102	9	N	93					399

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

06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	972	2	4	9	N	4					109
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	239	1	1262	2	N	16					125
							18	9									
08	713	N	268	-0-	-445	-0-	259	2	9	9	N	8	1	8			132
09	690	N	141	-0-	-549	-0-	6	1	135	2	N	-0-					132
10	0		196	-0-	196	196	10	1	156	2	N	27					159
							30	9									
11	0		183	-0-	183	379	22	1	144	2	N	15					174
							17	9									

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
GROGAN, MILLIE WELL #: 2 RRCID -> 208399 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6098 - 6106

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66	66	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EADS WELL #: 1 RRCID -> 281656 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 6403 - 6413

06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	141	1	1586	2	N	-0-					167
07	1798	N	666	-0-	-1132	-0-	50	1	616	2	N	-0-					167
08	1674	N	133	-0-	-1541	-0-	12	1	121	2	N	-0-					167
09	0		253	-0-	253	253	19	1	232	2	N	2	2	8			167
							2	9									
10	0		654	-0-	654	907	63	1	589	2	N	2	2	8			167
							2	9									
*11	2193	N	1286	-0-	-907	-0-	96	1	1188	2	N	2	2	8			167
							2	9									

MALAPAX (HILL) 56887 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC 100325
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
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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 10 RRCID -> 213756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7797 - 7878

06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

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-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					125
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					144
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					155
10	T. A.		301	-0-	301	301	286	2	15	9	Y	14					169
11	T. A.		763	-0-	763	1064	749	2	14	9	Y	13					182

NOE, J. L. WELL #: 1 C RRCID -> 031373 COMPL. DATE 10/06/1963 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8614 - 8622

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	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

06	480	N	337	-0-	-143	-0-	322	2	15	9	N	14					117
07	372	N	118	-0-	-254	-0-	97	2	21	9	N	19					136
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					136
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					136
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	758	2	22	9	N	20					156
11	930	N	477	-0-	-453	-0-	464	2	13	9	N	12					168

MANZIEL (RODESSA) 57255 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
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
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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
MANZIEL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 070733 COMPL. DATE 01/19/1977 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7965 - 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
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	668	2	40	9	N	36	143	1			29
07	806	N	391	-0-	-415	-0-	368	2	23	9	N	21					50
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	601	2	26	9	N	24					74
09	720	N	588	-0-	-132	-0-	575	2	13	9	N	12					86
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	411	2	15	9	N	14					100
11	600	N	297	-0-	-303	-0-	295	2	2	9	N	2					102

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
11	14B2	EXT	1101	-0-	1101	1101	866	2	235	9	N	214					401

MANZIEL (RODESSA -X-) 57255 497 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
ROGERS, B., MRS., ET AL I WELL #: 2 C RRCID -> 037093 COMPL. DATE 09/03/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8322 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
*11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-

REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 U RRCID -> 016372 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8530 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

MANZIEL (RODESSA -X-) //CONT.// 57255 497 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
REYNOLDS, W.S. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 126777 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8489 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					139
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

NOE, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 133739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8304 - 8315

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					88
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	14B2 EXT		306	-0-	306	306	306	2			N	-0-					88
11	14B2 EXT		404	-0-	404	710	404	2			N	-0-					88

BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 148537 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8387 - 8400

06	390	N	260	-0-	-130	-0-	253	2	7	9	N	6					101
07	310	N	241	-0-	-69	-0-	229	2	12	9	N	11					112
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	343	2	13	9	N	12					124
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	455	2	12	9	N	11					135
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	386	2	11	9	N	10					145
*11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	490	2	17	9	N	15					160

PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 159642 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8378 - 8417

06	0	N	-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

MANZIEL (TRAVIS PEAK) 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 116255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8716 - 8898

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					138
07	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	2			N	-0-	27	7			111
08	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					111
09	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-					111
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					111
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	92	2	8	9	N	7					118

MANZIEL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
NOE, J. L. WELL #: 1 T RRCID -> 098679 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8739 - 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
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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1620	2	12	9	N	11					65
07	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1775	2	15	9	N	14					79
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1089	2	1	9	N	1					80
09	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1212	2	2	9	N	2					82
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1275	2	9	9	N	8					90
*11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1199	2	10	9	N	9					99

PITTMAN, E.N. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 130388 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8654 - 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
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	900	N	497	-0-	-403	-0-	497	2			N	-0-					99
07	744	N	111	-0-	-633	-0-	90	2	21	9	N	19					118
08	775	N	545	-0-	-230	-0-	545	2			N	-0-					118
09	510	N	325	-0-	-185	-0-	325	2			N	-0-					118
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					118
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					118

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	471	N	471	-0-	-0-	-0-	463	2	8	9	N	7					112
07	682	N	302	-0-	-380	-0-	291	2	11	9	N	10					122
08	496	N	354	-0-	-142	-0-	341	2	13	9	N	12					134
09	480	N	378	-0-	-102	-0-	371	2	7	9	N	6					140
10	310	N	290	-0-	-20	-0-	284	2	6	9	N	5					145
*11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	358	2	10	9	N	9					154

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1625	2	24	9	N	22					239
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	778	2	20	9	N	18					257
08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1135	2	15	9	N	14					271
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1053	2	31	9	N	28	177	1			122
10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1133	2	39	9	N	35					157
*11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	888	2	25	9	N	23					180

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	117	2	3	9	N	3					36
07	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					36
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	366	2	3	9	N	3					39
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	368	2	2	9	N	2					41
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	362	2	8	9	N	7					48
11	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	2			N	-0-					48

MARY LAUREN (COTTON VALLEY) 57293 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BRADY, L.B. WELL #: 1R RRCID -> 222946 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 14861 PERF. 13890 - 13997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

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

GULF M WELL #: 1 RRCID -> 182971 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 1036 PERF. 1035 - 1036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARION COUNTY (SHALLOW) //CONT.// 57534 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
GAINES OPERATING, LLC //CONT.// 293071
COLGIN WELL #: 1 RRCID -> 187090 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 1057 PERF. 1056 - 1057

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

GULF M WELL #: 3 RRCID -> 187091 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1000 - 1002

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-
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-

MARONDA (TRAVIS PEAK) 57649 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
SACHTLEBEN WELL #: 1 RRCID -> 145616 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7718 - 7818

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
COLE, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 145144 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 12324 PERF. 8102 - 8155

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

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

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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	30	N	7	-0-	-23		-0-	7	2			N	-0-					67
07	62	N	14	-0-	-48		-0-	14	2			N	-0-					67
08	31	N	15	-0-	-16		-0-	15	2			N	-0-					67
09	0		13	-0-	13		13	13	2			N	-0-					67
10	0		14	-0-	14		27	14	2			N	-0-					67
11	0		15	-0-	15		42	15	2			N	-0-					67

HERRERA, MANUEL WELL #: 2 RRCID -> 215559 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8786 - 10698

06	30	N	-0-	-0-	-30		-0-					Y	5					8
07	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					8
08	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					8
09	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					8
10	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					8
11	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					8

HERRERA, MANUEL WELL #: 3 RRCID -> 218022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11460 PERF. 9062 - 10582

06	164	N	164	-0-	-0-		-0-	158	1	6	9	Y	5					8
07	208	N	208	-0-	-0-		-0-	208	1			Y	-0-					8
08	274	N	274	-0-	-0-		-0-	274	1			Y	-0-					8
09	0		45	-0-	45		45	45	1			Y	-0-					8
10	0		39	-0-	39		84	39	1			Y	-0-					8
11	0		51	-0-	51		135	51	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
06	330	N	79	-0-	-251	-0-	23	1	50	2	Y	5					8
							6	9									
07	131	N	71	-0-	-60	-0-	25	1	46	2	Y	-0-					8
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	37	1	60	2	Y	-0-					8
09	0		111	-0-	111	111	11	1	100	2	Y	-0-					8
10	0		145	-0-	145	256	14	1	131	2	Y	-0-					8
11	0		218	-0-	218	474	21	1	197	2	Y	-0-					8

HERRERA, MANUEL WELL #: 5 RRCID -> 222663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9117 - 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
06	11205	X	675	-0-	-10530	-0-	214	1	461	2	Y	-0-					-0-
07	920	X	920	-0-	-0-	-0-	325	1	595	2	Y	-0-					-0-
08	1085	X	861	-0-	-224	-0-	327	1	534	2	Y	-0-					-0-
09	0		840	-0-	840	840	80	1	760	2	Y	-0-					-0-
10	0		989	-0-	989	1829	94	1	895	2	Y	-0-					-0-
11	0		1107	-0-	1107	2936	108	1	999	2	Y	-0-					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 6 RRCID -> 222666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11409 PERF. 9018 - 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
06	270	N	237	-0-	-33	-0-	75	1	162	2	Y	-0-					38
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	135	1	248	2	Y	-0-					38
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	160	1	261	2	Y	-0-					38
09	0		373	-0-	373	373	36	1	337	2	Y	-0-					38
10	0		531	-0-	531	904	51	1	480	2	Y	-0-					38
11	0		451	-0-	451	1355	44	1	407	2	Y	-0-					38

HERRERA, MANUEL WELL #: 7 RRCID -> 224453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8933 - 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
06	2610	X	339	-0-	-2271	-0-	107	1	232	2	Y	-0-					41
07	477	X	376	-0-	-101	-0-	133	1	243	2	Y	-0-	31	1			10
08	403	X	256	-0-	-147	-0-	97	1	159	2	Y	-0-					10
09	0		125	-0-	125	125	12	1	113	2	Y	-0-					10
10	0		106	-0-	106	231	10	1	96	2	Y	-0-					10
11	0		33	-0-	33	264	3	1	30	2	Y	-0-					10

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226566 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11059 PERF. 8891 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	133	101	1			32
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
HERRERA, MANUEL WELL #: 8 RRCID -> 228893 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10359 PERF. 8714 - 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
06	390	X	192	-0-	-198	-0-	61	1	131	2	Y	-0-					3
07	403	X	219	-0-	-184	-0-	77	1	142	2	Y	-0-	3	1			-0-
08	217	N	127	-0-	-90	-0-	48	1	79	2	Y	-0-					-0-
09	0		70	-0-	70	70	7	1	63	2	Y	-0-					-0-
10	0		269	-0-	269	339	26	1	243	2	Y	-0-					-0-
11	0		202	-0-	202	541	20	1	182	2	Y	-0-					-0-

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
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	157	1	340	2	Y	-0-					5
07	434	N	145	-0-	-289	-0-	51	1	94	2	Y	-0-	4	1			1
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	157	1	257	2	Y	-0-					1
09	0		617	-0-	617	617	59	1	558	2	Y	-0-					1
10	0		240	-0-	240	857	23	1	217	2	Y	-0-					1
11	0		498	-0-	498	1355	49	1	449	2	Y	-0-					1

TIGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230582 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8981 - 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
06	2010	X	1075	-0-	-935	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
07	2077	X	1001	-0-	-1076	-0-	910	2	91	9	N	83					83
08	2015	X	1195	-0-	-820	-0-	1195	2			N	-0-					83
09	1110	X	783	-0-	-327	-0-	783	2			N	-0-					83
10	0		742	-0-	742	742	742	2			N	-0-					83
11	0		797	-0-	797	1539	797	2			N	-0-					83

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230583 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9046 - 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
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					113
07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					113
08	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					113
09	0		907	-0-	907	907	907	2			N	-0-					113
10	0		867	-0-	867	1774	867	2			N	-0-					113
11	0		927	-0-	927	2701	927	2			N	-0-					113

HERRERA, MANUEL WELL #: 11 RRCID -> 231666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10427 PERF. 8860 - 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
06	0	N	-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-
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-

HERRERA, MANUEL WELL #: 10 RRCID -> 231675 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10655 PERF. 8816 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
FULLER SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 233802 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4746 - 4830

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

HERRERA, MANUEL WELL #: 14 RRCID -> 234166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8723 - 10089

06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	178	1	384	2	Y	-0-					131
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	227	1	416	2	Y	1	116	1			16
							1	9									
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	237	1	387	2	Y	20					36
							22	9									
09	0		576	-0-	576	576	55	1	521	2	Y	-0-					36
10	0		735	-0-	735	1311	70	1	665	2	Y	-0-					36
11	0		673	-0-	673	1984	66	1	607	2	Y	-0-					36

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8857 - 10626

06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	53	1	114	2	Y	-0-					12
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	56	1	103	2	Y	1	10	1			3
							1	9									
08	155	N	116	-0-	-39	-0-	44	1	72	2	Y	-0-					3
09	0		120	-0-	120	120	11	1	109	2	Y	-0-					3
10	0		77	-0-	77	197	7	1	70	2	Y	-0-					3
11	0		23	-0-	23	220	2	1	21	2	Y	-0-					3

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234673 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF. 8786 - 10593

06	2400	X	953	-0-	-1447	-0-	302	1	651	2	Y	-0-					10
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2022 - WELL PLUGGED 7/1/2022

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235667 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8969 - 11120

06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					13
07	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					13
08	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					13
09	0		1563	-0-	1563	1563	1563	2			N	-0-					13
10	0		1501	-0-	1501	3064	1501	2			N	-0-					13
11	0		1530	-0-	1530	4594	1530	2			N	-0-					13

HERRERA, MANUEL WELL #: 12 RRCID -> 235746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9005 - 10503

06	240	N	87	-0-	-153	-0-	26	1	55	2	Y	5					8
							6	9									
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	40	1	72	2	Y	-0-					8
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	68	1	112	2	Y	-0-					8
09	0		82	-0-	82	82	8	1	74	2	Y	-0-					8
10	0		109	-0-	109	191	10	1	99	2	Y	-0-					8
11	0		238	-0-	238	429	23	1	215	2	Y	-0-					8

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8634 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					13
07	T. A.		-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-	10	1			3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	N	335	-0-	-85	-0-	100	1	216	2	Y	17					22
							19	9									
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	107	1	196	2	Y	-0-					22
08	310	N	259	-0-	-51	-0-	98	1	161	2	Y	-0-					22
09	0		322	-0-	322	322	31	1	291	2	Y	-0-					22
10	0		343	-0-	343	665	33	1	310	2	Y	-0-					22
11	0		326	-0-	326	991	32	1	294	2	Y	-0-					22

HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 239110 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8996 - 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
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-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					82
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					82
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					82
09	0		814	-0-	814	814	814	2			N	-0-					82
10	0		798	-0-	798	1612	798	2			N	-0-					82
11	0		828	-0-	828	2440	828	2			N	-0-					82

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HERRERA, MANUEL WELL #: 15 RRCID -> 244829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10434 PERF. 8792 - 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
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	67	1	145	2	Y	5					8
							6	9									
07	279	N	201	-0-	-78	-0-	71	1	130	2	Y	-0-					8
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	83	1	135	2	Y	-0-					8
09	0		202	-0-	202	202	19	1	183	2	Y	-0-					8
10	0		160	-0-	160	362	15	1	145	2	Y	-0-					8
11	0		152	-0-	152	514	15	1	137	2	Y	-0-					8

GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245648 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8599 - 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
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-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	1144	1	2468	2	N	-0-					113
07	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	995	1	1821	2	N	4	92	1			25
							4	9									
08	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	1518	1	2479	2	N	3					28
							3	9									
09	0		3183	-0-	3183	3183	303	1	2870	2	N	9					37
							10	9									
10	0		3490	-0-	3490	6673	333	1	3157	2	N	-0-					37
11	0		3005	-0-	3005	9678	293	1	2701	2	N	10					47
							11	9									

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
06	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2			N	-0-					68
07	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5993	2			N	-0-					68
08	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2			N	-0-					68
09	0		4391	-0-	4391	4391	4391	2			N	-0-					68
10	0		3773	-0-	3773	8164	3773	2			N	-0-					68
11	0		4695	-0-	4695	12859	4695	2			N	-0-					68

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
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-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					87
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					87
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					87
09	0		609	-0-	609	609	609	2			N	-0-					87
10	0		609	-0-	609	1218	609	2			N	-0-					87
11	0		635	-0-	635	1853	635	2			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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
11	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

06	11426	X	11426	-0-	-0-	-0-	11371	2	55	9	N	50					68
07	12797	X	12797	-0-	-0-	-0-	12797	2			N	-0-					68
08	11508	X	11508	-0-	-0-	-0-	11508	2			N	-0-					68
09	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	8456	2			N	-0-					68
10	0		8193	-0-	8193	8193	8193	2			N	-0-					68
11	0		8192	-0-	8192	16385	8192	2			N	-0-					68

ASTROS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253821 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 11053 PERF. 8949 - 11020

06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					155
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	280	2	6	9	N	5					160
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					160
09	0		245	-0-	245	245	245	2			N	-0-					160
10	0		158	-0-	158	403	158	2			N	-0-					160
11	0		189	-0-	189	592	189	2			N	-0-					160

TIGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254056 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8670 - 11112

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18

THELMA LOU GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11265 PERF. 8829 - 11130

06	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	3323	1	7170	2	N	39					82
							43	9									
07	11719	X	11719	-0-	-0-	-0-	4139	1	7580	2	N	-0-					82
08	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	4001	1	6535	2	N	-0-					82
09	0		9370	-0-	9370	9370	894	1	8476	2	N	-0-					82
10	0		10645	-0-	10645	20015	1015	1	9630	2	N	-0-					82
11	0		9384	-0-	9384	29399	918	1	8466	2	N	-0-					82

RANGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254588 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8525 - 10402

06	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	2			N	-0-					72
07	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	2			N	-0-					72
08	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2			N	-0-					72
09	0		5036	-0-	5036	5036	5036	2			N	-0-					72
10	0		4733	-0-	4733	9769	4733	2			N	-0-					72
11	0		4863	-0-	4863	14632	4863	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
06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					13
07	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					13
08	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					13
09	0		1281	-0-	1281	1281	1281	2			N	-0-					13
10	0		1221	-0-	1221	2502	1221	2			N	-0-					13
11	0		1270	-0-	1270	3772	1270	2			N	-0-					13

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
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					47
07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					47
08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					47
09	0		790	-0-	790	790	790	2			N	-0-					47
10	0		786	-0-	786	1576	783	2	3	9	N	3					50
11	0		827	-0-	827	2403	827	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
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-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	130	1	281	2	N	-0-					122
07	682	N	405	-0-	-277	-0-	143	1	262	2	N	-0-					122
08	589	N	202	-0-	-387	-0-	77	1	125	2	N	-0-					122
09	0		356	-0-	356	356	34	1	322	2	N	-0-					122
10	0		592	-0-	592	948	56	1	536	2	N	-0-					122
11	0		420	-0-	420	1368	41	1	379	2	N	-0-					122

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ROCKIES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282279 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 9498 - 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
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					120
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	529	2	46	9	N	42					162
08	248	N	15	-0-	-233	-0-	14	2	1	9	N	1					163
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ETOCO, L.P. 255133
ANDERSON-CRUMP WELL #: 1 RRCID -> 224255 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8640 - 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
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	0		20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-
*10	40	N	20	-0-	-20	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	0		20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-

GREEN, W.T. WELL #: 1 RRCID -> 226137 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9008 - 10179

06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					267
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					267
08	0		417	-0-	417	417	417	2			N	-0-					267
09	0		420	-0-	420	837	420	2			N	-0-					267
10	0		84	-0-	84	921	84	2			N	-0-					267
11	0		420	-0-	420	1341	420	2			N	-0-					267

MERIT ENERGY COMPANY 561136
TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 232169 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 8528 - 10290

06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	24	1	308	2	Y	-0-					29
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	31	1	408	2	Y	-0-					29
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	26	1	327	2	Y	2					31
							2	9									
09	330	N	322	-0-	-8	-0-	19	1	303	2	Y	-0-					31
10	0		340	-0-	340	340	23	1	317	2	Y	-0-					31
11	0		392	-0-	392	732	30	1	362	2	Y	-0-					31

TIMBERSTAR 58 WELL #: 1 RRCID -> 232539 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 11077 PERF. 8733 - 10696

06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	17	1	223	2	Y	-0-					29
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	20	1	268	2	Y	-0-					29
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	18	1	224	2	Y	1					30
							1	9									
09	240	N	205	-0-	-35	-0-	12	1	193	2	Y	-0-					30
10	0		268	-0-	268	268	18	1	250	2	Y	-0-					30
11	0		224	-0-	224	492	17	1	207	2	Y	-0-					30

TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 5741 RRCID -> 232766 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8416 - 10270

06	660	N	442	-0-	-218	-0-	32	1	410	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	445	-0-	-113	-0-	31	1	414	2	Y	-0-					-0-
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	32	1	412	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	270	-0-	-90	-0-	16	1	254	2	Y	-0-					-0-
10	0		294	-0-	294	294	20	1	274	2	Y	-0-					-0-
11	0		262	-0-	262	556	20	1	242	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

06	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	261	1	3330	2	Y	161	167	1			344
							177	9									
07	3658	X	3640	-0-	-18	-0-	251	1	3331	2	Y	53					397
							58	9									
08	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	403	1	5129	2	Y	252	341	1			308
							277	9									
09	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	306	1	4780	2	Y	124	175	1			257
							136	9									
10	0		5110	-0-	5110	5110	341	1	4635	2	Y	122	165	1			214
							134	9									
11	0		4562	-0-	4562	9672	342	1	4157	2	Y	57					271
							63	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238143 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8915 - 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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
PAINTED HORSE WELL #: 1 RRCID -> 225331 COMPL. DATE 01/17/2023 TOTAL DEPTH 11598 PERF. 9497 - 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
06	270	N	187	-0-	-83	-0-	9	1	178	2	N	-0-					12
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	242	2	N	3					15
							3	9									
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	10	1	220	2	N	5					20
							6	9									
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	2	N	-0-					20
10	0		58	-0-	58	58	3	1	55	2	N	-0-					20
11	0		335	-0-	335	393	16	1	319	2	N	-0-					20

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
06	2130	N	1875	-0-	-255	-0-	91	1	1781	2	N	3					115
							3	9									
07	2201	N	1433	-0-	-768	-0-	65	1	1362	2	N	5					120
							6	9									
08	2046	N	1927	-0-	-119	-0-	85	1	1839	2	N	3					123
							3	9									
09	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	94	1	1954	2	N	6					129
							7	9									
10	0		1693	-0-	1693	1693	75	1	1609	2	N	8					137
							9	9									
11	0		1604	-0-	1604	3297	73	1	1524	2	N	6					143
							7	9									

AMALADEROS BASIN WELL #: 1 RRCID -> 228090 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9102 - 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
06	150	N	114	-0-	-36	-0-	6	1	108	2	N	-0-					64
07	155	N	114	-0-	-41	-0-	5	1	109	2	N	-0-					64
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	N	-0-					64
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	N	-0-					64
10	0		59	-0-	59	59	3	1	56	2	N	-0-					64
11	0		63	-0-	63	122	3	1	60	2	N	-0-					64

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 242882 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8970 - 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
06	1950	N	1626	-0-	-324	-0-	79	1	1547	2	N	-0-					54
07	1736	N	1611	-0-	-125	-0-	74	1	1537	2	N	-0-					54
08	1922	N	1723	-0-	-199	-0-	76	1	1647	2	N	-0-					54
09	1620	N	1484	-0-	-136	-0-	68	1	1416	2	N	-0-					54
10	0		1661	-0-	1661	1661	74	1	1587	2	N	-0-					54
11	0		1283	-0-	1283	2944	58	1	1225	2	N	-0-					54

SUN DANCER WELL #: 1 RRCID -> 258789 COMPL. DATE 10/28/2018 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8996 - 9011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	88	1	1492	2	N	13					24
							14	9									
07	868	N	425	-0-	-443	-0-	23	1	402	2	N	-0-					24
08	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	138	1	2272	2	N	10					34
							11	9									
09	1590	N	1526	-0-	-64	-0-	90	1	1430	2	N	5					39
							6	9									
10	0		536	-0-	536	536	31	1	505	2	N	-0-					39
11	0		2420	-0-	2420	2956	109	1	2304	2	N	6					45
							7	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC 860931

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 225900 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8641 - 10497

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	750	N	654	-0-	-96	-0-	82	1	572	2	Y	-0-					255
07	775	N	694	-0-	-81	-0-	90	1	604	2	Y	-0-					255
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	96	1	673	2	Y	-0-					255
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	101	1	658	2	Y	-0-					255
10	0		850	-0-	850	850	114	1	736	2	Y	-0-	119	1			136
11	0		920	-0-	920	1770	131	1	789	2	Y	-0-					136

PARMER WELL #: 1 RRCID -> 234405 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8882 - 10780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3810	X	2761	-0-	-1049	-0-	88	1	2673	2	N	-0-	159	1			37
07	3937	X	3587	-0-	-350	-0-	117	1	3470	2	N	-0-					37
08	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	123	1	3721	2	N	-0-					37
09	3720	X	3317	-0-	-403	-0-	110	1	3207	2	N	-0-					37
10	0		3414	-0-	3414	3414	120	1	3294	2	N	-0-					37
11	0		3238	-0-	3238	6652	139	1	3099	2	N	-0-					37

FULLER WELL #: 1 RRCID -> 244141 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8808 - 10797

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	367	1	2572	2	Y	-0-					-0-
07	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	373	1	2509	2	Y	-0-					-0-
08	3063	N	3063	-0-	-0-	-0-	381	1	2682	2	Y	-0-					-0-
09	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	386	1	2519	2	Y	-0-					-0-
10	0		2990	-0-	2990	2990	402	1	2588	2	Y	-0-					-0-
11	0		3411	-0-	3411	6401	485	1	2926	2	Y	-0-					-0-

COATS, H. WELL #: 1 RRCID -> 244488 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8798 - 11147

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	157	1	1101	2	Y	-0-					50
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	176	1	1186	2	Y	-0-					50
08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	178	1	1254	2	Y	-0-					50
09	1230	N	973	-0-	-257	-0-	129	1	844	2	Y	-0-					50
10	0		1121	-0-	1121	1121	151	1	970	2	Y	-0-					50
11	0		1673	-0-	1673	2794	238	1	1435	2	Y	-0-					50

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 245282 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8867 - 10560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	85	-0-	-65	-0-	11	1	74	2	Y	-0-					33
07	124	N	63	-0-	-61	-0-	8	1	55	2	Y	-0-					33
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					33
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	19	1	126	2	Y	-0-					33
10	0		170	-0-	170	170	23	1	147	2	Y	-0-					33
11	0		-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					33

MOREAU WELL #: 1 RRCID -> 248238 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 8658 - 10880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	780	N	397	-0-	-383	-0-	50	1	347	2	Y	-0-					77
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	106	1	715	2	Y	-0-					77
08	868	N	686	-0-	-182	-0-	85	1	601	2	Y	-0-					77
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	58	1	380	2	Y	-0-					77
10	0		545	-0-	545	545	73	1	472	2	Y	-0-					77
11	0		645	-0-	645	1190	92	1	553	2	Y	-0-					77

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	26	1	181	2	N	-0-					140
07	992	N	276	-0-	-716	-0-	35	1	238	2	N	3					143
							3	9									
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	79	1	559	2	N	5					148
							6	9									
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	65	1	426	2	N	6					154
							7	9									
10	0		315	-0-	315	315	42	1	269	2	N	4					158
							4	9									
11	0		800	-0-	800	1115	114	1	686	2	N	-0-					158

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
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	45	1	315	2	Y	-0-					51
07	682	N	369	-0-	-313	-0-	48	1	321	2	Y	-0-					51
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	137	1	966	2	Y	-0-					51
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	56	1	364	2	Y	-0-					51
10	0		523	-0-	523	523	70	1	453	2	Y	-0-					51
11	0		470	-0-	470	993	67	1	403	2	Y	-0-					51

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
06	3930	X	2732	-0-	-1198	-0-	602	1	2119	2	Y	10					154
							11	9									
07	3472	X	2746	-0-	-726	-0-	625	1	2121	2	Y	-0-					154
08	3069	X	2988	-0-	-81	-0-	636	1	2352	2	Y	-0-					154
09	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	685	1	2538	2	Y	-0-					154
10	0		3117	-0-	3117	3117	683	1	2434	2	Y	-0-					154
11	0		1378	-0-	1378	4495	442	1	936	2	Y	-0-					154

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	1081	1	5476	2	Y	92					112
							101	9									
07	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	1165	1	5747	2	Y	47	65	1			94
							52	9									
08	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	1139	1	5827	2	Y	136	125	1			105
							150	9									
09	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	1094	1	5180	2	Y	153	136	1			122
							168	9									
10	0		4829	-0-	4829	4829	861	1	3575	2	Y	357	234	1			245
							393	9									
11	0		2501	-0-	2501	7330	545	1	1663	2	Y	266	288	1			223
							293	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3390	X	2896	-0-	-494	-0-	345	1	2418	2	Y	121					148
							133	9									
07	3503	X	2777	-0-	-726	-0-	351	1	2356	2	Y	64	87	1			125
							70	9									
08	3379	X	2925	-0-	-454	-0-	339	1	2388	2	Y	180	166	1			139
							198	9									
09	3060	X	2844	-0-	-216	-0-	352	1	2298	2	Y	176	166	1			149
							194	9									
10	0		2843	-0-	2843	2843	383	1	2460	2	Y	-0-	73	1			76
11	0		3159	-0-	3159	6002	449	1	2710	2	Y	-0-	43	1			33

FULLER WELL #: 2 RRCID -> 282061 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 8425 - 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
06	4890	X	4320	-0-	-570	-0-	539	1	3781	2	Y	-0-					-0-
07	4619	X	4282	-0-	-337	-0-	555	1	3727	2	Y	-0-					-0-
08	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	585	1	4114	2	Y	-0-					-0-
09	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	601	1	3925	2	Y	-0-					-0-
10	0		4955	-0-	4955	4955	667	1	4288	2	Y	-0-					-0-
11	0		5317	-0-	5317	10272	756	1	4561	2	Y	-0-					-0-

COMPTON WELL #: 2 RRCID -> 282404 COMPL. DATE 01/16/2017 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 9935 - 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
06	630	X	2	-0-	-628	-0-	2	2			Y	-0-					1
07	651	X	26	-0-	-625	-0-	4	1	22	2	Y	-0-					1
08	491	X	491	-0-	-0-	-0-	69	1	422	2	Y	-0-					1
09	360	X	238	-0-	-122	-0-	35	1	203	2	Y	-0-					1
10	0		381	-0-	381	381	56	1	325	2	Y	-0-					1
11	0		596	-0-	596	977	96	1	500	2	Y	-0-					1

MILLS WELL #: 2 RRCID -> 282587 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 8020 - 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
06	4110	X	2825	-0-	-1285	-0-	349	1	2448	2	Y	25					115
							28	9									
07	3534	X	2703	-0-	-831	-0-	350	1	2353	2	Y	-0-					115
08	3534	X	2917	-0-	-617	-0-	363	1	2554	2	Y	-0-					115
09	3420	X	2538	-0-	-882	-0-	337	1	2201	2	Y	-0-					115
10	0		2962	-0-	2962	2962	399	1	2563	2	Y	-0-					115
11	0		3017	-0-	3017	5979	429	1	2588	2	Y	-0-					115

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
06	4290	X	3695	-0-	-595	-0-	460	1	3224	2	Y	10					12
							11	9									
07	4340	X	3979	-0-	-361	-0-	515	1	3458	2	Y	5	7	1			10
							6	9									
08	4340	X	4102	-0-	-238	-0-	509	1	3578	2	Y	14	13	1			11
							15	9									
09	4200	X	3501	-0-	-699	-0-	463	1	3023	2	Y	14	13	1			12
							15	9									
10	0		3850	-0-	3850	3850	518	1	3332	2	Y	-0-	6	1			6
11	0		3466	-0-	3466	7316	493	1	2973	2	Y	-0-	3	1			3

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
06	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	627	1	4397	2	Y	7					8
							8	9									
07	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	687	1	4620	2	Y	2	4	1			6
							2	9									
08	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	636	1	4473	2	Y	9	8	1			7
							10	9									
09	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	640	1	4179	2	Y	9	8	1			8
							10	9									
10	0		4753	-0-	4753	4753	640	1	4113	2	Y	-0-	4	1			4
11	0		3204	-0-	3204	7957	456	1	2748	2	Y	-0-	2	1			2

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 258283 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 9610

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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 263010 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	15859	X	15859	-0-	-0-	-0-	326	1	15533	2	Y	-0-					26
07	15516	X	15516	-0-	-0-	-0-	324	1	15078	2	Y	104					130
							114	9									
08	16058	X	10151	-0-	-5907	-0-	157	1	9985	2	Y	8					138
							9	9									
09	0		15439	-0-	15439	15439	369	1	14986	2	Y	76					214
							84	9									
10	0		15317	-0-	15317	30756	353	1	14960	2	Y	4	143	1			75
							4	9									
11	0		14697	-0-	14697	45453	319	1	14325	2	Y	48					123
							53	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
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		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
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
08	372	N	70	-0-	-302	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2370	X	101	-0-	-2269	-0-	101	2			N	-0-					13
07	868	X	27	-0-	-841	-0-	27	2			N	-0-					13
08	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5833	2	52	9	N	47					60
09	0		2457	-0-	2457	2457	2457	2			N	-0-					60
10	0		1190	-0-	1190	3647	1190	2			N	-0-					60
11	0		560	-0-	560	4207	560	2			N	-0-					60

TIGERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246165 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8500 - 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
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

DODGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252786 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 9100 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					105
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					105
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					105
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	0		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3870	X	3133	-0-	-737	-0-	3133	2			N	-0-					43
07	3255	X	1870	-0-	-1385	-0-	1870	2			N	-0-					43
08	3255	X	1544	-0-	-1711	-0-	1544	2			N	-0-					43
09	0		4606	-0-	4606	4606	4606	2			N	-0-					43
10	0		2553	-0-	2553	7159	2553	2			N	-0-					43
11	0		2317	-0-	2317	9476	2317	2			N	-0-					43

ASTROS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253029 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8404 - 11227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3690	X	3470	-0-	-220	-0-	3470	2			N	-0-					63
07	3782	X	2625	-0-	-1157	-0-	2625	2			N	-0-					63
08	3534	X	2427	-0-	-1107	-0-	2427	2			N	-0-					63
09	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	2			N	-0-					63
10	0		2207	-0-	2207	2207	2207	2			N	-0-					63
11	0		3299	-0-	3299	5506	3299	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
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	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
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
11	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
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	23	1	497	2	N	-0-					98
07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	18	1	377	2	N	-0-					98
08	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	115	1	2472	2	N	-0-					98
09	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	67	1	1430	2	N	-0-					98
10	0	966	-0-	966	966	43	1	923	2	N	-0-					98
11	0	1812	-0-	1812	2778	80	1	1732	2	N	-0-					98

MAUD (SMACKOVER) 58401 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BOWIE
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
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2

OWEN, J.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086181 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8668 - 8710

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			286
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			286
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			286

MAYDELL (WOODBINE) 58619 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARTIN FOREE OPERATING II, LLC 528506
CARTER, BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 189422 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4739 - 4741

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCKAY 59553 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MCKAY WELL #: RRCID -> 110710 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6064 - 6072

06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2011

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

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943		Y	-0-			-0-

MCKINNEY (SMACKOVER) //CONT.// 59662 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CASS
NKC ENERGY, LLC //CONT.// 598367
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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1077					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1077					Y	-0-					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

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
06	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5890	2	78	9	N	71	166	1			108
07	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	1904	2	30	9	N	27					135
08	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2263	2	69	9	N	63					198
*09	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	1671	2	26	9	N	24					222
*10	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	1979	2	50	9	N	45					267
11	0		4375	-0-	4375	4375	4292	2	83	9	N	75	169	1	1	8	172

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
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
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					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
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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	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
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	87	1	1201	2	N	-0-					45
07	1488	N	831	-0-	-657	-0-	49	1	782	2	N	-0-					45
08	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	133	1	1670	2	N	-0-					45
09	0		1446	-0-	1446	1446	90	1	1356	2	N	-0-					45
10	2991	N	1545	-0-	-1446	-0-	291	1	1254	2	N	-0-					45
11	1740	N	1456	-0-	-284	-0-	100	1	1356	2	N	-0-					45

MIDYETT (COTTON VALLEY LOWER) 61239 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDYETT (COTTON VALLEY UPPER) 61239 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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
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-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AC EXPLORATION, LLC 003645
HUBBARD, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 102965 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 12106 PERF. 10628 - 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
06	600	N	575	-0-	-25	-0-	575	2			N	-0-					61
07	775	N	739	-0-	-36	-0-	736	2	3	9	N	3					64
08	775	N	394	-0-	-381	-0-	394	2			N	-0-					64
09	0		942	-0-	942	942	942	2			N	-0-					64
10	1735	N	793	-0-	-942	-0-	793	2			N	-0-					64
11	0		603	-0-	603	603	603	2			N	-0-					64

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
06	900	N	809	-0-	-91	-0-	809	2			N	-0-					165
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					165
08	1054	N	521	-0-	-533	-0-	521	2			N	-0-					165
09	0		1066	-0-	1066	1066	1066	2			N	-0-					165
10	1670	N	604	-0-	-1066	-0-	604	2			N	-0-					165
11	0		962	-0-	962	962	962	2			N	-0-					165

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 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
06	810	X	642	-0-	-168	-0-	63	1	579	2	Y	-0-					1
07	837	X	780	-0-	-57	-0-	77	1	702	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	837	X	783	-0-	-54	-0-	79	1	704	2	Y	-0-					1
09	0		718	-0-	718	718	81	1	636	2	Y	1					2
							1	9									
10	0		624	-0-	624	1342	72	1	552	2	Y	-0-	1	1			1
11	0		757	-0-	757	2099	70	1	686	2	Y	1					2
							1	9									

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
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	34	1	313	2	Y	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	35	1	322	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	277	-0-	-33	-0-	28	1	249	2	Y	-0-					-0-
09	0		231	-0-	231	231	26	1	205	2	Y	-0-					-0-
10	0		185	-0-	185	416	21	1	164	2	Y	-0-					-0-
11	0		174	-0-	174	590	16	1	158	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
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					67
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					67
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					67
09	0		15	-0-	15	15	2	1	13	2	Y	-0-					67
10	0		28	-0-	28	43	3	1	25	2	Y	-0-					67
11	0		17	-0-	17	60	2	1	15	2	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	1440	X	1147	-0-	-293	-0-	112	1	1035	2	Y	-0-					5
07	1488	X	1341	-0-	-147	-0-	132	1	1209	2	Y	-0-					5
08	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	162	1	1435	2	Y	-0-					5
09	0		1111	-0-	1111	1111	125	1	986	2	Y	-0-					5
10	0		1316	-0-	1316	2427	151	1	1165	2	Y	-0-					5
11	0		1369	-0-	1369	3796	126	1	1243	2	Y	-0-					5

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
06	900	X	788	-0-	-112	-0-	77	1	711	2	Y	-0-					-0-
07	868	X	790	-0-	-78	-0-	78	1	712	2	Y	-0-					-0-
08	868	X	723	-0-	-145	-0-	73	1	650	2	Y	-0-					-0-
09	0		775	-0-	775	775	87	1	688	2	Y	-0-					-0-
10	0		745	-0-	745	1520	86	1	659	2	Y	-0-					-0-
11	0		739	-0-	739	2259	68	1	671	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 214328 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9610 - 10613

06	2010	N	1671	-0-	-339	-0-	163	1	1508	2	Y	-0-					-0-
07	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	173	1	1588	2	Y	-0-					-0-
08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	177	1	1567	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	0		1555	-0-	1555	1555	175	1	1380	2	Y	-0-					-0-
10	0		1495	-0-	1495	3050	172	1	1323	2	Y	-0-					-0-
11	0		1490	-0-	1490	4540	137	1	1353	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 3 RRCID -> 215669 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9431 - 10631

06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	126	1	1163	2	Y	-0-					7
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	123	1	1127	2	Y	-0-					7
08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	115	1	1024	2	Y	-0-					7
09	0		927	-0-	927	927	104	1	823	2	Y	-0-					7
10	0		1056	-0-	1056	1983	121	1	935	2	Y	-0-					7
11	0		922	-0-	922	2905	85	1	837	2	Y	-0-					7

BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 216619 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 9374 - 10664

*06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	50	1	509	3	N	4					27
							4	9									
*07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	42	1	388	3	N	-0-					27
*08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	60	1	563	3	N	-0-					27
*09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	50	1	437	3	Y	-0-					27
*10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	35	1	377	3	Y	-0-					27
*11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	40	1	421	3	Y	-0-					27

KATHERINE WELL #: 2 RRCID -> 221007 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9588 - 10572

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 221446 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10440 - 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
*12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*02	252	N	236	-0-	-16	-0-	23	1	213	3	N	-0-					-0-
*03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	80	1	829	3	N	-0-					-0-
*04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	33	1	342	3	N	-0-					-0-
*05	248	N	139	-0-	-109	-0-	11	1	128	3	N	-0-					-0-
*06	360	N	74	-0-	-286	-0-	7	1	67	3	N	-0-					-0-
*07	372	N	130	-0-	-242	-0-	13	1	117	3	N	-0-					-0-
*08	155	N	142	-0-	-13	-0-	14	1	128	3	N	-0-					-0-
*09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	14	1	121	3	Y	-0-					-0-
*10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	143	3	Y	18					18
							20	9									
*11	150	N	135	-0-	-15	-0-	12	1	123	3	Y	-0-					18

KANGERGA BROS. WELL #: 5 RRCID -> 221705 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9402 - 10506

06	2610	N	2411	-0-	-199	-0-	236	1	2175	2	Y	-0-					7
07	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	257	1	2357	2	Y	-0-					7
08	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	259	1	2298	2	Y	-0-					7
09	0		2244	-0-	2244	2244	252	1	1992	2	Y	-0-					7
10	0		2326	-0-	2326	4570	267	1	2059	2	Y	-0-					7
11	0		2305	-0-	2305	6875	213	1	2092	2	Y	-0-					7

BROWN FARM WELL #: 3 RRCID -> 221940 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9494 - 10727

06	780	X	618	-0-	-162	-0-	60	1	558	2	Y	-0-					-0-
07	806	X	661	-0-	-145	-0-	65	1	596	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	66	1	585	2	Y	-0-					-0-
09	0		481	-0-	481	481	54	1	427	2	Y	-0-					-0-
10	0		571	-0-	571	1052	66	1	505	2	Y	-0-					-0-
11	0		627	-0-	627	1679	58	1	569	2	Y	-0-					-0-

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 221973 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10600 - 10800

06	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					67
07	14B2 EXT		1	-0-	1	3	1	3			N	-0-					67
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					67
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					67
10	0		-0-	-0-	-0-	3					Y	1	68	1			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 6 RRCID -> 222262 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9392 - 10636

06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	106	1	979	2	Y	1					22
							1	9									
07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	132	1	1211	2	Y	1					23
							1	9									
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	116	1	1033	2	Y	-0-					23
09	0		884	-0-	884	884	99	1	785	2	Y	-0-					23
10	0		900	-0-	900	1784	103	1	797	2	Y	-0-					23
11	0		880	-0-	880	2664	81	1	799	2	Y	-0-					23

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	750	X	584	-0-	-166	-0-	57	1	524	2	Y	3					22
							3	9									
07	806	X	645	-0-	-161	-0-	63	1	580	2	Y	2	9	1			15
							2	9									
08	682	N	619	-0-	-63	-0-	62	1	554	2	Y	3					18
							3	9									
09	0		493	-0-	493	493	55	1	434	2	Y	4					22
							4	9									
10	0		591	-0-	591	1084	67	1	515	2	Y	8	11	1			19
							9	9									
11	0		545	-0-	545	1629	49	1	483	2	Y	12					31
							13	9									

CLOWER WELL #: 11 RRCID -> 222795 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10195 - 10710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	900	N	329	-0-	-571	-0-	32	1	294	2	Y	3					25
							3	9									
07	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	102	1	936	2	Y	2	10	1			17
							2	9									
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	100	1	892	2	Y	5					22
							6	9									
09	0		422	-0-	422	422	47	1	372	2	Y	3					25
							3	9									
10	0		955	-0-	955	1377	109	1	837	2	Y	8	13	1			20
							9	9									
11	0		1003	-0-	1003	2380	91	1	897	2	Y	14					34
							15	9									

CLOWER WELL #: 7 RRCID -> 223221 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9542 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					15
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	4	1	40	3	N	-0-					15
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	-0-					15
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	5	1	44	3	Y	-0-					15
10	0		50	-0-	50	50	4	1	46	3	Y	-0-					15
11	0		41	-0-	41	91	4	1	37	3	Y	-0-					15

CLOWER WELL #: 6R RRCID -> 223294 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9472 - 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
06	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	199	1	1838	2	Y	-0-					-0-
07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	204	1	1867	2	Y	-0-					-0-
08	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	185	1	1641	2	Y	-0-					-0-
09	0		1699	-0-	1699	1699	191	1	1508	2	Y	-0-					-0-
10	0		1774	-0-	1774	3473	204	1	1570	2	Y	-0-					-0-
11	0		1485	-0-	1485	4958	137	1	1348	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KANGERGA BROS. WELL #: 7 RRCID -> 223606 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9426 - 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
06	2190	N	2090	-0-	-100	-0-	204	1	1886	2	Y	-0-					93
07	2263	N	2217	-0-	-46	-0-	218	1	1999	2	Y	-0-					93
08	2139	N	2005	-0-	-134	-0-	203	1	1801	2	Y	1	1	8			93
							1	9									
09	0		1975	-0-	1975	1975	222	1	1753	2	Y	-0-					93
10	0		1908	-0-	1908	3883	219	1	1689	2	Y	-0-					93
11	0		1832	-0-	1832	5715	169	1	1663	2	Y	-0-					93

BRASWELL WELL #: 2 RRCID -> 223823 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10596 - 10770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	817	N	817	-0-	-0-	-0-	72	1	732	3	N	12					120
							13	9									
07	589	N	252	-0-	-337	-0-	25	1	227	3	N	-0-					120
08	527	N	294	-0-	-233	-0-	28	1	266	3	N	-0-					120
09	810	N	391	-0-	-419	-0-	40	1	351	3	Y	-0-					120
10	0		373	-0-	373	373	31	1	339	3	Y	3	88	1			35
							3	9									
11	0		343	-0-	343	716	30	1	313	3	Y	-0-					35

KANGERGA BROS. WELL #: 9 RRCID -> 224029 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10096 - 10601

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1590	X	1557	-0-	-33	-0-	152	1	1405	2	Y	-0-					4
07	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	172	1	1574	2	Y	-0-					4
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	158	1	1401	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
09	0		1446	-0-	1446	1446	163	1	1283	2	Y	-0-					4
10	0		1476	-0-	1476	2922	170	1	1306	2	Y	-0-					4
11	0		1453	-0-	1453	4375	134	1	1319	2	Y	-0-					4

KANGERGA BROS. WELL #: 4 RRCID -> 224174 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9528 - 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
06	1650	N	1619	-0-	-31	-0-	158	1	1461	2	Y	-0-					7
07	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	185	1	1691	2	Y	-0-					7
08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	205	1	1823	2	Y	-0-					7
09	0		1798	-0-	1798	1798	202	1	1596	2	Y	-0-					7
10	0		1863	-0-	1863	3661	214	1	1649	2	Y	-0-					7
11	0		1640	-0-	1640	5301	151	1	1489	2	Y	-0-					7

KATHERINE WELL #: 4 RRCID -> 225186 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10230 - 10768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 225197 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10634 - 10801

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
BRASWELL WELL #: 3 RRCID -> 225315 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASWELL WELL #: 4 RRCID -> 225330 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10584 - 10763

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	303	N	303	-0-	-0-	-0-	27 7	1 9	269	3	N	6					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	68 6	1 9	641	3	N	5					68
09	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	112 4	1 9	986	3	Y	4					72
10	0		2100	-0-	2100	2100	175 29	1 9	1896	3	Y	26	15	1			83
11	0		1572	-0-	1572	3672	136 2	1 9	1434	3	Y	2	18	1			67

CLOWER WELL #: 9 RRCID -> 225494 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10797 PERF. 9600 - 10711

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	275 8	1 9	2541	2	Y	7					55
07	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	237 7	1 9	2174	2	Y	6	23	1			38
08	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	194 10	1 9	1719	2	Y	9					47
09	0		2137	-0-	2137	2137	239 10	1 9	1888	2	Y	9					56
10	0		2134	-0-	2134	4271	243 21	1 9	1870	2	Y	19	29	1			46
11	0		2396	-0-	2396	6667	218 34	1 9	2144	2	Y	31					77

BROWN FARM WELL #: 4 RRCID -> 226447 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9640 - 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
06	960	X	642	-0-	-318	-0-	63	1	579	2	Y	-0-					-0-
07	992	X	671	-0-	-321	-0-	66	1	605	2	Y	-0-					-0-
08	992	X	899	-0-	-93	-0-	91	1	808	2	Y	-0-					-0-
09	0		838	-0-	838	838	94	1	744	2	Y	-0-					-0-
10	0		980	-0-	980	1818	113	1	867	2	Y	-0-					-0-
11	0		1022	-0-	1022	2840	94	1	928	2	Y	-0-					-0-

CLOWER WELL #: 10 RRCID -> 226448 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9446 - 10650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	X	1199	-0-	-571	-0-	117	1	1082	2	Y	-0-					-0-
07	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	149	1	1362	2	Y	-0-					-0-
08	1426	X	1386	-0-	-40	-0-	140	1	1246	2	Y	-0-					-0-
09	0		1404	-0-	1404	1404	158	1	1246	2	Y	-0-					-0-
10	0		1268	-0-	1268	2672	146	1	1122	2	Y	-0-					-0-
11	0		1413	-0-	1413	4085	130	1	1283	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	107	1	1082	3	N	-0-					109
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	61	1	563	3	N	-0-					109
08	558	N	341	-0-	-217	-0-	33	1	308	3	N	-0-					109
09	990	N	300	-0-	-690	-0-	31	1	269	3	Y	-0-					109
10	0		542	-0-	542	542	46	1	496	3	Y	-0-	97	1			12
11	0		482	-0-	482	1024	42	1	440	3	Y	-0-					12

CHOICE WELL #: 1 RRCID -> 228352 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9570 - 10786

06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	282	3	7	9	N	6					128
07	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	3			N	-0-					128
08	558	N	257	-0-	-301	-0-	257	3			N	-0-					128
09	0		415	-0-	415	415	409	3	6	9	N	5					133
10	0		485	-0-	485	900	477	3	8	9	N	7					140
11	0		330	-0-	330	1230	324	3	6	9	N	5					145

RIO WELL #: 1 RRCID -> 228353 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9852 - 10690

06	450	N	102	-0-	-348	-0-	100	3	2	9	N	2					22
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					22
08	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-					22
09	0		141	-0-	141	141	141	3			N	-0-					22
10	0		120	-0-	120	261	120	3			N	-0-					22
11	0		131	-0-	131	392	131	3			N	-0-					22

KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 229156 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10162 - 10726

06	540	X	176	-0-	-364	-0-	17	1	159	2	Y	-0-					-0-
07	434	X	231	-0-	-203	-0-	23	1	207	2	Y	1					1
							1	9									
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	35	1	311	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	0		199	-0-	199	199	22	1	177	2	Y	-0-					-0-
10	0		156	-0-	156	355	18	1	137	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	0		216	-0-	216	571	20	1	196	2	Y	-0-					-0-

RAYFORD, BESS WELL #: 2 RRCID -> 229548 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 10776

06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	23	3	6	9	Y	5	1	1			5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		63	-0-	63	63	62	3	1	9	Y	1					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		8	-0-	8	71	6	3	2	9	Y	2					3

KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230941 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. N/A

06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	249	3	N	20					227
							22	9									
07	248	N	173	-0-	-75	-0-	7	1	164	3	N	2	167	1			62
							2	9									
08	279	N	228	-0-	-51	-0-	10	1	215	3	N	3					65
							3	9									
09	0		275	-0-	275	275	11	1	262	3	N	2					67
							2	9									
10	0		281	-0-	281	556	12	1	268	3	N	1					68
							1	9									
11	0		257	-0-	257	813	11	1	245	3	N	1					69
							1	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230943 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 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
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	227	1	79	3	Y	77					124
							85	9									
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	207	1	165	3	Y	8					132
							9	9									
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	194	1	144	3	Y	33					165
							36	9									
09	0		411	-0-	411	411	254	1	121	3	Y	33	171	1			27
							36	9									
10	0		420	-0-	420	831	250	1	128	3	Y	38					65
							42	9									
11	0		522	-0-	522	1353	228	1	213	3	Y	74					139
							81	9									

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
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	828	1	5	3	Y	145	170	1			205
							160	9									
07	930	N	699	-0-	-231	-0-	464	1	84	3	Y	137	177	1			165
							151	9									
08	992	N	659	-0-	-333	-0-	519	1	140	9	Y	127	168	1			124
09	0		579	-0-	579	579	460	1	119	9	Y	108					232
10	0		696	-0-	696	1275	470	1	226	9	Y	205	321	1			116
11	0		587	-0-	587	1862	397	1	190	9	Y	173	156	1			133

CLOWER WELL #: 13 RRCID -> 231166 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9522 - 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
06	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	100	1	920	2	Y	-0-					-0-
07	1054	X	967	-0-	-87	-0-	95	1	872	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	840	-0-	-28	-0-	85	1	755	2	Y	-0-					-0-
09	0		864	-0-	864	864	97	1	767	2	Y	-0-					-0-
10	0		686	-0-	686	1550	79	1	607	2	Y	-0-					-0-
11	0		649	-0-	649	2199	60	1	589	2	Y	-0-					-0-

BROWN FARM WELL #: 7 RRCID -> 231282 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9534 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3900	X	3469	-0-	-431	-0-	183	1	3280	2	Y	5					129
							6	9									
07	3875	X	3575	-0-	-300	-0-	198	1	3373	2	Y	4					133
							4	9									
08	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	219	1	3579	2	Y	9					142
							10	9									
09	3660	X	3557	-0-	-103	-0-	219	1	3331	2	Y	6					148
							7	9									
10	0		4624	-0-	4624	4624	278	1	4329	2	Y	15					163
							17	9									
11	0		3159	-0-	3159	7783	170	1	2936	2	Y	48	97	1			114
							53	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BROWN FARM WELL #: 11 RRCID -> 232444 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9876 - 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
06	1140	X	667	-0-	-473	-0-	10	1	657	2	Y	-0-					-0-
07	1085	X	732	-0-	-353	-0-	8	1	566	2	Y	-0-					-0-
							158	4									
08	1054	X	906	-0-	-148	-0-	13	1	893	2	Y	-0-					-0-
09	0		812	-0-	812	812	13	1	799	2	Y	-0-					-0-
10	0		722	-0-	722	1534	11	1	711	2	Y	-0-					-0-
11	0		767	-0-	767	2301	11	1	756	2	Y	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIO WELL #: 2 RRCID -> 233791 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9448 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BROWN FARM WELL #: 2 RRCID -> 234321 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9628 - 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
06	1410	N	1362	-0-	-48	-0-	133	1	1226	2	N	3					95
							3	9									
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	134	1	1224	2	N	-0-					95
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	144	1	1283	2	N	-0-					95
09	0		1467	-0-	1467	1467	165	1	1300	2	N	2					97
							2	9									
10	0		1562	-0-	1562	3029	179	1	1381	2	N	2					99
							2	9									
11	0		1785	-0-	1785	4814	479	1	1303	2	N	3					102
							3	9									

FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 234412 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 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
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	Y	26					188
							29	9									
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					188
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	5					193
							6	9									
09	0		28	-0-	28	28	3	1	25	2	Y	-0-					193
10	0		31	-0-	31	59	3	1	25	2	Y	3					196
							3	9									
11	0		31	-0-	31	90	3	1	26	2	Y	2					198
							2	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KATHERINE WELL #: 6 RRCID -> 234548 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9884 - 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
06	930	X	723	-0-	-207	-0-	68	1	626	2	Y	26					47
							29	9									
07	961	X	695	-0-	-266	-0-	67	1	614	2	Y	13					60
							14	9									
08	961	X	798	-0-	-163	-0-	78	1	692	2	Y	25	41	1			44
							28	9									
09	0		796	-0-	796	796	87	1	690	2	Y	17					61
							19	9									
10	0		700	-0-	700	1496	77	1	592	2	Y	28	46	1			43
							31	9									
11	0		848	-0-	848	2344	76	1	749	2	Y	21					64
							23	9									

JONES WELL #: 1 RRCID -> 234772 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9754 - 10828

06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	574	3	24	9	N	22					68
07	620	N	539	-0-	-81	-0-	509	3	30	4	N	-0-					68
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					68
09	0		363	-0-	363	363	363	3			N	-0-					68
10	0		411	-0-	411	774	411	3			N	-0-					68
11	0		495	-0-	495	1269	489	3	6	9	N	5					73

KANGERGA BROS. WELL #: 10 RRCID -> 238202 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9560 - 10672

06	2160	N	2058	-0-	-102	-0-	201	1	1857	2	Y	-0-					7
07	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	221	1	2026	2	Y	-0-					7
08	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	208	1	1850	2	Y	-0-					7
09	0		1916	-0-	1916	1916	215	1	1701	2	Y	-0-					7
10	0		1857	-0-	1857	3773	213	1	1644	2	Y	-0-					7
11	0		1901	-0-	1901	5674	175	1	1726	2	Y	-0-					7

RIO WELL #: 3 RRCID -> 240430 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9464 - 10674

06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1322	3	22	9	N	20					262
07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1089	3	8	9	N	7	166	1			103
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1152	3	11	9	N	10					113
09	0		1551	-0-	1551	1551	1538	3	13	9	N	12					125
10	0		1401	-0-	1401	2952	1387	3	14	9	N	13					138
11	0		1420	-0-	1420	4372	1405	3	15	9	N	14					152

FLANAGAN WELL #: 3 RRCID -> 242310 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9466 - 10688

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5518	3	56	9	N	51					173
07	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5281	3	37	9	N	34					207
08	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5780	3	24	9	N	22	157	1			72
09	0		5527	-0-	5527	5527	5491	3	36	9	N	33					105
10	0		5782	-0-	5782	11309	5741	3	41	9	N	37					142
11	0		5674	-0-	5674	16983	5624	3	50	9	N	45					187

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 245868 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9562 - 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
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1645	3	95	9	N	86					253
07	1922	N	1918	-0-	-4	-0-	1856	3	62	9	N	56	174	1			135
08	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	1984	3	69	9	N	63					198
09	0		1614	-0-	1614	1614	1562	3	52	9	N	47	177	1			68
10	0		1164	-0-	1164	2778	1110	3	54	9	N	49					117
11	0		1017	-0-	1017	3795	972	3	45	9	N	41					158

RIO WELL #: 4 RRCID -> 255122 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 11540 PERF. 9454 - 11411

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
GRISSOM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 250011 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9886 - 10069

06	14B2 EXT		55	-0-	55	55	55	2			N	-0-					32
07	14B2 EXT		294	-0-	294	349	294	2			N	-0-					32
08	14B2 EXT		330	-0-	330	679	330	2			N	-0-					32
09	822	X	143	-0-	-679	-0-	143	2			N	-0-					32
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0		-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

06	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	2			N	-0-					97
07	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6580	2			N	-0-					97
08	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	6012	2	96	9	N	87					184
09	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2197	2	79	9	N	72	188	1			68
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
CAGLE-HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 099605 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10649 - 10834

06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					27
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					27
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					27
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					27
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ALFORD, JESSE B. WELL #: 1 RRCID -> 085234 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10397 - 10656

06	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-					115
07	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					115
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					115
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					115
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	0		12	-0-	12	12	12	2			N	-0-					115

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
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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1980	X	1713	-0-	-267	-0-	1712	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2046	X	1539	-0-	-507	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
08	1829	X	1335	-0-	-494	-0-	1334	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	0		1717	-0-	1717	1717	1716	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	3386	X	1669	-0-	-1717	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
*11	1710	X	1464	-0-	-246	-0-	1463	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221419 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 10796

06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					101
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					101
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					101
09	1080	N	1012	-0-	-68	-0-	1012	2			N	-0-					101
*10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1151	2	22	9	N	20					121
11	0		1092	-0-	1092	1092	1092	2			N	-0-					121

MUCKLEROY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221860 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10689 - 10893

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HAMMETT WELL #: 1 RRCID -> 237782 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10326 - 10700

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300

CINRON ENERGY, LLC 153512
HURT WELL #: 1 RRCID -> 120479 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10576 - 10758

06	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1	1	1737	2	N	22					106
							24	9									
07	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1	1	1657	2	N	59	152	1			13
							65	9									
08	1271	N	1207	-0-	-64	-0-	1	1	1198	2	N	7					20
							8	9									
09	1230	N	1097	-0-	-133	-0-	1	1	1064	2	N	29					49
							32	9									
10	0		1264	-0-	1264	1264	1	1	1243	2	N	18					67
							20	9									
*11	2020	N	756	-0-	-1264	-0-	1	1	755	2	N	-0-					67

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CINRON ENERGY, LLC //CONT.// 153512
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
06	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	1	1	2229	2	N	-0-					74
07	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	1	1	2025	2	N	22					96
							24	9									
08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1	1	1648	2	N	10					106
							11	9									
09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1	1	1463	2	N	11					117
							12	9									
10	0		1728	-0-	1728	1728	1	1	1709	2	N	16					133
							18	9									
*11	2767	N	1039	-0-	-1728	-0-	1	1	1038	2	N	-0-					133

GRAMLING WELL #: 1 RRCID -> 209762 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10480 - 10594

06 14B2 EXT		98	-0-	98	98	1	1	97	2	N	-0-					-0-
07	283	X	185	-0-	-98	-0-	1	1	184	2	N	-0-					-0-
08	151	X	151	-0-	-0-	-0-	1	1	150	2	N	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	1	1	133	2	N	-0-					-0-
10	0		156	-0-	156	156	1	1	155	2	N	-0-					-0-
*11	251	N	95	-0-	-156	-0-	1	1	94	2	N	-0-					-0-

PENLEY-ANDERSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218033 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9482 - 10615

06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	1	1	726	2	N	-0-					63
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	1	1	560	2	N	-0-					63
08	713	N	628	-0-	-85	-0-	1	1	627	2	N	-0-					63
09	720	N	295	-0-	-425	-0-	1	1	294	2	N	-0-					63
10	0		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					63
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					63

GRAMLING WELL #: 2 RRCID -> 220584 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10463 - 10653

06 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

IMAGERY EXPLORATION, INC. 422898
COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 222106 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9986 - 10174

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
10	0		50	-0-	50	50	50	2			Y	-0-					49
*11	50	N	-0-	-0-	-50	-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

06	180	N	158	-0-	-22	-0-	125	2	33	9	N	30					168
07	186	N	152	-0-	-34	-0-	128	2	24	9	N	22					190
08	186	N	157	-0-	-29	-0-	129	2	28	9	N	25					215
09	0		161	-0-	161	161	124	2	37	9	N	34	163	1			86
10	327	N	166	-0-	-161	-0-	142	2	24	9	N	22					108
11	0		269	-0-	269	269	229	2	40	9	N	36					144

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
WALLACE, J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169071 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10704 - 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
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	62	2	22	9	N	20					38
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	51	2	22	9	N	20					58
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	60	2	8	9	N	7					65
09	0		62	-0-	62	62	51	2	11	9	N	10					75
10	142	N	80	-0-	-62	-0-	69	2	11	9	N	10					85
11	0		77	-0-	77	77	60	2	17	9	N	15					100

JIMERSON, V. WELL #: 1 RRCID -> 199954 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10114 - 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
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					40
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					40
08	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	2			Y	-0-					40
09	0		311	-0-	311	311	311	2			Y	-0-					40
10	311	N	-0-	-0-	-311	-0-					Y	-0-					40
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					40

PRIOR GU WELL #: 1 RRCID -> 202404 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9444 - 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
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					54
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					54
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					54
09	0		609	-0-	609	609	609	2			N	-0-					54
10	1159	N	550	-0-	-609	-0-	550	2			N	-0-					54
*11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					54

PRIOR GU WELL #: 2 RRCID -> 208904 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9638 - 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
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1096	2	13	9	Y	12					127
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	922	2	2	9	Y	2					129
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	731	2	36	9	Y	33					162
09	0		816	-0-	816	816	807	2	9	9	Y	8					170
10	2037	N	1221	-0-	-816	-0-	1215	2	6	9	Y	5					175
*11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	833	2	11	9	Y	10					185

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
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					4
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					4
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					4
09	0		308	-0-	308	308	308	2			Y	-0-					4
10	864	N	556	-0-	-308	-0-	556	2			Y	-0-					4
11	420	N	186	-0-	-234	-0-	186	2			Y	-0-					4

MULLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219703 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 12085 PERF. 9440 - 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
06	240	N	140	-0-	-100	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	313	-0-	-369	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	224	-0-	-86	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
09	0		212	-0-	212	212	212	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	95	-0-	-215	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
*11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	606	2	3	9	Y	3					3

PRIOR, W.P. WELL #: 2 RRCID -> 220728 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9316 - 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
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	432	2	2	9	Y	2					80
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	217	2	9	9	Y	8					88
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	347	2	3	9	Y	3					91
09	0		198	-0-	198	198	194	2	4	9	Y	4					95
10	309	N	111	-0-	-198	-0-	111	2			Y	-0-					95
*11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					95

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
MCCOY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 221780 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11454 - 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
06	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	2			Y	-0-					119
07	186	N	44	-0-	-142	-0-	44	2			Y	-0-					119
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			Y	-0-					119
09	0		71	-0-	71	71	71	2			Y	-0-					119
10	100	N	29	-0-	-71	-0-	29	2			Y	-0-					119
11	210	N	40	-0-	-170	-0-	40	2			Y	-0-					119

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
06	210	N	148	-0-	-62	-0-	148	2			N	-0-					97
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					97
08	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-					97
09	0		44	-0-	44	44	44	2			N	-0-					97
10	0		43	-0-	43	87	43	2			N	-0-					97
11	0		41	-0-	41	128	41	2			N	-0-					97

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
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					27
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					27
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					27
09	0		16	-0-	16	16	16	2			N	-0-					27
10	0		15	-0-	15	31	15	2			N	-0-					27
11	0		18	-0-	18	49	18	2			N	-0-					27

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
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					120
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					120
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					120
09	0		411	-0-	411	411	411	2			N	-0-					120
10	0		436	-0-	436	847	436	2			N	-0-					120
11	0		327	-0-	327	1174	327	2			N	-0-					120

SEARS WELL #: 1 RRCID -> 114673 COMPL. DATE 10/14/1990 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9564 - 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
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					62
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					62
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					62
09	0		17	-0-	17	17	17	2			N	-0-					62
10	0		17	-0-	17	34	17	2			N	-0-					62
11	0		20	-0-	20	54	20	2			N	-0-					62

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217113 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10568 - 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
06	210	N	109	-0-	-101	-0-	109	2			N	-0-					39
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					39
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					39
09	0		239	-0-	239	239	239	2			N	-0-					39
10	0		377	-0-	377	616	377	2			N	-0-					39
11	0		3818	-0-	3818	4434	3817	2	1	9	N	1	1	8			39

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY //CONT.// 486640
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 217826 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10506 - 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
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					39
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					39
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					39
09	0		196	-0-	196	196	196	2			N	-0-					39
10	0		93	-0-	93	289	93	2			N	-0-					39
11	0		49	-0-	49	338	49	2			N	-0-					39

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218728 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10592 - 10762

06	1080	N	580	-0-	-500	-0-	580	2			N	-0-					32
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					32
08	899	N	486	-0-	-413	-0-	486	2			N	-0-					32
09	0		531	-0-	531	531	531	2			N	-0-					32
10	0		1127	-0-	1127	1658	1127	2			N	-0-					32
11	0		1309	-0-	1309	2967	1308	2	1	9	N	1	1	8			32

CAGLE-HARRIS WELL #: 1A RRCID -> 219381 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10756 - 10964

06	720	N	405	-0-	-315	-0-	405	2			N	-0-					40
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					40
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					40
09	0		773	-0-	773	773	773	2			N	-0-					40
10	0		731	-0-	731	1504	731	2			N	-0-					40
11	0		598	-0-	598	2102	598	2			N	-0-					40

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221840 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10504 - 10674

06	1710	N	1372	-0-	-338	-0-	1371	2	1	9	N	1	1	8			15
07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					15
08	1519	N	1489	-0-	-30	-0-	1489	2			N	-0-					15
09	0		1535	-0-	1535	1535	1535	2			N	-0-					15
10	0		1901	-0-	1901	3436	1901	2			N	-0-					15
11	0		1392	-0-	1392	4828	1391	2	1	9	N	1	1	8			15

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221901 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10480 - 10682

06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					25
07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					25
08	2015	N	1703	-0-	-312	-0-	1703	2			N	-0-					25
09	0		920	-0-	920	920	920	2			N	-0-					25
10	0		1474	-0-	1474	2394	1473	2	1	9	N	1	1	8			25
*11	3000	N	2141	-0-	-859	1535	2140	2	1	9	N	1	1	8			25

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 185528 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9620 - 10458

06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					73
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					73
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					73
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					73
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					73
*11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					73

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
06	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	2			N	-0-					96
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					96
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					96
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					96
10	0		158	-0-	158	158	158	2			N	-0-					96
11	0		144	-0-	144	302	144	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
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					9
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					9
08	651	N	397	-0-	-254	-0-	397	2			N	-0-					9
09	510	N	347	-0-	-163	-0-	347	2			N	-0-					9
10	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	2			N	-0-					9
*11	390	N	179	-0-	-211	-0-	179	2			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
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					21
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					21
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					21
09	0		4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					21
10	0		3	-0-	3	7	3	2			N	-0-					21
11	0		2	-0-	2	9	2	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
06	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	2			N	-0-					124
07	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-					124
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					124
09	0		380	-0-	380	380	380	2			N	-0-					124
10	0		426	-0-	426	806	426	2			N	-0-					124
*11	1269	N	463	-0-	-806	-0-	463	2			N	-0-					124

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
06	390	N	344	-0-	-46	-0-	25	1	319	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	351	-0-	-21	-0-	25	1	326	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	360	-0-	-12	-0-	26	1	334	2	Y	-0-					-0-
09	0		341	-0-	341	341	26	1	315	2	Y	-0-					-0-
10	0		356	-0-	356	697	26	1	330	2	Y	-0-					-0-
11	0		340	-0-	340	1037	25	1	315	2	Y	-0-					-0-

BARRON, PEARL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093711 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10482 - 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
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-
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173627 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 9681 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2023

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177054 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 9438 - 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
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	72	1	913	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	972	-0-	-20	-0-	70	1	902	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	977	-0-	-15	-0-	70	1	907	2	Y	-0-					-0-
09	0		1025	-0-	1025	1025	78	1	947	2	Y	-0-					-0-
10	0		1077	-0-	1077	2102	79	1	998	2	Y	-0-					-0-
11	0		1053	-0-	1053	3155	78	1	975	2	Y	-0-					-0-

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179096 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9422 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	185	N	185	-0-	-0-	-0-	13	1	172	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	11	1	145	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	184	-0-	-64	-0-	13	1	171	2	Y	-0-					-0-
09	0		200	-0-	200	200	15	1	185	2	Y	-0-					-0-
10	0		177	-0-	177	377	13	1	164	2	Y	-0-					-0-
11	0		208	-0-	208	585	15	1	193	2	Y	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192342 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9573 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192489 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 9596 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WYLIE WELL #: 1 RRCID -> 193863 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10956 PERF. 9473 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	58	1	745	2	Y	-0-			56
07	620	N	362	-0-	-258	-0-	26	1	336	2	Y	-0-			56
08	806	N	469	-0-	-337	-0-	34	1	435	2	Y	-0-			56
09	0		550	-0-	550	550	42	1	508	2	Y	-0-			56
10	0		447	-0-	447	997	33	1	414	2	Y	-0-			56
11	0		479	-0-	479	1476	35	1	444	2	Y	-0-			56

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	25	1	321	2	Y	-0-			-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	26	1	327	2	Y	-0-			-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	26	1	330	2	Y	-0-			-0-
09	0		342	-0-	342	342	26	1	316	2	Y	-0-			-0-
10	0		327	-0-	327	669	24	1	303	2	Y	-0-			-0-
11	0		306	-0-	306	975	23	1	283	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	1402	-0-	-8	-0-	102	1	1300	2	Y	-0-			-0-
07	1426	N	1232	-0-	-194	-0-	89	1	1143	2	Y	-0-			-0-
08	1426	N	1124	-0-	-302	-0-	81	1	1043	2	Y	-0-			-0-
09	0		1047	-0-	1047	1047	80	1	967	2	Y	-0-			-0-
10	0		1003	-0-	1003	2050	73	1	930	2	Y	-0-			-0-
11	0		992	-0-	992	3042	73	1	919	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197537 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9726 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	175	1	2231	2	Y	59	52	1	13
							65	9							
07	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	211	1	2704	2	Y	59	57	1	15
							65	9							
08	1984	X	1342	-0-	-642	-0-	93	1	1203	2	Y	42	39	1	18
							46	9							
09	0		1214	-0-	1214	1214	89	1	1071	2	Y	49	49	1	18
							54	9							
10	0		1687	-0-	1687	2901	120	1	1520	2	Y	43	53	1	8
							47	9							
11	0		2646	-0-	2646	5547	192	1	2400	2	Y	49	44	1	13
							54	9							

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 198430 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9370 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	30	1	385	2	Y	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	31	1	395	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	421	-0-	-13	-0-	30	1	391	2	Y	-0-					-0-
09	0		404	-0-	404	404	31	1	373	2	Y	-0-					-0-
10	0		421	-0-	421	825	31	1	390	2	Y	-0-					-0-
11	0		417	-0-	417	1242	31	1	386	2	Y	-0-					-0-

BARRON, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 199304 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10475 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	1085	-0-	-295	-0-	11	1	1074	2	N	-0-					89
07	2139	N	1567	-0-	-572	-0-	17	1	1550	2	N	-0-					89
08	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	25	1	2226	2	N	23	75	1			37
							25	9									
09	0		1340	-0-	1340	1340	15	1	1325	2	N	-0-					37
10	0		2222	-0-	2222	3562	25	1	2197	2	N	-0-					37
11	0		1384	-0-	1384	4946	16	1	1367	2	N	1	1	8			37
							1	9									

WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 200991 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9460 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	329	-0-	-31	-0-	24	1	305	2	Y	-0-					67
07	341	N	86	-0-	-255	-0-	6	1	80	2	Y	-0-					67
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	24	1	311	2	Y	-0-					67
09	0		291	-0-	291	291	22	1	269	2	Y	-0-					67
10	0		306	-0-	306	597	22	1	284	2	Y	-0-					67
11	0		297	-0-	297	894	22	1	275	2	Y	-0-					67

PARROTT WELL #: 1 RRCID -> 201346 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 10752 PERF. 9610 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	716	-0-	-124	-0-	52	1	664	2	Y	-0-					78
07	806	N	692	-0-	-114	-0-	50	1	642	2	Y	-0-					78
08	744	N	697	-0-	-47	-0-	50	1	647	2	Y	-0-					78
09	0		687	-0-	687	687	52	1	635	2	Y	-0-					78
10	0		666	-0-	666	1353	49	1	617	2	Y	-0-					78
11	0		641	-0-	641	1994	47	1	594	2	Y	-0-					78

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALLEN, DAVID WELL #: 3 RRCID -> 201717 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9480 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSHTON WELL #: 2 RRCID -> 202010 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 9766 - 10610

06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	78	1	992	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	77	1	983	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	76	1	982	2	Y	-0-					-0-
09	0		1003	-0-	1003	1003	77	1	926	2	Y	-0-					-0-
10	0		1000	-0-	1000	2003	73	1	927	2	Y	-0-					-0-
11	0		981	-0-	981	2984	73	1	908	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA-DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 202757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9665 - 10030

06	1830	X	931	-0-	-899	-0-	68	1	863	2	Y	-0-					-0-
07	1767	X	860	-0-	-907	-0-	62	1	798	2	Y	-0-					-0-
08	1767	X	872	-0-	-895	-0-	63	1	809	2	Y	-0-					-0-
09	0		511	-0-	511	511	39	1	472	2	Y	-0-					-0-
10	0		844	-0-	844	1355	62	1	782	2	Y	-0-					-0-
11	0		851	-0-	851	2206	63	1	788	2	Y	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 2 RRCID -> 203001 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9454 - 10554

06	330	N	324	-0-	-6	-0-	24	1	300	2	Y	-0-					70
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	28	1	363	2	Y	-0-					70
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	29	1	372	2	Y	-0-					70
09	0		381	-0-	381	381	29	1	352	2	Y	-0-					70
10	0		382	-0-	382	763	28	1	354	2	Y	-0-					70
11	0		375	-0-	375	1138	28	1	347	2	Y	-0-					70

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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	554	X	554	-0-	-0-	-0-	40	1	514	2	Y	-0-					-0-
07	620	X	508	-0-	-112	-0-	37	1	471	2	Y	-0-					-0-
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	51	1	654	2	Y	-0-					-0-
09	0		550	-0-	550	550	42	1	508	2	Y	-0-					-0-
10	0		662	-0-	662	1212	48	1	614	2	Y	-0-					-0-
11	0		612	-0-	612	1824	45	1	567	2	Y	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 1 RRCID -> 203004 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9422 - 10568

06	487	X	487	-0-	-0-	-0-	35	1	452	2	Y	-0-					122
07	465	X	201	-0-	-264	-0-	15	1	186	2	Y	-0-					122
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	30	1	392	2	Y	-0-					122
09	0		510	-0-	510	510	39	1	471	2	Y	-0-					122
10	0		339	-0-	339	849	25	1	314	2	Y	-0-					122
11	0		230	-0-	230	1079	17	1	213	2	Y	-0-					122

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	93	1	1190	2	Y	-0-					-0-
07	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	165	1	2107	2	Y	-0-					-0-
08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	102	1	1321	2	Y	-0-					-0-
09	0		897	-0-	897	897	69	1	828	2	Y	-0-					-0-
10	0		1183	-0-	1183	2080	86	1	1097	2	Y	-0-					-0-
11	0		1064	-0-	1064	3144	79	1	985	2	Y	-0-					-0-

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
06	3300	X	2893	-0-	-407	-0-	210	1	2683	2	Y	-0-					-0-
07	3410	X	2944	-0-	-466	-0-	207	1	2649	2	Y	80	60	1			20
							88	9									
08	3410	X	2966	-0-	-444	-0-	209	1	2693	2	Y	58	53	1			25
							64	9									
09	0		2754	-0-	2754	2754	205	1	2475	2	Y	67	68	1			24
							74	9									
10	0		2642	-0-	2642	5396	188	1	2388	2	Y	60	73	1			11
							66	9									
11	0		2577	-0-	2577	7973	185	1	2317	2	Y	68	61	1			18
							75	9									

MARKEY #2 WELL #: 6 RRCID -> 204890 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9568 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 205026 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9498 - 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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

HARDY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 205767 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10584 - 10780

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-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WYLIE WELL #: 4 RRCID -> 206198 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9540 - 10735

06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	47	1	595	2	Y	-0-			-0-
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	54	1	697	2	Y	-0-			-0-
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	60	1	771	2	Y	-0-			-0-
09	0		667	-0-	667	667	51	1	616	2	Y	-0-			-0-
10	0		669	-0-	669	1336	49	1	620	2	Y	-0-			-0-
11	0		515	-0-	515	1851	38	1	477	2	Y	-0-			-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206347 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7404 - 10575

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILKINS WELL #: 2 RRCID -> 206496 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9416 - 10665

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		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

06	1650	X	1245	-0-	-405	-0-	90	1	1155	2	Y	-0-			-0-
07	1674	X	1029	-0-	-645	-0-	75	1	954	2	Y	-0-			-0-
08	1364	N	1208	-0-	-156	-0-	87	1	1121	2	Y	-0-			-0-
09	0		886	-0-	886	886	68	1	818	2	Y	-0-			-0-
10	0		817	-0-	817	1703	60	1	757	2	Y	-0-			-0-
11	0		668	-0-	668	2371	49	1	619	2	Y	-0-			-0-

VIPER #2 WELL #: 1 RRCID -> 207313 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9409 - 10662

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		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
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
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	480	N	212	-0-	-268	-0-	15	1	197	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	233	-0-	-108	-0-	17	1	216	2	Y	-0-					-0-
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	34	1	440	2	Y	-0-					-0-
09	0		644	-0-	644	644	49	1	595	2	Y	-0-					-0-
10	0		268	-0-	268	912	20	1	248	2	Y	-0-					-0-
11	0		106	-0-	106	1018	8	1	98	2	Y	-0-					-0-
	SPIKES GAS UNIT NO. 1				WELL #: 4	RRCID -> 207764						COMPL. DATE 01/18/2005					TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9533 - 10621
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
	ALLEN, DAVID				WELL #: 4	RRCID -> 208479						COMPL. DATE 12/31/2004					TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9467 - 10648
06	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	150	1	1916	2	Y	-0-					-0-
07	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	147	1	1884	2	Y	-0-					-0-
08	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	149	1	1926	2	Y	-0-					-0-
09	0		1911	-0-	1911	1911	146	1	1765	2	Y	-0-					-0-
10	0		1922	-0-	1922	3833	140	1	1782	2	Y	-0-					-0-
11	0		1876	-0-	1876	5709	139	1	1737	2	Y	-0-					-0-
	MARKEY #2				WELL #: 8	RRCID -> 208481						COMPL. DATE 01/11/2005					TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9554 - 10669
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	56	1	713	2	Y	-0-					-0-
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	56	1	722	2	Y	-0-					-0-
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	49	1	634	2	Y	-0-					-0-
09	0		635	-0-	635	635	49	1	586	2	Y	-0-					-0-
10	0		700	-0-	700	1335	51	1	649	2	Y	-0-					-0-
11	0		685	-0-	685	2020	51	1	634	2	Y	-0-					-0-
	ALLEN, DAVID				WELL #: 6	RRCID -> 208482						COMPL. DATE 07/06/2021					TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7135 - 10666
06	2940	X	1762	-0-	-1178	-0-	128	1	1634	2	Y	-0-					-0-
07	2945	X	454	-0-	-2491	-0-	33	1	421	2	Y	-0-					-0-
08	2666	X	112	-0-	-2554	-0-	8	1	104	2	Y	-0-					-0-
09	0		204	-0-	204	204	16	1	188	2	Y	-0-					-0-
10	0		187	-0-	187	391	14	1	173	2	Y	-0-					-0-
11	0		218	-0-	218	609	16	1	202	2	Y	-0-					-0-
	MARKEY #2				WELL #: 9	RRCID -> 208485						COMPL. DATE 02/07/2005					TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9480 - 10642
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-
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MODISETTE WELL #: 1 RRCID -> 209581 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9301 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MARKEY #1 WELL #: 2 RRCID -> 209855 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9512 - 10666

06	1620	X	1021	-0-	-599	-0-	74	1	947	2	Y	-0-					-0-
07	1674	X	973	-0-	-701	-0-	71	1	902	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	1009	-0-	-107	-0-	73	1	936	2	Y	-0-					-0-
09	0		1097	-0-	1097	1097	84	1	1013	2	Y	-0-					-0-
10	0		1262	-0-	1262	2359	92	1	1170	2	Y	-0-					-0-
11	0		1330	-0-	1330	3689	98	1	1232	2	Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 2 RRCID -> 211639 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9427 - 10652

06	1230	X	421	-0-	-809	-0-	31	1	390	2	Y	-0-					-0-
07	1271	X	391	-0-	-880	-0-	28	1	363	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	372	-0-	-31	-0-	27	1	345	2	Y	-0-					-0-
09	0		359	-0-	359	359	27	1	332	2	Y	-0-					-0-
10	0		350	-0-	350	709	26	1	324	2	Y	-0-					-0-
11	0		313	-0-	313	1022	23	1	290	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 4 RRCID -> 211640 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9464 - 10674

06	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	130	1	1655	2	Y	-0-	56	1			51
07	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	121	1	1542	2	Y	-0-					51
08	1860	N	1711	-0-	-149	-0-	123	1	1588	2	Y	-0-					51
09	0		1709	-0-	1709	1709	131	1	1578	2	Y	-0-					51
10	0		1491	-0-	1491	3200	109	1	1382	2	Y	-0-					51
11	0		1411	-0-	1411	4611	104	1	1307	2	Y	-0-					51

VIPER #2 WELL #: 3 RRCID -> 211641 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9423 - 10669

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STINGRAY WELL #: 2 RRCID -> 211747 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7450 - 10765

06	870	N	813	-0-	-57	-0-	59	1	754	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	752	-0-	-116	-0-	54	1	692	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
08	837	N	764	-0-	-73	-0-	55	1	709	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	0		723	-0-	723	723	55	1	668	2	Y	-0-					-0-
10	0		658	-0-	658	1381	48	1	610	2	Y	-0-					-0-
11	0		718	-0-	718	2099	53	1	665	2	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
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	80	1	1024	2	Y	-0-					-0-
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	81	1	1043	2	Y	-0-					-0-
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	83	1	1072	2	Y	-0-					-0-
09	0		1081	-0-	1081	1081	83	1	998	2	Y	-0-					-0-
10	0		1087	-0-	1087	2168	79	1	1008	2	Y	-0-					-0-
11	0		1029	-0-	1029	3197	76	1	953	2	Y	-0-					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 212318 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9618 - 10664

06	2490	N	2248	-0-	-242	-0-	154	1	1966	2	Y	116	103	1			26
							128	9									
07	2542	N	2217	-0-	-325	-0-	151	1	1937	2	Y	117	114	1			29
							129	9									
08	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	186	1	2391	2	Y	84	77	1			36
							92	9									
09	0		2351	-0-	2351	2351	171	1	2072	2	Y	98	99	1			35
							108	9									
10	0		2301	-0-	2301	4652	161	1	2043	2	Y	88	107	1			16
							97	9									
11	0		2153	-0-	2153	6805	151	1	1895	2	Y	97	87	1			26
							107	9									

KING WELL #: 1 RRCID -> 212606 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9576 - 10732

06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	78	1	1001	2	Y	39	32	1			9
							43	9									
07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	82	1	1052	2	Y	116	96	1			29
							128	9									
08	620	N	511	-0-	-109	-0-	32	1	415	2	Y	58	62	1			25
							64	9									
09	0		311	-0-	311	311	18	1	224	2	Y	63	65	1			23
							69	9									
10	0		449	-0-	449	760	27	1	348	2	Y	67	78	1			12
							74	9									
11	0		774	-0-	774	1534	53	1	663	2	Y	53	51	1			14
							58	9									

LANDON WELL #: 9 RRCID -> 212943 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9802 - 10693

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	1380	N	1064	-0-	-316	-0-	77	1	987	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1032	-0-	-208	-0-	75	1	957	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	1015	-0-	-101	-0-	73	1	942	2	Y	-0-					-0-
09	0		935	-0-	935	935	71	1	864	2	Y	-0-					-0-
10	0		983	-0-	983	1918	72	1	911	2	Y	-0-					-0-
11	0		895	-0-	895	2813	66	1	829	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	2100	X	1284	-0-	-816	-0-	93	1	1191	2	Y	-0-					-0-
07	1860	X	1103	-0-	-757	-0-	80	1	1023	2	Y	-0-					-0-
08	1860	X	1556	-0-	-304	-0-	112	1	1444	2	Y	-0-					-0-
09	0		202	-0-	202	202	15	1	187	2	Y	-0-					-0-
10	0		182	-0-	182	384	13	1	169	2	Y	-0-					-0-
11	0		186	-0-	186	570	14	1	172	2	Y	-0-					-0-

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
06	1650	X	1449	-0-	-201	-0-	105	1	1344	2	Y	-0-					-0-
07	1581	X	1221	-0-	-360	-0-	89	1	1132	2	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1040	-0-	-479	-0-	75	1	965	2	Y	-0-					-0-
09	0		927	-0-	927	927	71	1	856	2	Y	-0-					-0-
10	0		950	-0-	950	1877	69	1	881	2	Y	-0-					-0-
11	0		883	-0-	883	2760	65	1	818	2	Y	-0-					-0-

HARDY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 213622 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10558 - 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
06	510	N	461	-0-	-49	-0-	5	1	456	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	6	1	552	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		1113	-0-	1113	1113	13	1	1100	2	Y	-0-					-0-
11	0		1154	-0-	1154	2267	13	1	1141	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 7 RRCID -> 213841 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9574 - 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
06	1350	N	1210	-0-	-140	-0-	88	1	1122	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1176	-0-	-188	-0-	85	1	1091	2	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	85	1	1095	2	Y	-0-					-0-
09	0		1068	-0-	1068	1068	82	1	986	2	Y	-0-					-0-
10	0		1096	-0-	1096	2164	80	1	1016	2	Y	-0-					-0-
11	0		1063	-0-	1063	3227	79	1	984	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 10 RRCID -> 214366 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9447 - 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
06	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	125	1	1596	2	Y	-0-					-0-
07	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	103	1	1322	2	Y	-0-					-0-
08	1612	X	785	-0-	-827	-0-	57	1	728	2	Y	-0-					-0-
09	0		867	-0-	867	867	66	1	801	2	Y	-0-					-0-
10	0		1763	-0-	1763	2630	129	1	1634	2	Y	-0-					-0-
11	0		1656	-0-	1656	4286	122	1	1534	2	Y	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 5 RRCID -> 214695 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9444 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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 #: 3 RRCID -> 214835 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7184 - 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
06	2130	X	1591	-0-	-539	-0-	163	1	1315	2	Y	103	168	1			124
							113	9									
07	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	216	1	1965	2	Y	77					201
							85	9									
08	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	216	1	1989	2	Y	127	167	1			161
							140	9									
09	0		2336	-0-	2336	2336	225	1	1991	2	Y	109	160	1	1	8	109
							120	9									
10	0		2107	-0-	2107	4443	204	1	1806	2	Y	88	1	8			196
							97	9									
11	0		2132	-0-	2132	6575	200	1	1759	2	Y	157	167	1			186
							173	9									

VIPER #2 WELL #: 16 RRCID -> 214944 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9418 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA-DEVOS WELL #: 2 RRCID -> 215281 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9464 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	720	N	690	-0-	-30	-0-	50	1	640	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	643	-0-	-101	-0-	47	1	596	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	632	-0-	-81	-0-	46	1	586	2	Y	-0-					-0-
09	0		800	-0-	800	800	61	1	739	2	Y	-0-					-0-
10	0		427	-0-	427	1227	31	1	396	2	Y	-0-					-0-
11	0		109	-0-	109	1336	8	1	97	2	Y	4	3	1			1
							4	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
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	2	Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		30	-0-	30	30	2	1	28	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
06	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	182	1	2320	2	Y	-0-					-0-
07	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	180	1	2300	2	Y	-0-					-0-
08	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	155	1	1996	2	Y	-0-					-0-
09	0		2379	-0-	2379	2379	182	1	2197	2	Y	-0-					-0-
10	0		2082	-0-	2082	4461	152	1	1930	2	Y	-0-					-0-
11	0		1824	-0-	1824	6285	135	1	1689	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BRIGHTWELL GU WELL #: 1 RRCID -> 216075 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10582 - 10754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	145	1	1318	2	Y	3	1	8			74
							3	9									
07	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	560	1	1213	2	Y	2	2	8			74
							2	9									
08	1860	X	1170	-0-	-690	-0-	545	1	624	2	Y	1	1	8			74
							1	9									
09	0		366	-0-	366	366	346	1	20	2	Y	-0-					74
10	0		799	-0-	799	1165	224	1	575	2	Y	-0-					74
11	0		630	-0-	630	1795	443	1	187	2	Y	-0-					74

WILKINS WELL #: 5 RRCID -> 216276 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9392 - 10682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	761	N	761	-0-	-0-	-0-	55	1	706	2	N	-0-					-0-
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	76	1	966	2	Y	-0-					-0-
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	77	1	994	2	Y	-0-					-0-
09	0		1336	-0-	1336	1336	102	1	1234	2	Y	-0-					-0-
10	0		693	-0-	693	2029	50	1	640	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	0		919	-0-	919	2948	68	1	848	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

COBRA #1 WELL #: 11 RRCID -> 217370 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9564 - 10773

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	960	N	708	-0-	-252	-0-	51	1	657	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	527	-0-	-403	-0-	38	1	489	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	489	-0-	-224	-0-	35	1	454	2	Y	-0-					-0-
09	0		395	-0-	395	395	30	1	365	2	Y	-0-					-0-
10	0		373	-0-	373	768	27	1	346	2	Y	-0-					-0-
11	0		364	-0-	364	1132	27	1	337	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 6 RRCID -> 217777 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7178 - 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
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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VIPER #3 WELL #: 1 RRCID -> 217830 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9406 - 10665

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330	N	317	-0-	-13	-0-	23	1	294	2	Y	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	26	1	333	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	25	1	316	2	Y	-0-					-0-
09	0		281	-0-	281	281	21	1	260	2	Y	-0-					-0-
10	0		267	-0-	267	548	19	1	248	2	Y	-0-					-0-
11	0		295	-0-	295	843	22	1	273	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER #1 WELL #: 3 RRCID -> 217953 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9414 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	21	1	269	2	Y	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	23	1	292	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	99	-0-	-211	-0-	7	1	92	2	Y	-0-					-0-
09	0		156	-0-	156	156	12	1	144	2	Y	-0-					-0-
10	0		77	-0-	77	233	6	1	71	2	Y	-0-					-0-
11	0		89	-0-	89	322	7	1	82	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 8 RRCID -> 218461 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9548 - 10725

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	92	1	1175	2	Y	-0-					27
07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	103	1	1322	2	Y	-0-					27
08	1240	N	1232	-0-	-8	-0-	89	1	1143	2	Y	-0-					27
09	0		1177	-0-	1177	1177	90	1	1087	2	Y	-0-					27
10	0		1088	-0-	1088	2265	79	1	1009	2	Y	-0-					27
11	0		1125	-0-	1125	3390	83	1	1042	2	Y	-0-					27

VIPER #1 WELL #: 4 RRCID -> 218720 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9428 - 10692

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARRON, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 219166 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10500 - 10690

06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	3	1	297	2	N	-0-					84
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	6	1	541	2	N	-0-					84
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	7	1	662	2	N	28					112
							31	9									
09	0		713	-0-	713	713	8	1	705	2	N	-0-					112
10	0		139	-0-	139	852	2	1	137	2	N	-0-					112
11	0		70	-0-	70	922	1	1	69	2	N	-0-					112

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	147	1	1880	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	891	-0-	-8	-0-	65	1	826	2	Y	-0-					-0-
08	1891	X	1492	-0-	-399	-0-	107	1	1385	2	Y	-0-					-0-
09	0		1248	-0-	1248	1248	95	1	1153	2	Y	-0-					-0-
10	0		996	-0-	996	2244	73	1	923	2	Y	-0-					-0-
11	0		797	-0-	797	3041	59	1	738	2	Y	-0-					-0-

COBRA #2 WELL #: 7 RRCID -> 219385 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9570 - 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
06	1230	N	1056	-0-	-174	-0-	77	1	979	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	861	-0-	-317	-0-	62	1	799	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	74	1	949	2	Y	-0-					-0-
09	0		919	-0-	919	919	70	1	849	2	Y	-0-					-0-
10	0		854	-0-	854	1773	62	1	792	2	Y	-0-					-0-
11	0		848	-0-	848	2621	63	1	785	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
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	2	Y	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	13	1	160	2	Y	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167	2	Y	-0-					-0-
09	0		161	-0-	161	161	12	1	149	2	Y	-0-					-0-
10	0		183	-0-	183	344	13	1	170	2	Y	-0-					-0-
11	0		157	-0-	157	501	12	1	145	2	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	126	1	1610	2	Y	-0-					87
07	1457	N	1145	-0-	-312	-0-	83	1	1062	2	Y	-0-					87
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	75	1	968	2	Y	-0-					87
09	0		1302	-0-	1302	1302	99	1	1203	2	Y	-0-					87
10	0		1247	-0-	1247	2549	91	1	1156	2	Y	-0-					87
11	0		1410	-0-	1410	3959	104	1	1306	2	Y	-0-					87

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
06	1890	X	1066	-0-	-824	-0-	77	1	989	2	Y	-0-					-0-
07	2170	X	1260	-0-	-910	-0-	91	1	1169	2	Y	-0-					-0-
08	2170	X	1845	-0-	-325	-0-	133	1	1712	2	Y	-0-					-0-
09	0		2146	-0-	2146	2146	164	1	1982	2	Y	-0-					-0-
10	0		2241	-0-	2241	4387	163	1	2078	2	Y	-0-					-0-
11	0		2393	-0-	2393	6780	177	1	2216	2	Y	-0-					-0-

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
06	150	N	93	-0-	-57	-0-	7	1	86	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		29	-0-	29	29	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
10	0		8	-0-	8	37	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
11	0		16	-0-	16	53	1	1	15	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER #1 WELL #: 13 RRCID -> 220321 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9448 - 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
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	21	1	263	2	Y	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	24	1	303	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	178	-0-	-39	-0-	13	1	165	2	Y	-0-					-0-
09	0		122	-0-	122	122	9	1	113	2	Y	-0-					-0-
10	0		94	-0-	94	216	7	1	87	2	Y	-0-					-0-
11	0		66	-0-	66	282	5	1	61	2	Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2023

MARKEY #1 WELL #: 9 RRCID -> 220433 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9524 - 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
06	2280	N	1462	-0-	-818	-0-	106	1	1356	2	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1336	-0-	-586	-0-	97	1	1239	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1196	-0-	-385	-0-	86	1	1110	2	Y	-0-					-0-
09	0		1042	-0-	1042	1042	80	1	962	2	Y	-0-					-0-
10	0		971	-0-	971	2013	71	1	900	2	Y	-0-					-0-
11	0		1111	-0-	1111	3124	82	1	1029	2	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	59	1	748	2	Y	-0-					-0-
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	60	1	774	2	Y	-0-					-0-
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	54	1	697	2	Y	-0-					-0-
09	0		709	-0-	709	709	54	1	655	2	Y	-0-					-0-
10	0		765	-0-	765	1474	56	1	709	2	Y	-0-					-0-
11	0		720	-0-	720	2194	53	1	667	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
06	630	N	586	-0-	-44	-0-	43	1	543	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	512	-0-	-139	-0-	37	1	475	2	Y	-0-					-0-
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	41	1	531	2	Y	-0-					-0-
09	0		556	-0-	556	556	42	1	514	2	Y	-0-					-0-
10	0		536	-0-	536	1092	39	1	497	2	Y	-0-					-0-
11	0		613	-0-	613	1705	45	1	568	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
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	72	1	923	2	Y	-0-					-0-
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	71	1	907	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	980	-0-	-12	-0-	71	1	909	2	Y	-0-					-0-
09	0		906	-0-	906	906	69	1	837	2	Y	-0-					-0-
10	0		893	-0-	893	1799	65	1	828	2	Y	-0-					-0-
11	0		844	-0-	844	2643	62	1	782	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	N	-0-			29
07	93	N	32	-0-	-61	-0-	2	1	30	2	N	-0-			29
08	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-			29
09	0		94	-0-	94	94	7	1	87	2	N	-0-			29
10	0		34	-0-	34	128	2	1	32	2	N	-0-			29
11	0		87	-0-	87	215	6	1	81	2	N	-0-			29

GREEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221043 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 10931 PERF.10492 - 10798

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11	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

06	630	N	610	-0-	-20	-0-	44	1	566	2	Y	-0-			-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	45	1	578	2	Y	-0-			-0-
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	46	1	588	2	Y	-0-			-0-
09	0		565	-0-	565	565	43	1	522	2	Y	-0-			-0-
10	0		489	-0-	489	1054	36	1	453	2	Y	-0-			-0-
11	0		550	-0-	550	1604	41	1	509	2	Y	-0-			-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221177 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9410 - 10663

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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

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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	1170	N	1157	-0-	-13	-0-	84	1	1073	2	N	-0-			-0-
07	1209	N	1127	-0-	-82	-0-	82	1	1045	2	Y	-0-			-0-
08	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	81	1	1046	2	Y	-0-			-0-
09	0		1081	-0-	1081	1081	83	1	998	2	Y	-0-			-0-
10	0		1082	-0-	1082	2163	79	1	1003	2	Y	-0-			-0-
11	0		1073	-0-	1073	3236	79	1	994	2	Y	-0-			-0-

CRIM WELL #: 5 RRCID -> 221596 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9522 - 10618

06	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	150	1	1912	2	Y	-0-			-0-
07	2201	N	1976	-0-	-225	-0-	143	1	1833	2	Y	-0-			-0-
08	2232	X	1866	-0-	-366	-0-	134	1	1732	2	Y	-0-			-0-
09	0		1921	-0-	1921	1921	147	1	1774	2	Y	-0-			-0-
10	0		1805	-0-	1805	3726	132	1	1673	2	Y	-0-			-0-
11	0		1574	-0-	1574	5300	116	1	1458	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 #: 2 RRCID -> 221774 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9516 - 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
06	1950	N	1949	-0-	-1	-0-	142	1	1807	2	N	-0-					90
07	1953	N	1736	-0-	-217	-0-	126	1	1606	2	N	4					94
							4	9									
08	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	137	1	1760	2	N	1	1	8			94
							1	9									
09	0		1832	-0-	1832	1832	136	1	1641	2	N	50					144
							55	9									
10	0		1779	-0-	1779	3611	130	1	1649	2	N	-0-					144
11	0		1695	-0-	1695	5306	125	1	1570	2	N	-0-					144

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
06	840	X	415	-0-	-425	-0-	30	1	385	2	N	-0-					-0-
07	868	X	180	-0-	-688	-0-	13	1	167	2	N	-0-					-0-
08	558	X	48	-0-	-510	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
09	0		135	-0-	135	135	10	1	125	2	N	-0-					-0-
10	0		236	-0-	236	371	17	1	219	2	N	-0-					-0-
11	0		154	-0-	154	525	11	1	143	2	N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222303 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10584 - 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
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09	0		302	-0-	302	302	302	2			N	-0-					-0-
10	0		399	-0-	399	701	399	2			N	-0-					-0-
11	0		183	-0-	183	884	183	2			N	-0-					-0-

WYLIE WELL #: 6 RRCID -> 222377 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9507 - 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
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	60	1	770	2	Y	-0-					-0-
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	65	1	829	2	Y	-0-					-0-
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	62	1	799	2	Y	-0-					-0-
09	0		842	-0-	842	842	64	1	778	2	Y	-0-					-0-
10	0		830	-0-	830	1672	61	1	769	2	Y	-0-					-0-
11	0		813	-0-	813	2485	60	1	753	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 8 RRCID -> 222631 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9368 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

LANDON WELL #: 11 RRCID -> 224710 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 11988 PERF. 9696 - 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
06	2670	X	2533	-0-	-137	-0-	184	1	2349	2	Y	-0-					-0-
07	2759	X	2653	-0-	-106	-0-	192	1	2461	2	Y	-0-					-0-
08	3007	X	2569	-0-	-438	-0-	185	1	2384	2	Y	-0-					-0-
09	0		2281	-0-	2281	2281	174	1	2107	2	Y	-0-					-0-
10	0		1995	-0-	1995	4276	146	1	1849	2	Y	-0-					-0-
11	0		2478	-0-	2478	6754	183	1	2295	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKINS WELL #: 13 RRCID -> 225012 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 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
06	960	X	369	-0-	-591	-0-	27	1	342	2	Y	-0-	80	1			-0-
07	899	X	500	-0-	-399	-0-	36	1	464	2	Y	-0-					-0-
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	44	1	561	2	Y	-0-					-0-
09	0		375	-0-	375	375	29	1	346	2	Y	-0-					-0-
10	0		408	-0-	408	783	30	1	378	2	Y	-0-					-0-
11	0		46	-0-	46	829	3	1	43	2	Y	-0-					-0-

WYLIE WELL #: 12 RRCID -> 225267 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9456 - 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
06	900	N	586	-0-	-314	-0-	43	1	543	2	Y	-0-					-0-
07	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	92	1	1178	2	Y	-0-					-0-
08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	118	1	1524	2	Y	-0-					-0-
09	0		1521	-0-	1521	1521	116	1	1405	2	Y	-0-					-0-
10	0		1494	-0-	1494	3015	109	1	1385	2	Y	-0-					-0-
11	0		831	-0-	831	3846	61	1	770	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA "A" WELL #: 1 RRCID -> 225432 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9460 - 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
06	124	X	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	Y	-0-					-0-
07	496	X	441	-0-	-55	-0-	32	1	409	2	Y	-0-					-0-
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	45	1	578	2	Y	-0-					-0-
09	0		215	-0-	215	215	16	1	199	2	Y	-0-					-0-
10	0		753	-0-	753	968	55	1	698	2	Y	-0-					-0-
11	0		435	-0-	435	1403	32	1	403	2	Y	-0-					-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227255 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9390 - 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
06	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	141	1	1799	2	N	-0-					-0-
07	2015	X	1681	-0-	-334	-0-	122	1	1559	2	Y	-0-					-0-
08	2015	X	1660	-0-	-355	-0-	120	1	1540	2	Y	-0-					-0-
09	0		1613	-0-	1613	1613	123	1	1490	2	Y	-0-					-0-
10	0		1443	-0-	1443	3056	105	1	1338	2	Y	-0-					-0-
11	0		1331	-0-	1331	4387	98	1	1233	2	Y	-0-					-0-

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
06	805	X	805	-0-	-0-	-0-	58	1	746	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	333	1	4257	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		3054	-0-	3054	3054	217	1	2803	2	Y	31	31	8			-0-
							34	9									
09	T. A.		1505	-0-	1505	4559	115	1	1390	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		1658	-0-	1658	6217	121	1	1537	2	Y	-0-					-0-
11	0		1612	-0-	1612	7829	119	1	1493	2	Y	-0-					-0-

BRIGHTWELL GU WELL #: 2 RRCID -> 227974 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10693 - 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
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	23	1	211	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	231	-0-	-17	-0-	73	1	158	2	Y	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	168	1	192	2	Y	-0-					-0-
09	0		364	-0-	364	364	344	1	20	2	Y	-0-					-0-
10	0		317	-0-	317	681	89	1	228	2	Y	-0-					-0-
11	0		253	-0-	253	934	178	1	75	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	905	X	905	-0-	-0-	-0-	65	1	834	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	992	X	716	-0-	-276	-0-	52	1	660	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	992	X	396	-0-	-596	-0-	28	1	366	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	0		367	-0-	367	367	28	1	337	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	0		704	-0-	704	1071	51	1	647	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	0		848	-0-	848	1919	62	1	782	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

AMERICAN LIBERTY WELL #: A 1 RRCID -> 228130 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10150 - 10580

06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	8	1	106	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	8	1	104	2	Y	-0-					-0-
09	0		105	-0-	105	105	8	1	97	2	Y	-0-					-0-
10	0		107	-0-	107	212	8	1	99	2	Y	-0-					-0-
11	0		107	-0-	107	319	8	1	99	2	Y	-0-					-0-

HOLT, JACK WELL #: 1 RRCID -> 228626 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9560 - 10674

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-
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-

VIPER #2 WELL #: 9 RRCID -> 228903 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9426 - 10647

06	180	X	92	-0-	-88	-0-	7	1	85	2	Y	-0-					-0-
07	186	X	86	-0-	-100	-0-	6	1	80	2	Y	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2	Y	-0-					-0-
09	0		137	-0-	137	137	10	1	127	2	Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/2022

MARKEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 228969 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9552 - 10782

06	1710	X	1480	-0-	-230	-0-	107	1	1373	2	Y	-0-					-0-
07	1767	X	1638	-0-	-129	-0-	119	1	1519	2	Y	-0-					-0-
08	1612	X	1512	-0-	-100	-0-	109	1	1403	2	Y	-0-					-0-
09	0		1471	-0-	1471	1471	112	1	1359	2	Y	-0-					-0-
10	0		1215	-0-	1215	2686	89	1	1126	2	Y	-0-					-0-
11	0		1378	-0-	1378	4064	102	1	1276	2	Y	-0-					-0-

AMERICAN LIBERTY WELL #: 2 RRCID -> 228970 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9550 - 10626

06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	113	1	1445	2	Y	-0-					-0-
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	115	1	1470	2	Y	-0-					-0-
08	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	111	1	1429	2	Y	-0-					-0-
09	0		1471	-0-	1471	1471	112	1	1359	2	Y	-0-					-0-
10	0		1405	-0-	1405	2876	102	1	1303	2	Y	-0-					-0-
11	0		1297	-0-	1297	4173	96	1	1201	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 #: 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
06	591	X	591	-0-	-0-	-0-	43	1	548	2	Y	-0-					-0-
07	713	X	466	-0-	-247	-0-	34	1	432	2	Y	-0-					-0-
08	744	X	14	-0-	-730	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
09	0		240	-0-	240	240	18	1	222	2	Y	-0-					-0-
10	0		533	-0-	533	773	39	1	494	2	Y	-0-					-0-
11	0		712	-0-	712	1485	53	1	659	2	Y	-0-					-0-

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
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	8	1	759	2	N	9					27
							10	9									
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	9	1	794	2	N	-0-					27
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	10	1	844	2	N	-0-					27
09	0		903	-0-	903	903	10	1	893	2	N	-0-					27
10	0		741	-0-	741	1644	8	1	733	2	N	-0-					27
11	0		588	-0-	588	2232	7	1	581	2	N	-0-					27

KANGERGA 2 WELL #: 5 RRCID -> 229149 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 7406 - 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
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VIPER #2 WELL #: 6 RRCID -> 229150 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9652 - 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
06	1860	X	1453	-0-	-407	-0-	106	1	1347	2	Y	-0-					-0-
07	1984	N	840	-0-	-1144	-0-	61	1	779	2	Y	-0-					-0-
08	1798	N	1342	-0-	-456	-0-	97	1	1245	2	Y	-0-					-0-
09	0		898	-0-	898	898	69	1	829	2	Y	-0-					-0-
10	0		1527	-0-	1527	2425	111	1	1416	2	Y	-0-					-0-
11	0		1413	-0-	1413	3838	105	1	1308	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 229498 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9600 - 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
06	990	N	608	-0-	-382	-0-	44	1	564	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	607	-0-	-354	-0-	44	1	563	2	Y	-0-					-0-
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	58	1	754	2	Y	-0-					-0-
09	0		703	-0-	703	703	54	1	649	2	Y	-0-					-0-
10	0		759	-0-	759	1462	55	1	704	2	Y	-0-					-0-
11	0		461	-0-	461	1923	34	1	427	2	Y	-0-					-0-

DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 230206 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9604 - 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
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	9	1	121	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	9	1	122	2	Y	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	2	Y	-0-					-0-
09	0		141	-0-	141	141	11	1	130	2	Y	-0-					-0-
10	0		136	-0-	136	277	10	1	126	2	Y	-0-					-0-
11	0		126	-0-	126	403	9	1	117	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KANGERGA "B" WELL #: 1 RRCID -> 230578 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7224 - 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
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-
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-

RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 230579 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 11859 PERF. 9949 - 11496

06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	51	1	657	2	N	-0-					13
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	62	1	797	2	N	-0-					13
08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	109	1	1400	2	N	-0-					13
09	0		725	-0-	725	725	55	1	670	2	N	-0-					13
10	0		796	-0-	796	1521	58	1	738	2	N	-0-					13
11	0		1334	-0-	1334	2855	99	1	1235	2	N	-0-					13

WILKINS WELL #: 10 RRCID -> 230648 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9470 - 10680

06	1680	X	1100	-0-	-580	-0-	80	1	1020	2	Y	-0-					-0-
07	1705	X	1333	-0-	-372	-0-	97	1	1236	2	Y	-0-					-0-
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	105	1	1353	2	Y	-0-					-0-
09	0		1058	-0-	1058	1058	81	1	977	2	Y	-0-					-0-
10	0		263	-0-	263	1321	19	1	244	2	Y	-0-					-0-
11	0		220	-0-	220	1541	16	1	204	2	Y	-0-					-0-

CRIM WELL #: 3 RRCID -> 230819 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9404 - 10626

06	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	127	1	1622	2	Y	-0-					-0-
07	1860	X	1361	-0-	-499	-0-	99	1	1262	2	Y	-0-					-0-
08	1860	X	1332	-0-	-528	-0-	96	1	1236	2	Y	-0-					-0-
09	0		892	-0-	892	892	68	1	824	2	Y	-0-					-0-
10	0		204	-0-	204	1096	15	1	189	2	Y	-0-					-0-
11	0		1451	-0-	1451	2547	107	1	1344	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 7 RRCID -> 231377 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9472 - 10698

06	1440	X	1044	-0-	-396	-0-	76	1	968	2	Y	-0-					-0-
07	1333	X	1080	-0-	-253	-0-	78	1	1002	2	Y	-0-					-0-
08	1333	X	1107	-0-	-226	-0-	80	1	1027	2	Y	-0-					-0-
09	0		1280	-0-	1280	1280	98	1	1182	2	Y	-0-					-0-
10	0		111	-0-	111	1391	8	1	103	2	Y	-0-					-0-
11	0		155	-0-	155	1546	11	1	144	2	Y	-0-					-0-

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 1 RRCID -> 231773 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9644 - 10740

06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	89	-0-	-66	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	156	2	Y	-0-					-0-
09	0		112	-0-	112	112	9	1	103	2	Y	-0-					-0-
10	0		150	-0-	150	262	11	1	139	2	Y	-0-					-0-
11	0		110	-0-	110	372	8	1	102	2	Y	-0-					-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232098 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9356 - 10598

06	1140	N	1114	-0-	-26	-0-	81	1	1033	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1039	-0-	-108	-0-	75	1	964	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	82	1	1054	2	Y	-0-					-0-
09	0		1009	-0-	1009	1009	77	1	932	2	Y	-0-					-0-
10	0		1006	-0-	1006	2015	73	1	933	2	Y	-0-					-0-
11	0		1091	-0-	1091	3106	81	1	1010	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 #: 11 RRCID -> 232241 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9490 - 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
06	1500	N	1408	-0-	-92	-0-	102	1	1306	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1438	-0-	-112	-0-	104	1	1334	2	N	-0-					-0-
08	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	99	1	1276	2	N	-0-					-0-
09	0		1281	-0-	1281	1281	98	1	1183	2	N	-0-					-0-
10	0		1282	-0-	1282	2563	94	1	1188	2	N	-0-					-0-
11	0		124	-0-	124	2687	9	1	115	2	N	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232496 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9444 - 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
06	510	X	482	-0-	-28	-0-	35	1	447	2	N	-0-					-0-
07	527	X	450	-0-	-77	-0-	33	1	417	2	Y	-0-					-0-
08	527	X	478	-0-	-49	-0-	34	1	444	2	Y	-0-					-0-
09	0		455	-0-	455	455	35	1	420	2	Y	-0-					-0-
10	0		460	-0-	460	915	34	1	426	2	Y	-0-					-0-
11	0		452	-0-	452	1367	33	1	419	2	Y	-0-					-0-

STINGRAY WELL #: 3 RRCID -> 232564 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9740 - 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
06	3870	X	1859	-0-	-2011	-0-	123 161	1 9	1575	2	Y	146	129	1			33
07	3813	X	1693	-0-	-2120	-0-	122 10	1 9	1561	2	Y	9	40	1			2
08	3038	X	1520	-0-	-1518	-0-	109	1	1411	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	0		1595	-0-	1595	1595	122	1	1473	2	Y	-0-					-0-
10	0		2443	-0-	2443	4038	178	1	2265	2	Y	-0-					-0-
11	0		2264	-0-	2264	6302	167	1	2097	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 12 RRCID -> 232568 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 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
06	990	X	616	-0-	-374	-0-	45	1	571	2	Y	-0-					-0-
07	1023	X	915	-0-	-108	-0-	66	1	849	2	Y	-0-					-0-
08	1023	X	759	-0-	-264	-0-	55	1	704	2	Y	-0-					-0-
09	0		696	-0-	696	696	53	1	643	2	Y	-0-					-0-
10	0		127	-0-	127	823	9	1	118	2	Y	-0-					-0-
11	0		93	-0-	93	916	7	1	86	2	Y	-0-					-0-

HOLT, JACK WELL #: 2 RRCID -> 232570 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9606 - 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
06	1590	X	1086	-0-	-504	-0-	79	1	1007	2	Y	-0-					-0-
07	1643	X	945	-0-	-698	-0-	69	1	876	2	Y	-0-					-0-
08	1643	X	1551	-0-	-92	-0-	112	1	1439	2	Y	-0-					-0-
09	0		1543	-0-	1543	1543	118	1	1425	2	Y	-0-					-0-
10	0		988	-0-	988	2531	72	1	916	2	Y	-0-					-0-
11	0		813	-0-	813	3344	60	1	753	2	Y	-0-					-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232855 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9350 - 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
06	1620	N	1130	-0-	-490	-0-	82	1	1048	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1613	-0-	-154	-0-	117	1	1496	2	Y	-0-					-0-
08	1767	N	1343	-0-	-424	-0-	97	1	1246	2	Y	-0-					-0-
09	0		1147	-0-	1147	1147	88	1	1059	2	Y	-0-					-0-
10	0		1345	-0-	1345	2492	98	1	1247	2	Y	-0-					-0-
11	0		1326	-0-	1326	3818	98	1	1228	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 232960 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7335 - 10662

06	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	121 8	1 9	1548	2	N	7					97
07	1457	X	1409	-0-	-48	-0-	100 36	1 9	1273	2	N	33					130
08	1767	X	1029	-0-	-738	-0-	71 43	1 9	915	2	N	39					169
09	0		1068	-0-	1068	1068	80 17	1 9	971	2	N	15					184
10	0		994	-0-	994	2062	73	1	921	2	N	-0-					184
11	0		1020	-0-	1020	3082	75	1	945	2	N	-0-					184

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232985 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9618 - 10706

06	630	N	354	-0-	-276	-0-	26	1	328	2	N	-0-					-0-
07	620	N	615	-0-	-5	-0-	45	1	570	2	Y	-0-					-0-
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	73	1	934	2	Y	-0-					-0-
09	0		615	-0-	615	615	47	1	568	2	Y	-0-					-0-
10	0		710	-0-	710	1325	52	1	658	2	Y	-0-					-0-
11	0		513	-0-	513	1838	38	1	475	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA 2 WELL #: 4 RRCID -> 233030 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9446 - 10725

06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	5	73	1			24
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					24
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	T. A.		13	-0-	13	13	1	1	12	2	Y	-0-					24
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					24

COBRA #1 WELL #: 9 RRCID -> 233038 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9940 - 10648

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2023

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 233651 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9590 - 10694

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					-0-
08	137	X	-0-	-0-	-137	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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 #: 9 RRCID -> 233733 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9388 - 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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

VIPER #2 WELL #: 7 RRCID -> 234256 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9652 - 10674

06	720	N	455	-0-	-265	-0-	33	1	422	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	496	N	415	-0-	-81	-0-	30	1	385	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	401	-0-	-250	-0-	29	1	372	2	Y	-0-					-0-
09	0		362	-0-	362	362	28	1	334	2	Y	-0-					-0-
10	0		395	-0-	395	757	29	1	366	2	Y	-0-					-0-
11	0		389	-0-	389	1146	29	1	360	2	Y	-0-					-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 234521 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9476 - 10616

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KANGERGA 1 WELL #: 8 RRCID -> 235256 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9573 - 10687

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA 1 WELL #: 9 RRCID -> 235258 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9546 - 10680

06	240	N	215	-0-	-25	-0-	16	1	199	2	Y	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150	2	Y	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	21	1	266	2	Y	-0-					-0-
09	0		110	-0-	110	110	8	1	102	2	Y	-0-					-0-
10	0		247	-0-	247	357	18	1	229	2	Y	-0-					-0-
11	0		223	-0-	223	580	16	1	207	2	Y	-0-					-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235960 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9498 - 10600

06	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	169	1	2153	2	N	-0-					-0-
07	2387	X	2246	-0-	-141	-0-	163	1	2083	2	N	-0-					-0-
08	2418	X	2119	-0-	-299	-0-	153	1	1966	2	N	-0-					-0-
09	0		2102	-0-	2102	2102	161	1	1941	2	N	-0-					-0-
10	0		2112	-0-	2112	4214	154	1	1958	2	N	-0-					-0-
11	0		1934	-0-	1934	6148	143	1	1791	2	N	-0-					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 235995 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9498 - 10634

06	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	94	1	1199	2	N	-0-					-0-
07	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	98	1	1256	2	Y	-0-					-0-
08	1178	X	220	-0-	-958	-0-	16	1	204	2	Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-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
EASTLAND WELL #: 6 RRCID -> 235996 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9606 - 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
06	180	N	146	-0-	-34	-0-	11	1	135	2	Y	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	152	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	77	-0-	-78	-0-	6	1	71	2	Y	-0-					-0-
09	0		26	-0-	26	26	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 236017 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9604 - 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
06	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	231	1	2943	2	N	-0-					-0-
07	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	191	1	2446	2	Y	-0-					-0-
08	3348	X	2999	-0-	-349	-0-	216	1	2783	2	Y	-0-					-0-
09	0		2330	-0-	2330	2330	178	1	2152	2	Y	-0-					-0-
10	0		2550	-0-	2550	4880	186	1	2364	2	Y	-0-					-0-
11	0		2044	-0-	2044	6924	151	1	1893	2	Y	-0-					-0-

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
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	61	1	780	2	N	-0-					-0-
07	806	N	743	-0-	-63	-0-	54	1	689	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	785	-0-	-52	-0-	57	1	728	2	Y	-0-					-0-
09	0		758	-0-	758	758	58	1	700	2	Y	-0-					-0-
10	0		800	-0-	800	1558	58	1	742	2	Y	-0-					-0-
11	0		676	-0-	676	2234	50	1	626	2	Y	-0-					-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236206 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9370 - 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
06	1170	N	1165	-0-	-5	-0-	85	1	1080	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	83	1	1060	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1146	-0-	-63	-0-	83	1	1063	2	Y	-0-					-0-
09	0		1083	-0-	1083	1083	83	1	1000	2	Y	-0-					-0-
10	0		1063	-0-	1063	2146	78	1	985	2	Y	-0-					-0-
11	0		1073	-0-	1073	3219	79	1	994	2	Y	-0-					-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
06	750	N	663	-0-	-87	-0-	48	1	615	2	N	-0-					53
07	744	N	606	-0-	-138	-0-	44	1	562	2	N	-0-					53
08	744	N	558	-0-	-186	-0-	40	1	518	2	N	-0-					53
09	0		550	-0-	550	550	42	1	508	2	N	-0-					53
10	0		615	-0-	615	1165	45	1	570	2	N	-0-					53
11	0		694	-0-	694	1859	51	1	643	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	52	1	662	2	N	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	53	1	678	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	710	-0-	-3	-0-	51	1	659	2	Y	-0-					-0-
09	0		658	-0-	658	658	50	1	608	2	Y	-0-					-0-
10	0		665	-0-	665	1323	49	1	616	2	Y	-0-					-0-
11	0		600	-0-	600	1923	44	1	556	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 #: 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
06	1680	X	1527	-0-	-153	-0-	111	1	1416	2	N	-0-	71	1			-0-
07	1674	X	1408	-0-	-266	-0-	102	1	1306	2	Y	-0-					-0-
08	1643	X	1425	-0-	-218	-0-	103	1	1322	2	Y	-0-					-0-
09	0		1365	-0-	1365	1365	104	1	1261	2	Y	-0-					-0-
10	0		1410	-0-	1410	2775	103	1	1307	2	Y	-0-					-0-
11	0		1367	-0-	1367	4142	101	1	1266	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
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	16	1	203	2	Y	-0-	78	1			-0-
07	186	N	155	-0-	-31	-0-	11	1	144	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	134	-0-	-83	-0-	10	1	124	2	Y	-0-					-0-
09	0		140	-0-	140	140	11	1	129	2	Y	-0-					-0-
10	0		122	-0-	122	262	9	1	113	2	Y	-0-					-0-
11	0		133	-0-	133	395	10	1	123	2	Y	-0-					-0-

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
06	360	N	300	-0-	-60	-0-	22	1	278	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	17	1	218	2	Y	-0-					-0-
08	517	X	517	-0-	-0-	-0-	37	1	480	2	Y	-0-					-0-
09	0		143	-0-	143	143	11	1	132	2	Y	-0-					-0-
10	0		638	-0-	638	781	47	1	591	2	Y	-0-					-0-
11	0		452	-0-	452	1233	33	1	419	2	Y	-0-					-0-

VIPER #1 WELL #: 15 RRCID -> 239242 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9620 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	X	473	-0-	-127	-0-	34	1	439	2	Y	-0-					-0-
07	558	X	402	-0-	-156	-0-	29	1	373	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	412	-0-	-115	-0-	30	1	382	2	Y	-0-					-0-
09	0		406	-0-	406	406	31	1	375	2	Y	-0-					-0-
10	0		362	-0-	362	768	26	1	336	2	Y	-0-					-0-
11	0		357	-0-	357	1125	26	1	331	2	Y	-0-					-0-

VIPER #1 WELL #: 14 RRCID -> 239244 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 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
06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	159	1	2036	2	Y	-0-					-0-
07	2232	N	2172	-0-	-60	-0-	157	1	2015	2	Y	-0-					-0-
08	2232	N	2181	-0-	-51	-0-	157	1	2024	2	Y	-0-					-0-
09	0		2018	-0-	2018	2018	154	1	1864	2	Y	-0-					-0-
10	0		1922	-0-	1922	3940	140	1	1782	2	Y	-0-					-0-
11	0		1813	-0-	1813	5753	134	1	1679	2	Y	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 239824 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9380 - 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
06	2190	X	2105	-0-	-85	-0-	153	1	1952	2	N	-0-					-0-
07	2139	X	1746	-0-	-393	-0-	127	1	1619	2	N	-0-					-0-
08	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	155	1	1993	2	N	-0-					-0-
09	0		1948	-0-	1948	1948	149	1	1799	2	N	-0-					-0-
10	0		1834	-0-	1834	3782	134	1	1700	2	N	-0-					-0-
11	0		1855	-0-	1855	5637	137	1	1718	2	N	-0-					-0-

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 240768 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9430 - 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
06	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	230	1	2932	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	2839	-0-	-230	-0-	206	1	2633	2	Y	-0-					-0-
08	3069	X	2696	-0-	-373	-0-	194	1	2502	2	Y	-0-					-0-
09	0		2696	-0-	2696	2696	206	1	2490	2	Y	-0-					-0-
10	0		3052	-0-	3052	5748	223	1	2829	2	Y	-0-					-0-
11	0		2947	-0-	2947	8695	218	1	2729	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 #: 16 RRCID -> 242555 COMPL. DATE 07/08/2017 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7130 - 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
06	2160	X	2084	-0-	-76	-0-	151	1	1933	2	N	-0-					131
07	2201	X	1822	-0-	-379	-0-	132	1	1690	2	N	-0-					131
08	2201	X	2054	-0-	-147	-0-	148	1	1906	2	N	-0-					131
09	0		1906	-0-	1906	1906	146	1	1760	2	N	-0-					131
10	0		1837	-0-	1837	3743	134	1	1703	2	N	-0-					131
11	0		1731	-0-	1731	5474	128	1	1603	2	N	-0-					131

VIPER #3 WELL #: 5 RRCID -> 242753 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9954 - 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
06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	115	1	1469	2	Y	-0-					-0-
07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	123	1	1577	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1253	-0-	-297	-0-	90	1	1163	2	Y	-0-					-0-
09	0		1142	-0-	1142	1142	87	1	1055	2	Y	-0-					-0-
10	0		487	-0-	487	1629	36	1	451	2	Y	-0-					-0-
11	0		407	-0-	407	2036	30	1	377	2	Y	-0-					-0-

COBRA #2 WELL #: 2 RRCID -> 242755 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7228 - 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
06	960	X	663	-0-	-297	-0-	48	1	615	2	Y	-0-					22
07	837	X	602	-0-	-235	-0-	44	1	558	2	Y	-0-					22
08	713	N	540	-0-	-173	-0-	39	1	501	2	Y	-0-					22
09	0		524	-0-	524	524	40	1	484	2	Y	-0-					22
10	0		498	-0-	498	1022	36	1	462	2	Y	-0-					22
11	0		215	-0-	215	1237	16	1	199	2	Y	-0-					22

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	4290	X	2923	-0-	-1367	-0-	201 156	1 9	2566	2	Y	142	174	1			94
07	4433	X	2528	-0-	-1905	-0-	170 178	1 9	2180	2	Y	162	157	1			99
08	4185	X	2586	-0-	-1599	-0-	175 156	1 9	2255	2	Y	142	159	1			82
09	0		2639	-0-	2639	2639	191 141	1 9	2307	2	Y	128	160	1			50
10	0		1962	-0-	1962	4601	132 158	1 9	1672	2	Y	144	157	1			37
11	0		3201	-0-	3201	7802	225 158	1 9	2818	2	Y	144	158	1			23

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		28	-0-	28	28	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					-0-

WORLEY WELL #: 2 RRCID -> 243395 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9544 - 10711

06	300	N	110	-0-	-190	-0-	8	1	102	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	123	-0-	-187	-0-	9	1	114	2	Y	-0-					-0-
08	1240	X	229	-0-	-1011	-0-	16	1	213	2	Y	-0-					-0-
09	0		226	-0-	226	226	17	1	209	2	Y	-0-					-0-
10	0		90	-0-	90	316	7	1	83	2	Y	-0-					-0-
11	0		117	-0-	117	433	9	1	108	2	Y	-0-					-0-

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243458 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 7424 - 10781

06	3660	X	2505	-0-	-1155	-0-	182	1	2323	2	N	-0-					39
07	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	339	1	4340	2	N	-0-					39
08	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	342	1	4406	2	N	-0-					39
09	0		4285	-0-	4285	4285	327	1	3958	2	N	-0-					39
10	0		3848	-0-	3848	8133	281	1	3567	2	N	-0-					39
11	0		4100	-0-	4100	12233	303	1	3797	2	N	-0-					39

LITTLE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 243466 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 7378 - 10622

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-
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-

HOLT, JACK WELL #: 3 RRCID -> 244104 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9716 - 10700

06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	95	1	1218	2	Y	-0-					-0-
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	40	1	515	2	Y	-0-					-0-
08	380	X	380	-0-	-0-	-0-	27	1	353	2	Y	-0-					-0-
09	0		573	-0-	573	573	44	1	529	2	Y	-0-					-0-
10	0		332	-0-	332	905	24	1	308	2	Y	-0-					-0-
11	0		186	-0-	186	1091	14	1	172	2	Y	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244315 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7343 - 10620

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	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
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
06	360	N	14	-0-	-346	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		917	-0-	917	917	68	1	849	2	Y	-0-					-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244504 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9486 - 10670

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		598	-0-	598	598	45	1	546	2	N	6					6
							7	9									
10	0		22784	-0-	22784	23382	1660	1	21100	2	N	22					28
							24	9									
11	0		9584	-0-	9584	32966	709	1	8875	2	N	-0-					28

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 244517 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10854 PERF. 9436 - 10590

06	1260	X	1254	-0-	-6	-0-	91	1	1163	2	N	-0-					-0-
07	1550	X	1181	-0-	-369	-0-	86	1	1095	2	Y	-0-					-0-
08	1550	X	1281	-0-	-269	-0-	92	1	1189	2	Y	-0-					-0-
09	0		1337	-0-	1337	1337	102	1	1235	2	Y	-0-					-0-
10	0		1302	-0-	1302	2639	95	1	1207	2	Y	-0-					-0-
11	0		1263	-0-	1263	3902	93	1	1170	2	Y	-0-					-0-

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244519 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9588 - 10690

06	2430	X	2315	-0-	-115	-0-	168	1	2147	2	N	-0-					31
07	2511	X	2489	-0-	-22	-0-	180	1	2309	2	N	-0-					31
08	2480	X	2425	-0-	-55	-0-	175	1	2250	2	N	-0-					31
09	0		2315	-0-	2315	2315	177	1	2138	2	N	-0-					31
10	0		2334	-0-	2334	4649	170	1	2164	2	N	-0-					31
11	0		2207	-0-	2207	6856	163	1	2044	2	N	-0-					31

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244520 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 6544 - 10626

06	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	147	1	1876	2	N	-0-					-0-
07	1984	X	1902	-0-	-82	-0-	138	1	1764	2	N	-0-					-0-
08	1984	X	1938	-0-	-46	-0-	140	1	1798	2	N	-0-					-0-
09	0		1818	-0-	1818	1818	139	1	1679	2	N	-0-					-0-
10	0		1888	-0-	1888	3706	138	1	1750	2	N	-0-					-0-
11	0		1688	-0-	1688	5394	125	1	1563	2	N	-0-					-0-

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245027 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 10670

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		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
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
06	630	N	526	-0-	-104	-0-	38	1	488	2	N	-0-					-0-
07	651	N	534	-0-	-117	-0-	39	1	495	2	N	-0-					-0-
08	651	N	625	-0-	-26	-0-	45	1	580	2	N	-0-					-0-
09	0		584	-0-	584	584	45	1	539	2	N	-0-					-0-
10	0		524	-0-	524	1108	38	1	486	2	N	-0-					-0-
11	0		542	-0-	542	1650	40	1	502	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	480	X	387	-0-	-93	-0-	28	1	359	2	N	-0-					-0-
07	475	X	475	-0-	-0-	-0-	34	1	441	2	N	-0-					-0-
08	496	X	468	-0-	-28	-0-	34	1	434	2	N	-0-					-0-
09	0		530	-0-	530	530	40	1	490	2	N	-0-					-0-
10	0		471	-0-	471	1001	34	1	437	2	N	-0-					-0-
11	0		477	-0-	477	1478	35	1	442	2	N	-0-					-0-

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
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	571	2	4	9	Y	4	12	1			20
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	549	2	4	9	Y	4					24
08	341	N	327	-0-	-14	-0-	324	2	3	9	Y	3					27
09	0		270	-0-	270	270	267	2	3	9	Y	3	29	1			1
10	0		480	-0-	480	750	471	2	9	9	Y	8					9
11	0		651	-0-	651	1401	651	2			Y	-0-					9

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
06	750	N	726	-0-	-24	-0-	53	1	673	2	N	-0-					-0-
07	775	N	721	-0-	-54	-0-	52	1	669	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	733	-0-	-11	-0-	53	1	680	2	Y	-0-					-0-
09	0		688	-0-	688	688	53	1	635	2	Y	-0-					-0-
10	0		689	-0-	689	1377	50	1	639	2	Y	-0-					-0-
11	0		663	-0-	663	2040	49	1	614	2	Y	-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
06	1380	N	1377	-0-	-3	-0-	100	1	1277	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1332	-0-	-63	-0-	97	1	1235	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1443	-0-	-14	-0-	104	1	1339	2	N	-0-					-0-
09	0		1270	-0-	1270	1270	97	1	1173	2	N	-0-					-0-
10	0		1326	-0-	1326	2596	97	1	1229	2	N	-0-					-0-
11	0		1218	-0-	1218	3814	90	1	1128	2	N	-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 #: 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
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	90	1	1144	2	N	-0-					-0-
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	89	1	1135	2	Y	59	44	1			15
							65	9									
08	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	89	1	1146	2	Y	42	39	1			18
							46	9									
09	0		1225	-0-	1225	1225	89	1	1082	2	Y	49	49	1			18
							54	9									
10	0		1236	-0-	1236	2461	87	1	1102	2	Y	43	53	1			8
							47	9									
11	0		1210	-0-	1210	3671	85	1	1071	2	Y	49	44	1			13
							54	9									

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
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	493	2	2	9	Y	2	5	1			8
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	524	2	2	9	Y	2					10
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	507	2	2	9	Y	2					12
09	0		534	-0-	534	534	525	2	9	9	Y	8	17	1			3
10	0		683	-0-	683	1217	674	2	9	9	Y	8					11
11	0		516	-0-	516	1733	516	2			Y	-0-					11

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
06	1260	X	645	-0-	-615	-0-	642	2	3	9	Y	3	12	1			19
07	1302	X	572	-0-	-730	-0-	566	2	6	9	Y	5					24
08	713	N	510	-0-	-203	-0-	507	2	3	9	Y	3					27
09	0		609	-0-	609	609	589	2	20	9	Y	18	39	1			6
10	0		526	-0-	526	1135	519	2	7	9	Y	6					12
11	0		568	-0-	568	1703	568	2			Y	-0-					12

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
06	810	N	775	-0-	-35	-0-	56	1	719	2	N	-0-					31
07	806	N	801	-0-	-5	-0-	58	1	743	2	N	-0-					31
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	65	1	843	2	N	-0-					31
09	0		812	-0-	812	812	62	1	750	2	N	-0-					31
10	0		820	-0-	820	1632	60	1	760	2	N	-0-					31
11	0		799	-0-	799	2431	59	1	740	2	N	-0-					31

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
06	1500	N	1022	-0-	-478	-0-	74	1	948	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	435	-0-	-898	-0-	32	1	403	2	Y	-0-					-0-
08	1302	N	637	-0-	-665	-0-	46	1	591	2	Y	-0-					-0-
09	0		557	-0-	557	557	43	1	514	2	Y	-0-					-0-
10	0		596	-0-	596	1153	43	1	553	2	Y	-0-					-0-
11	0		518	-0-	518	1671	38	1	480	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
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	37	1	477	2	N	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	37	1	475	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	511	-0-	-16	-0-	37	1	474	2	Y	-0-					-0-
09	0		491	-0-	491	491	38	1	453	2	Y	-0-					-0-
10	0		489	-0-	489	980	36	1	453	2	Y	-0-					-0-
11	0		474	-0-	474	1454	35	1	439	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1749	2	7	9	Y	6	19	1			32
07	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2088	2	10	9	Y	9					41
08	1984	N	1329	-0-	-655	-0-	1312	2	17	9	Y	15					56
09	0		2008	-0-	2008	2008	1976	2	32	9	Y	29	75	1			10
10	0		1599	-0-	1599	3607	1562	2	37	9	Y	34					44
11	0		1316	-0-	1316	4923	1316	2			Y	-0-					44

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
06	885	X	885	-0-	-0-	-0-	64	1	821	2	Y	-0-					-0-
07	945	X	945	-0-	-0-	-0-	69	1	876	2	Y	-0-					-0-
08	992	X	917	-0-	-75	-0-	66	1	851	2	Y	-0-					-0-
09	0		1199	-0-	1199	1199	92	1	1107	2	Y	-0-					-0-
10	0		1137	-0-	1137	2336	83	1	1054	2	Y	-0-					-0-
11	0		922	-0-	922	3258	68	1	854	2	Y	-0-					-0-

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
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
09	0		294	-0-	294	294	294	2			Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	294					Y	-0-					-0-
11	0		65	-0-	65	359	65	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
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	2	N	-0-					-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
09	0		34	-0-	34	34	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
10	0		38	-0-	38	72	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
11	0		43	-0-	43	115	3	1	40	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
06	1170	X	449	-0-	-721	-0-	33	1	416	2	N	-0-					37
07	1209	X	229	-0-	-980	-0-	17	1	212	2	N	-0-					37
08	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					37
09	0		147	-0-	147	147	11	1	136	2	N	-0-					37
10	0		697	-0-	697	844	51	1	646	2	N	-0-					37
11	0		582	-0-	582	1426	43	1	539	2	N	-0-					37

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
06	1140	X	522	-0-	-618	-0-	38	1	484	2	N	-0-					-0-
07	1054	X	506	-0-	-548	-0-	37	1	469	2	Y	-0-					-0-
08	868	X	513	-0-	-355	-0-	37	1	476	2	Y	-0-					-0-
09	0		522	-0-	522	522	40	1	482	2	Y	-0-					-0-
10	0		493	-0-	493	1015	36	1	457	2	Y	-0-					-0-
11	0		454	-0-	454	1469	34	1	420	2	Y	-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
06	420	N	316	-0-	-104	-0-	23	1	293	2	N	-0-					-0-
07	403	N	363	-0-	-40	-0-	26	1	337	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	320	-0-	-52	-0-	23	1	297	2	Y	-0-					-0-
09	0		337	-0-	337	337	26	1	311	2	Y	-0-					-0-
10	0		454	-0-	454	791	33	1	421	2	Y	-0-					-0-
11	0		504	-0-	504	1295	37	1	467	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
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	22	1	278	2	N	-0-					-0-
07	248	N	146	-0-	-102	-0-	11	1	135	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	134	-0-	-331	-0-	10	1	124	2	Y	-0-					-0-
09	0		460	-0-	460	460	35	1	425	2	Y	-0-					-0-
10	0		1529	-0-	1529	1989	109	1	1391	2	Y	26	21	1			5
							29	9									
11	0		1840	-0-	1840	3829	127	1	1591	2	Y	111	86	1			30
							122	9									

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
06	1980	N	1949	-0-	-31	-0-	142	1	1807	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1756	-0-	-259	-0-	127	1	1629	2	Y	-0-					-0-
08	2015	N	1938	-0-	-77	-0-	140	1	1798	2	Y	-0-					-0-
09	0		1827	-0-	1827	1827	140	1	1687	2	Y	-0-					-0-
10	0		1860	-0-	1860	3687	136	1	1724	2	Y	-0-					-0-
11	0		1602	-0-	1602	5289	118	1	1484	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
06	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	168	1	2149	2	N	-0-					-0-
07	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	171	1	2183	2	Y	-0-					-0-
08	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	172	1	2213	2	Y	-0-					-0-
09	0		2533	-0-	2533	2533	194	1	2339	2	Y	-0-					-0-
10	0		2047	-0-	2047	4580	149	1	1898	2	Y	-0-					-0-
11	0		1969	-0-	1969	6549	146	1	1823	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
06	3210	X	2492	-0-	-718	-0-	181	1	2311	2	N	-0-					92
07	3317	X	2237	-0-	-1080	-0-	162	1	2075	2	N	-0-					92
08	3317	X	2615	-0-	-702	-0-	188	1	2427	2	N	-0-					92
09	0		2305	-0-	2305	2305	176	1	2129	2	N	-0-					92
10	0		2611	-0-	2611	4916	190	1	2421	2	N	-0-					92
11	0		2755	-0-	2755	7671	204	1	2551	2	N	-0-					92

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
06	90	N	25	-0-	-65	-0-	2	1	23	2	N	-0-					55
07	93	N	20	-0-	-73	-0-	1	1	19	2	N	-0-					55
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	2	N	-0-					55
09	0		143	-0-	143	143	11	1	132	2	N	-0-					55
10	0		122	-0-	122	265	9	1	113	2	N	-0-					55
11	0		126	-0-	126	391	9	1	117	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
06	15660	X	13978	-0-	-1682	-0-	143	1	13638	2	N	179	3	8			201
							197	9									
07	15903	X	14552	-0-	-1351	-0-	154	1	14345	2	N	48	182	1	8	8	59
							53	9									
08	15593	X	14233	-0-	-1360	-0-	158	1	13985	2	N	82	4	8			137
							90	9									
09	0		14138	-0-	14138	14138	157	1	13946	2	N	32	5	8			164
							35	9									
10	0		14551	-0-	14551	28689	162	1	14251	2	N	125	178	1	6	8	105
							138	9									
11	0		13251	-0-	13251	41940	153	1	13046	2	N	47	2	8			150
							52	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					132
07	217	N	35	-0-	-182	-0-	35	2			N	-0-					132
08	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					132
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	0		190	-0-	190	190	189	2	1	9	N	1	1	8			132
11	0		129	-0-	129	319	129	2			N	-0-					132

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
*05	7874	X	7071	-0-	-803	-0-	7050	2	21	9	N	19					121
*06	9450	X	6855	-0-	-2595	-0-	6855	2			N	-0-	109	1			12
*07	9765	X	6976	-0-	-2789	-0-	6976	2			N	-0-					12
*08	9765	X	7042	-0-	-2723	-0-	7042	2			N	-0-					12
*09	7710	X	7444	-0-	-266	-0-	7444	2			N	-0-					12
*10	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	7249	2			N	-0-					12
*11	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	7095	2			N	-0-					12

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
06	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	2			N	-0-					36
07	6417	X	5741	-0-	-676	-0-	5741	2			N	-0-					36
08	6417	X	6058	-0-	-359	-0-	6058	2			N	-0-					36
09	0		4799	-0-	4799	4799	4799	2			N	-0-					36
10	0		5432	-0-	5432	10231	5432	2			N	-0-					36
11	0		5759	-0-	5759	15990	5759	2			N	-0-					36

LITTLE ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 263018 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10890 - 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
06	5880	X	5874	-0-	-6	-0-	427	1	5446	2	N	1					111
							1	9									
07	6076	X	5831	-0-	-245	-0-	422	1	5403	2	N	5					116
							6	9									
08	5890	X	4977	-0-	-913	-0-	358	1	4619	2	N	-0-					116
09	0		4770	-0-	4770	4770	364	1	4406	2	N	-0-					116
10	0		4963	-0-	4963	9733	362	1	4601	2	N	-0-					116
11	0		4873	-0-	4873	14606	360	1	4513	2	N	-0-					116

WORLEY WELL #: 4H RRCID -> 264680 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10843 - 17025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15780	X	14908	-0-	-872	-0-	1074	1	13713	2	Y	110					167
							121	9									
07	15779	X	14968	-0-	-811	-0-	1082	1	13842	2	Y	40					207
							44	9									
08	15268	X	15268	-0-	-0-	-0-	1092	1	14078	2	Y	89	147	1			149
							98	9									
09	0		14188	-0-	14188	14188	1077	1	13024	2	Y	79	156	1			72
							87	9									
10	0		13944	-0-	13944	28132	1011	1	12843	2	Y	82					154
							90	9									
11	0		13847	-0-	13847	41979	1017	1	12740	2	Y	82					236
							90	9									

STINGRAY WELL #: 9H RRCID -> 267629 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10656 - 14985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14250	X	13871	-0-	-379	-0-	1007	1	12864	2	N	-0-					13
07	14539	X	13724	-0-	-815	-0-	995	1	12729	2	N	-0-					13
08	14539	X	13970	-0-	-569	-0-	1006	1	12964	2	N	-0-					13
09	0		11513	-0-	11513	11513	880	1	10633	2	N	-0-					13
10	0		12776	-0-	12776	24289	932	1	11844	2	N	-0-					13
11	0		12646	-0-	12646	36935	935	1	11711	2	N	-0-					13

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARDY HEIRS-MODISETTE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268392 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11027 - 16478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11190	X	9921	-0-	-1269	-0-	101	1	9625	2	Y	177	163	1	4	8	17
							195	9									
07	11563	X	10551	-0-	-1012	-0-	111	1	10355	2	Y	77	6	8			88
							85	9									
08	11563	X	10276	-0-	-1287	-0-	113	1	9995	2	Y	153	80	1	5	8	156
							168	9									
09	0		10099	-0-	10099	10099	113	1	9978	2	Y	7	102	1	7	8	54
							8	9									
10	0		10261	-0-	10261	20360	114	1	10002	2	Y	132	148	1	3	8	35
							145	9									
11	0		8592	-0-	8592	28952	98	1	8327	2	Y	152	85	1	2	8	100
							167	9									

HARDY HEIRS-MODISETTE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 273623 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10860 - 15878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15330	X	13736	-0-	-1594	-0-	143	1	13593	2	N	-0-					122
07	15469	X	14178	-0-	-1291	-0-	149	1	13860	2	N	154	169	1			107
							169	9									
08	15407	X	12485	-0-	-2922	-0-	139	1	12269	2	N	70	1	8			176
							77	9									
09	0		14053	-0-	14053	14053	156	1	13806	2	N	83	158	1	2	8	99
							91	9									
10	0		13344	-0-	13344	27397	150	1	13146	2	N	44	45	1	4	8	94
							48	9									
11	0		13731	-0-	13731	41128	158	1	13497	2	N	69	9	8			154
							76	9									

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
06	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	667	1	8512	2	N	11					155
							12	9									
07	9300	X	8331	-0-	-969	-0-	602	1	7708	2	N	19	161	1			13
							21	9									
08	9300	X	8695	-0-	-605	-0-	626	1	8069	2	N	-0-					13
09	0		8344	-0-	8344	8344	637	1	7707	2	N	-0-					13
10	0		8429	-0-	8429	16773	615	1	7814	2	N	-0-					13
11	0		8376	-0-	8376	25149	619	1	7757	2	N	-0-					13

WORLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276305 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10678 - 14121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4410	X	3431	-0-	-979	-0-	249	1	3182	2	N	-0-					42
07	4495	X	3592	-0-	-903	-0-	260	1	3332	2	N	-0-					42
08	4278	X	3290	-0-	-988	-0-	237	1	3051	2	N	2					44
							2	9									
09	0		2976	-0-	2976	2976	227	1	2749	2	N	-0-					44
10	0		3277	-0-	3277	6253	239	1	3037	2	N	1					45
							1	9									
11	0		3366	-0-	3366	9619	249	1	3117	2	N	-0-					45

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KANGERGA 2 WELL #: 7H RRCID -> 277000 COMPL. DATE 04/11/2016 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10825 - 16401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19303	X	19303	-0-	-0-	-0-	1394	1	17795	2	N	104					146
							114	9									
07	19623	X	18595	-0-	-1028	-0-	1340	1	17148	2	N	97	156	1			87
							107	9									
08	19561	X	18384	-0-	-1177	-0-	1315	1	16942	2	N	115	160	1			42
							127	9									
09	0		17161	-0-	17161	17161	1303	1	15746	2	N	102					144
							112	9									
10	0		16864	-0-	16864	34025	1224	1	15551	2	N	81	151	1			74
							89	9									
11	0		16179	-0-	16179	50204	1188	1	14877	2	N	104	151	1			27
							114	9									

GENTRY C GU WELL #: 4H RRCID -> 277057 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10666 - 14917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12570	X	11344	-0-	-1226	-0-	817	1	10433	2	N	85					187
							94	9									
07	12369	X	11199	-0-	-1170	-0-	807	1	10324	2	N	62					249
							68	9									
08	11439	X	11007	-0-	-432	-0-	790	1	10173	2	N	40					289
							44	9									
09	0		10799	-0-	10799	10799	820	1	9909	2	N	64	167	1			186
							70	9									
10	0		10780	-0-	10780	21579	780	1	9917	2	N	75					261
							83	9									
11	0		10407	-0-	10407	31986	765	1	9581	2	N	55	180	1			136
							61	9									

VIPER #1 WELL #: 17 RRCID -> 283724 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9554 - 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
06	960	X	454	-0-	-506	-0-	33	1	421	2	Y	-0-					-0-
07	992	X	501	-0-	-491	-0-	36	1	465	2	Y	-0-					-0-
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	39	1	507	2	Y	-0-					-0-
09	0		539	-0-	539	539	41	1	498	2	Y	-0-					-0-
10	0		556	-0-	556	1095	41	1	515	2	Y	-0-					-0-
11	0		555	-0-	555	1650	41	1	514	2	Y	-0-					-0-

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
06	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	58	37	1			21
10	0		4978	-0-	4978	4978	359	1	4562	2	Y	52	64	1			9
							57	9									
11	0		4112	-0-	4112	9090	299	1	3745	2	Y	62	55	1			16
							68	9									

VIPER 3-ALFORD JB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285758 COMPL. DATE 05/04/2020 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11080 - 18981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41100	X	39129	-0-	-1971	-0-	2840	1	36261	2	Y	25					55
							28	9									
07	43090	X	31417	-0-	-11673	-0-	2275	1	29109	2	Y	30					85
							33	9									
08	43090	X	39904	-0-	-3186	-0-	2872	1	37015	2	Y	15	75	1			25
							17	9									
09	0		36102	-0-	36102	36102	2758	1	33344	2	Y	-0-					25
10	0		35487	-0-	35487	71589	2589	1	32898	2	Y	-0-					25
11	0		35248	-0-	35248	106837	2607	1	32641	2	Y	-0-					25

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER 1-ALFORD JB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285928 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10820 - 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
06	51450	X	48428	-0-	-3022	-0-	3515	1	44878	2	Y	32					65
							35	9									
07	53165	X	44751	-0-	-8414	-0-	3241	1	41477	2	Y	30					95
							33	9									
08	53165	X	50636	-0-	-2529	-0-	3647	1	46989	2	Y	-0-	83	1			12
09	0		46090	-0-	46090	46090	3521	1	42569	2	Y	-0-					12
10	0		45412	-0-	45412	91502	3313	1	42099	2	Y	-0-					12
11	0		44651	-0-	44651	136153	3302	1	41349	2	Y	-0-					12

KANGERGA 1-RIVES (AW) WELL #: 1H RRCID -> 287813 COMPL. DATE 10/15/2020 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11140 - 18696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57120	X	52917	-0-	-4203	-0-	1769	1	50969	2	Y	163	257	1			50
							179	9									
07	58559	X	54042	-0-	-4517	-0-	1793	1	52070	2	Y	163	158	1			55
							179	9									
08	58559	X	52589	-0-	-5970	-0-	1794	1	50620	2	Y	159	176	1			38
							175	9									
09	0		43743	-0-	43743	43743	1490	1	42084	2	Y	154	87	1			105
							169	9									
10	0		49435	-0-	49435	93178	1763	1	47495	2	Y	161	169	1			97
							177	9									
11	0		47438	-0-	47438	140616	1702	1	45562	2	Y	158	166	1			89
							174	9									

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
06	62790	X	53012	-0-	-9778	-0-	1771	1	51023	2	Y	198	290	1			61
							218	9									
07	62093	X	56259	-0-	-5834	-0-	1865	1	54185	2	Y	190	187	1			64
							209	9									
08	61039	X	54635	-0-	-6404	-0-	1864	1	52598	2	Y	157	184	1			37
							173	9									
09	0		46348	-0-	46348	46348	1578	1	44599	2	Y	155	87	1			105
							171	9									
10	0		53140	-0-	53140	99488	1895	1	51068	2	Y	161	169	1			97
							177	9									
11	0		51211	-0-	51211	150699	1838	1	49200	2	Y	157	166	1			88
							173	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
06	77640	X	55514	-0-	-22126	-0-	90	1	54727	2	Y	634	567	1			96
							697	9									
07	79360	X	65580	-0-	-13780	-0-	98	1	64780	2	Y	638	696	1			38
							702	9									
08	78647	X	62379	-0-	-16268	-0-	97	1	61618	2	Y	604	591	1			51
							664	9									
09	0		56815	-0-	56815	56815	85	1	56155	2	Y	523	520	1			54
							575	9									
10	0		58925	-0-	58925	115740	97	1	58209	2	Y	563	573	1			44
							619	9									
11	0		59078	-0-	59078	174818	97	1	58458	2	Y	475	464	1			55
							523	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	82440	X	73225	-0-	-9215	-0-	119 638	1 9	72468	2	Y	580	539	1			88
07	84661	X	72021	-0-	-12640	-0-	108 568	1 9	71345	2	Y	516	573	1			31
08	81778	X	70181	-0-	-11597	-0-	109 519	1 9	69553	2	Y	472	463	1			40
09	0		63565	-0-	63565	63565	95 485	1 9	62985	2	Y	441	435	1			46
10	0		67338	-0-	67338	130903	111 514	1 9	66713	2	Y	467	476	1			37
11	0		63460	-0-	63460	194363	104 463	1 9	62893	2	Y	421	409	1			49

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
06	57480	X	56614	-0-	-866	-0-	92 585	1 9	55937	2	Y	532	496	1			81
07	58156	X	54118	-0-	-4038	-0-	81 539	1 9	53498	2	Y	490	542	1			29
08	58156	X	51789	-0-	-6367	-0-	80 495	1 9	51214	2	Y	450	441	1			38
09	0		46049	-0-	46049	46049	69 454	1 9	45526	2	Y	413	408	1			43
10	0		48186	-0-	48186	94235	79 465	1 9	47642	2	Y	423	433	1			33
11	0		44746	-0-	44746	138981	73 431	1 9	44242	2	Y	392	379	1			46

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
06	83610	X	49022	-0-	-34588	-0-	80 377	1 9	48565	2	Y	343	325	1			52
07	84258	X	73334	-0-	-10924	-0-	110 711	1 9	72513	2	Y	646	659	1			39
08	84258	X	69832	-0-	-14426	-0-	108 683	1 9	69041	2	Y	621	608	1			52
09	0		62160	-0-	62160	62160	93 615	1 9	61452	2	Y	559	553	1			58
10	0		63621	-0-	63621	125781	105 640	1 9	62876	2	Y	582	594	1			46
11	0		54617	-0-	54617	180398	90 540	1 9	53987	2	Y	491	480	1			57

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
06	195750	X	128319	-0-	-67431	-0-	228 1627	1 9	126464	2	Y	1479	1485	1			86
07	186341	X	123012	-0-	-63329	-0-	215 998	1 9	121799	2	Y	907	830	1			163
08	172608	X	105449	-0-	-67159	-0-	221 975	1 9	104253	2	Y	886	916	1			133
09	0		87958	-0-	87958	87958	192 1152	1 9	86614	2	Y	1047	1063	1			117
10	0		96760	-0-	96760	184718	212 1099	1 9	95449	2	Y	999	1023	1			93
11	0		80390	-0-	80390	265108	185 837	1 9	79368	2	Y	761	800	1			54

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	134130	X	85687	-0-	-48443	-0-	152	1	84689	2	Y	769	776	1			45
							846	9									
07	127224	X	88291	-0-	-38933	-0-	155	1	87545	2	Y	537	486	1			96
							591	9									
08	118761	X	70178	-0-	-48583	-0-	148	1	69496	2	Y	485	508	1			73
							534	9									
09	0		61276	-0-	61276	61276	135	1	60449	2	Y	629	632	1			70
							692	9									
10	0		76153	-0-	76153	137429	168	1	75251	2	Y	667	675	1			62
							734	9									
11	0		74368	-0-	74368	211797	171	1	73550	2	Y	588	608	1			42
							647	9									

MILLER C-KANGERGA 1 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293041 COMPL. DATE 06/18/2022 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
06	0		30090	-0-	30090	30090	26	1	29569	2	Y	450	307	1	118	8	25
							495	9									
07	141560	X	111470	-0-	-30090	-0-	101	1	110064	2	Y	1186	1155	1	23	8	33
							1305	9									
08	118110	X	50724	-0-	-67386	-0-	41	1	50131	2	Y	502	517	1			18
							552	9									
09	0		75241	-0-	75241	75241	72	1	74055	2	Y	1013	1018	1			13
							1114	9									
10	0		87633	-0-	87633	162874	88	1	86420	2	Y	1023	1025	1			11
							1125	9									
11	0		80536	-0-	80536	243410	78	1	79433	2	Y	932	928	1			15
							1025	9									

MILLER C-BRIAN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293076 COMPL. DATE 06/18/2022 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
06	0		120477	-0-	120477	120477	105	1	119347	2	Y	932	781	1	88	8	63
							1025	9									
07	530546	X	410069	-0-	-120477	-0-	370	1	405133	2	Y	4151	4011	1	89	8	114
							4566	9									
08	402008	X	395141	-0-	-6867	-0-	320	1	390662	2	Y	3781	3757	1			138
							4159	9									
09	0		316998	-0-	316998	316998	306	1	313176	2	Y	3196	3293	1			41
							3516	9									
10	0		371286	-0-	371286	688284	375	1	366327	2	Y	4167	4162	1			46
							4584	9									
11	0		342301	-0-	342301	1030585	333	1	337759	2	Y	3826	3812	1			60
							4209	9									

MILLER C-BRIAN (AW) WELL #: 2H RRCID -> 293094 COMPL. DATE 06/18/2022 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
06	0		116864	-0-	116864	116864	102	1	115808	2	Y	867	786	1	17	8	64
							954	9									
07	DELQ PR		418044	-0-	418044	534908	378	1	412874	2	Y	4356	4232	1	67	8	121
							4792	9									
08	925062	X	390154	-0-	-534908	-0-	316	1	385616	2	Y	3838	3819	1			140
							4222	9									
09	0		304254	-0-	304254	304254	294	1	300496	2	Y	3149	3248	1			41
							3464	9									
10	0		355294	-0-	355294	659548	359	1	350401	2	Y	4122	4117	1			46
							4534	9									
11	0		324894	-0-	324894	984442	315	1	320446	2	Y	3757	3744	1			59
							4133	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GREEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 098604 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10569 - 11867

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2	EXT	93	-0-	93	93	10	1	79	2	N	4					74
							4	9									
11	14B2	EXT	420	-0-	420	513	50	1	334	2	N	33					107
							36	9									

BENTON WELL #: 1 RRCID -> 195770 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 9360 - 10805

06	14B2	EXT	414	-0-	414	414	48	1	366	3	N	-0-	5	5			48
07	14B2	EXT	198	-0-	198	612	22	1	176	3	N	-0-	5	5			43
08	14B2	EXT	146	-0-	146	758	15	1	131	3	N	-0-	3	5			40
09	14B2	EXT	207	-0-	207	965	27	1	180	3	N	-0-					40
10		0	18	-0-	18	983	2	1	16	3	N	-0-					40
11		0	66	-0-	66	1049	6	1	60	3	N	-0-					40

BENTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 200978 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10252 - 10765

06	14B2	EXT	87	-0-	87	87	10	1	77	3	N	-0-	5	5			43
07	14B2	EXT	38	-0-	38	125	4	1	32	3	N	2	5	5			40
							2	9									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-	1	5			39
10		0	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					39

BENTON "BB" WELL #: 3 RRCID -> 201240 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10050 - 10774

06	540	N	275	-0-	-265	-0-	32	1	243	3	N	-0-					87
07	403	N	215	-0-	-188	-0-	24	1	189	3	N	2					89
							2	9									
08	558	N	137	-0-	-421	-0-	14	1	123	3	N	-0-					89
09		0	32	-0-	32	32	4	1	28	3	N	-0-					89
10		0	62	-0-	62	94	8	1	54	3	N	-0-					89
11		0	119	-0-	119	213	11	1	108	3	N	-0-					89

BENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 203233 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10504 - 10781

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

BENTON "C" WELL #: 5 RRCID -> 204817 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10512 - 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
06	1560	N	672	-0-	-888	-0-	77	1	595	3	N	-0-	2	5			90
07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	139	1	1092	3	N	7					97
							8	9									
08	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	210	1	1869	3	N	5					102
							6	9									
09	0		741	-0-	741	741	94	1	639	3	N	7					109
							8	9									
10	0		799	-0-	799	1540	99	1	689	3	N	10					119
							11	9									
11	0		632	-0-	632	2172	60	1	569	3	N	3					122
							3	9									

BENTON "B" WELL #: 6 RRCID -> 204931 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 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
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	111	1	850	3	N	14					99
							15	9									
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	114	1	896	3	N	-0-					99
08	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	113	1	1002	3	N	3					102
							3	9									
09	0		747	-0-	747	747	95	1	646	3	N	5					107
							6	9									
10	0		379	-0-	379	1126	46	1	319	3	N	13					120
							14	9									
11	0		810	-0-	810	1936	77	1	729	3	N	4					124
							4	9									

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
06	2280	N	2232	-0-	-48	-0-	257	1	1973	3	N	2					59
							2	9									
07	2356	N	1881	-0-	-475	-0-	213	1	1668	3	N	-0-	2	5			57
08	2108	N	2027	-0-	-81	-0-	205	1	1822	3	N	-0-					57
09	0		1630	-0-	1630	1630	209	1	1417	3	N	4					61
							4	9									
10	0		1922	-0-	1922	3552	241	1	1681	3	N	-0-					61
11	0		824	-0-	824	4376	79	1	745	3	N	-0-	1	5			60

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
06	1410	N	193	-0-	-1217	-0-	22	1	171	3	N	-0-					110
07	403	N	280	-0-	-123	-0-	32	1	248	3	N	-0-					110
08	899	N	764	-0-	-135	-0-	76	1	678	3	N	9					119
							10	9									
09	0		1251	-0-	1251	1251	160	1	1088	3	N	3					122
							3	9									
10	0		326	-0-	326	1577	41	1	285	3	N	-0-					122
11	0		50	-0-	50	1627	5	1	45	3	N	-0-					122

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	37
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	37

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
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
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0		-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
06	630	N	578	-0-	-52	-0-	67	1	511	3	N	-0-	2	5			97
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	82	1	644	3	N	-0-	3	5			94
08	558	N	554	-0-	-4	-0-	56	1	497	3	N	1					95
							1	9									
09	0		380	-0-	380	380	49	1	331	3	N	-0-					95
10	0		-0-	-0-	-0-	380					N	-0-					95
11	0		607	-0-	607	987	58	1	549	3	N	-0-	48	1			47

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		258	-0-	258	258	44	1	214	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		4090	-0-	4090	4348	540	1	3550	2	N	-0-					-0-
10	0		7139	-0-	7139	11487	775	1	6353	2	N	10					10
							11	9									
11	0		5169	-0-	5169	16656	666	1	4483	2	N	18					28
							20	9									

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
06	1350	N	1245	-0-	-105	-0-	143	1	1101	3	N	1					53
							1	9									
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	137	1	1075	3	N	-0-					53
08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	126	1	1122	3	N	4					57
							4	9									
09	0		1014	-0-	1014	1014	130	1	882	3	N	2					59
							2	9									
10	0		1216	-0-	1216	2230	152	1	1058	3	N	5					64
							6	9									
11	0		1176	-0-	1176	3406	112	1	1060	3	N	4					68
							4	9									

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
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	106	1	817	3	N	-0-					32
07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	165	1	1291	3	N	8					40
							9	9									
08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	118	1	1053	3	N	-0-					40
09	0		985	-0-	985	985	127	1	858	3	N	-0-					40
10	0		1472	-0-	1472	2457	185	1	1287	3	N	-0-					40
11	0		964	-0-	964	3421	92	1	869	3	N	3					43
							3	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		1481	-0-	1481	4217	170	1	1302	3	N	8					34
							9	9									
07	5102	X	885	-0-	-4217	-0-	100	1	785	3	N	-0-					34
08	881	X	881	-0-	-0-	-0-	89	1	791	3	N	1					35
							1	9									
09	0		872	-0-	872	872	111	1	754	3	N	6					41
							7	9									
10	0		1043	-0-	1043	1915	131	1	912	3	N	-0-					41
11	0		906	-0-	906	2821	86	1	812	3	N	7					48
							8	9									

BENTON "M" WELL #: 16 RRCID -> 215221 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10392 - 10791

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	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

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	1320	N	872	-0-	-448	-0-	100	1	769	3	N	3					112
							3	9									
07	1488	N	854	-0-	-634	-0-	96	1	749	3	N	8					120
							9	9									
08	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	192	1	1710	3	N	18	65	1	5	5	68
							20	9									
09	0		1406	-0-	1406	1406	181	1	1225	3	N	-0-					68
10	0		1453	-0-	1453	2859	181	1	1261	3	N	10					78
							11	9									
11	0		1410	-0-	1410	4269	134	1	1264	3	N	11					89
							12	9									

BENTON "N" WELL #: 17 RRCID -> 218532 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10380 - 10768

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			57
07	14B2 EXT		25	-0-	25	25	3	1	22	3	N	-0-	5	5			52
08	14B2 EXT		8	-0-	8	33	1	1	7	3	N	-0-					52
09	14B2 EXT		333	-0-	333	366	34	1	231	3	N	62	5	5			109
							68	9									
10	0		1013	-0-	1013	1379	109	1	762	3	N	129					238
							142	9									
11	0		3736	-0-	3736	5115	293	1	2770	3	N	612	720	1			130
							673	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
06	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	285	1	2192	3	N	-0-					112
07	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	305	1	2388	3	N	2					114
							2	9									
08	2418	X	2179	-0-	-239	-0-	220	1	1953	3	N	5					119
							6	9									
09	0		2294	-0-	2294	2294	295	1	1999	3	N	-0-					119
10	0		2065	-0-	2065	4359	259	1	1804	3	N	2					121
							2	9									
11	0		2065	-0-	2065	6424	196	1	1857	3	N	11					132
							12	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	536	-0-	-4	-0-	62	1	474	3	N	-0-					97
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	84	1	656	3	N	-0-					97
08	806	N	763	-0-	-43	-0-	77	1	686	3	N	-0-					97
09	0		794	-0-	794	794	100	1	681	3	N	12					109
							13	9									
10	0		855	-0-	855	1649	107	1	748	3	N	-0-					109
11	0		644	-0-	644	2293	62	1	582	3	N	-0-	100	1			9

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
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

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	960	N	355	-0-	-605	-0-	41	1	313	3	N	1					100
							1	9									
07	775	N	643	-0-	-132	-0-	72	1	567	3	N	4					104
							4	9									
08	1023	N	373	-0-	-650	-0-	38	1	334	3	N	1					105
							1	9									
09	0		165	-0-	165	165	21	1	144	3	N	-0-					105
10	0		174	-0-	174	339	22	1	152	3	N	-0-					105
11	0		114	-0-	114	453	11	1	103	3	N	-0-					105

BENTON "X" WELL #: 27 RRCID -> 224440 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10592 - 10792

06	14B2 EXT		122	-0-	122	122	10	1	73	3	N	35					77
							39	9									
07	14B2 EXT		624	-0-	624	746	61	1	480	3	N	75					152
							83	9									
08	14B2 EXT		685	-0-	685	1431	66	1	584	3	N	32	122	1	4	5	58
							35	9									
09	14B2 EXT		738	-0-	738	2169	89	1	607	3	N	38					96
							42	9									
10	0		1165	-0-	1165	3334	140	1	978	3	N	43					139
							47	9									
11	0		932	-0-	932	4266	86	1	810	3	N	33					172
							36	9									

BENTON "W" WELL #: 26 RRCID -> 224650 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 10764

*06	22	X	22	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	4					52
							4	9									
*07	18	X	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					52
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			47
11	14B2 EXT		62	-0-	62	62	4	1	40	3	N	16					63
							18	9									

BENTON "Z" WELL #: 29 RRCID -> 232815 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10634 - 10812

06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	72	1	549	3	N	80					186
							88	9									
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	72	1	564	3	N	74	166	1			94
							81	9									
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	63	1	563	3	N	89	2	5			181
							98	9									
09	0		658	-0-	658	658	75	1	507	3	N	69	179	1			71
							76	9									
10	0		717	-0-	717	1375	79	1	550	3	N	80					151
							88	9									
11	0		670	-0-	670	2045	56	1	534	3	N	73					224
							80	9									

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
06	1560	N	1355	-0-	-205	-0-	156	1	1199	3	N	-0-					23
07	1674	N	1127	-0-	-547	-0-	127	1	994	3	N	5					28
							6	9									
08	1395	N	824	-0-	-571	-0-	82	1	725	3	N	15					43
							17	9									
09	0		557	-0-	557	557	70	1	472	3	N	14					57
							15	9									
10	0		536	-0-	536	1093	65	1	451	3	N	18					75
							20	9									
11	0		628	-0-	628	1721	60	1	568	3	N	-0-					75

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
06	900	N	642	-0-	-258	-0-	31	1	611	2	Y	-0-					10
07	930	N	792	-0-	-138	-0-	42	1	750	2	Y	-0-					10
08	1023	X	310	-0-	-713	-0-	14	1	296	2	Y	-0-					10
09	991	X	991	-0-	-0-	-0-	38	1	953	2	Y	-0-					10
10	0		1001	-0-	1001	1001	43	1	958	2	Y	-0-					10
11	0		1332	-0-	1332	2333	55	1	1277	2	Y	-0-					10

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
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					16
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					16
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	T. A.		697	-0-	697	697	11	1	686	2	Y	-0-					16

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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	88	1	1747	2	Y	-0-					17
07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	71	1	1273	2	Y	-0-					17
08	1519	N	477	-0-	-1042	-0-	22	1	455	2	Y	-0-					17
09	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	64	1	1582	2	Y	-0-					17
10	0		1937	-0-	1937	1937	83	1	1854	2	Y	-0-					17
11	0		1694	-0-	1694	3631	70	1	1624	2	Y	-0-					17

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
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					44
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					44
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	0		279	-0-	279	279	4	1	275	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0		-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

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			3
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
10	T. A.		20	-0-	20	20	1	1	19	2	Y	-0-			3
11	T. A.		77	-0-	77	97	1	1	76	2	Y	-0-			3

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219924 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9492 - 10627

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-
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-

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 220374 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9504 - 10608

06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-			16
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
11	0		3315	-0-	3315	3315	52	1	3263	2	N	-0-			16

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 222108 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10622 - 10824

06	14B DENY		-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
11	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

06	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-			7
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
11	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

06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
11	T. A.		106	-0-	106	106	2	1	104	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 222751 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 9460 - 10683

06	14B	DENY	-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
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

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222797 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9504 - 10618

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					25
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 223101 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9535 - 10639

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	T. A.		29	-0-	29	29	1	1	28	2	Y	-0-					6
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					6

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223104 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9376 - 10584

06	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					34
07	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					34
08	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					34
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					34
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0		3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					34

CRAIG, DON. S. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 223274 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10106 - 10531

06	14B	DENY	-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 223703 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9364 - 10590

06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					9
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					9
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	T. A.		1927	-0-	1927	1927	89	1	1838	2	Y	-0-					9
11	T. A.		676	-0-	676	2603	11	1	665	2	Y	-0-					9

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
06	14B DENY	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 225326 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9501 - 10572

06	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					11
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					11
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	T. A.	1180	-0-	1180	1180	54	1	1126	2	Y	-0-					11
11	T. A.	1143	-0-	1143	2323	18	1	1125	2	Y	-0-					11

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 225479 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10744 PERF.10070 - 10575

06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					12
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					12
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	T. A.	1896	-0-	1896	1896	30	1	1866	2	Y	-0-					12

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 226235 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10004 - 10446

06	14B DENY	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 232530 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9259 - 10424

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
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

WAGNER OIL COMPANY 891175
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216515 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10566 - 10730

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MULLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219492 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11572 - 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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
WHITE WELL #: 3 RRCID -> 255100 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9450 - 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
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					44
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					44
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					44
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BRADY WELL #: 5 RRCID -> 255111 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11353 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14460	X	14177	-0-	-283	-0-	777	1	13400	2	Y	-0-					17
07	14756	X	14505	-0-	-251	-0-	772	1	13730	2	Y	3					20
							3	9									
08	14756	X	14453	-0-	-303	-0-	839	1	13611	2	Y	3	3	8			20
							3	9									
09	14280	X	14018	-0-	-262	-0-	823	1	13181	2	Y	13	13	1			20
							14	9									
10	0		14479	-0-	14479	14479	870	1	13609	2	Y	-0-					20
11	0		13691	-0-	13691	28170	835	1	12855	2	Y	1					21
							1	9									

JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 267448 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11380 - 11400

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	2160	N	1920	-0-	-240	-0-	105	1	1815	2	Y	-0-					5
07	2170	N	2147	-0-	-23	-0-	114	1	2031	2	Y	2					7
							2	9									
08	2201	N	2023	-0-	-178	-0-	117	1	1903	2	Y	3	3	8			7
							3	9									
09	3000	N	3499	-0-	499	499	206	1	3293	2	Y	-0-					7
10	0		3427	-0-	3427	3926	206	1	3221	2	Y	-0-					7
11	0		2764	-0-	2764	6690	169	1	2594	2	Y	1					8
							1	9									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AC EXPLORATION, LLC 003645
WILLIAMS WELL #: 1A RRCID -> 111888 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7441 - 7460

06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
07	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
08	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	46	1			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2022 - WELL PLUGGED 5/31/2022

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
RAYFORD, BESS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229549 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 7500

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 #: 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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	3150	X	2374	-0-	-776	-0-	2371	2	3	9	N	3					66
07	3255	X	2023	-0-	-1232	-0-	2013	2	10	9	N	9					75
08	3100	X	2386	-0-	-714	-0-	2375	2	11	9	N	10					85
09	3000	X	743	-0-	-2257	-0-	719	2	24	9	N	22					107
10	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					107
11	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					107

VALBASA WELL #: 1 RRCID -> 293419 COMPL. DATE 01/22/2022 TOTAL DEPTH 8472 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	234					234
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	241	357	1			118
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	138					256

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 293495 COMPL. DATE 08/09/2022 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8166 - 8210

M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		3203	-0-	3203	3203	3200	2	3	9	N	3					3
09	15753	X	12550	-0-	-3203	-0-	12357	2	193	9	N	175					178
10	15569	X	15569	-0-	-0-	-0-	15365	2	204	9	N	185	184	1			179
*11	14970	X	10498	-0-	-4472	-0-	10298	2	200	9	N	182	190	1			171

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
MORRIS, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 088892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7400 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					27
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					27
08	0		79	-0-	79	79	79	2			N	-0-					27
09	0		73	-0-	73	152	73	2			N	-0-					27
10	0		73	-0-	73	225	73	2			N	-0-					27
11	0		88	-0-	88	313	88	2			N	-0-					27

JIMMERSON, ROSS WELL #: 1 RRCID -> 107669 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7345 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					108
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					112
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					114
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	85	1			34
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0		25	-0-	25	25	6	2	19	9	N	17					51

CHILDERS, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 117006 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7143 - 7463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	913	N	913	-0-	-0-	-0-	889	2	24	9	N	22					129
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	580	2	1	9	N	1					130
08	0		1245	-0-	1245	1245	1239	2	6	9	N	5					135
09	0		480	-0-	480	1725	480	2			N	-0-	98	1			37
10	0		769	-0-	769	2494	760	2	9	9	N	8					45
11	0		544	-0-	544	3038	544	2			N	-0-					45

KANGERGA, MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 126297 COMPL. DATE 10/24/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 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
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	74					163
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					173
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173

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
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					190
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					190
08	0		21	-0-	21	21	21	2			N	-0-					190
09	0		8	-0-	8	29	8	2			N	-0-					190
10	0		21	-0-	21	50	21	2			N	-0-					190
11	0		2	-0-	2	52	2	2			N	-0-					190

BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
COCHRAN WELL #: 2 RRCID -> 123045 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7485 - 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
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 070737
SKILES GU WELL #: 1 RRCID -> 243227 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 7714 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HAMMETT WELL #: 1 RRCID -> 292080 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 10834 PERF. 7606 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	10	-0-	-1040	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		10	-0-	10	10	10	2			N	-0-					-0-

CRATON OPERATING LLC 186717
TILLISON WELL #: 1 RRCID -> 177707 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7392 - 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	1650	N	1216	-0-	-434	-0-	230	1	984	2	N	2					62
							2	9									
07	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	280	1	1501	2	N	8					70
							9	9									
08	1798	N	1776	-0-	-22	-0-	260	1	1507	2	N	8					78
							9	9									
09	1230	N	833	-0-	-397	-0-	160	1	660	2	N	12					90
							13	9									
10	0		602	-0-	602	602	160	1	442	2	N	-0-					90
11	0		1486	-0-	1486	2088	210	1	1257	2	N	17					107
							19	9									

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
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					17
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					17
08	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	2			N	-0-					17
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					17
10	0		267	-0-	267	267	267	2			N	-0-					17
*11	569	N	302	-0-	-267	-0-	302	2			N	-0-					17

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	333	2	11	9	N	10					46
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	545	2	15	9	N	14					60
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	515	2	14	9	N	13					73
09	0		402	-0-	402	402	398	2	4	9	N	4					77
10	785	N	383	-0-	-402	-0-	366	2	17	9	N	15					92
11	0		239	-0-	239	239	236	2	3	9	N	3					95

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
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1171	2	14	9	N	13					138
07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1152	2	3	9	N	3					141
08	1085	N	605	-0-	-480	-0-	597	2	8	9	N	7					148
09	1050	N	167	-0-	-883	-0-	160	2	7	9	N	6					154
10	1085	N	714	-0-	-371	-0-	712	2	2	9	N	2					156
11	0		984	-0-	984	984	980	2	4	9	N	4					160

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
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
09	0		774	-0-	774	774	774	2			N	-0-					-0-
10	1731	N	957	-0-	-774	-0-	957	2			N	-0-					-0-
*11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-

KJ ENERGY, LLC 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234190 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		297	-0-	297	97241	296	2	1	9	N	1					4
07	SWR 10		270	-0-	270	97511	250	2	20	9	N	18	14	1			8
08	SWR 10		299	-0-	299	97810	299	2			N	-0-					8
09	SWR 10		310	-0-	310	98120	310	2			N	-0-					8
10	SWR 10		542	-0-	542	98662	38	1	504	2	N	-0-					8
11	SWR 10		672	-0-	672	99334	672	2			N	-0-					8

WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235988 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	25822					N	1	1	1			-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236220 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7504 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	46338					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	46338					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	46338					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	46338					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	46338					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	46338					N	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 236342 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	3	-0-	3	34118	3	1			N	-0-					46
07	SWR	10	7	-0-	7	34125	1	1	6	2	N	-0-					46
08	SWR	10	8	-0-	8	34133	1	1	7	2	N	-0-					46
09	SWR	10	8	-0-	8	34141	1	1	7	2	N	-0-					46
10	SWR	10	8	-0-	8	34149	1	1	7	2	Y	-0-					46
11	SWR	10	7	-0-	7	34156	5	1	2	2	Y	-0-					46

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3080					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3080					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3080					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3080					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3080					N	-0-					-0-
11	SWR	10	8	-0-	8	3088	8	2			N	-0-					-0-

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238173 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 8829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3045					N	-0-					50
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3045					N	-0-					50
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3045					N	-0-					50
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3045					N	-0-					50
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3045					N	-0-					50
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3045					N	-0-					50

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238244 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
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2162					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2162					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2162					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2162					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2162					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2162					N	-0-					-0-

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238267 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 7192 - 8767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	172	-0-	172	216221	146	1	26	2	N	-0-					27
07	SWR	10	12	-0-	12	216233	2	1	10	2	N	-0-					27
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	216233					N	-0-					27
09	SWR	10	19	-0-	19	216252	3	1	16	2	N	-0-					27
10	SWR	10	21	-0-	21	216273	5	1	16	2	N	-0-					27
11	SWR	10	16	-0-	16	216289	11	1	5	2	N	-0-					27

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238270 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 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
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240045 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 7620

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2177					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2177					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2177					N	-0-					-0-
09	SWR 10	5	-0-	5	2182	5	2			N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2182					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2182					N	1	1	1			-0-

PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243347 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6995 - 7145

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-					-0-

TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256441 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 7125 - 8793

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256442 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7216 - 8999

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	-0-	-0-	-0-	123262					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	123262					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	123262					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	123262					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	123262					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	123262					N	-0-					-0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 256449 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7500 - 7503

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54					N	1	1	1			-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 257987 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7605 - 7645

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180 N	59	-0-	-121	-0-	6	1	53	2	N	-0-					42
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	N	-0-					42
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	N	-0-	1	1			41
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					41
10	0	140	-0-	140	140	140	2			N	-0-					41
11	0	196	-0-	196	336	196	2			N	-0-					41

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	15	1			6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 282643 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7271 - 7415

06	4830	X	4333	-0-	-497	-0-	440	1	3819	2	Y	67	61	1			118
							74	9									
07	4929	X	4501	-0-	-428	-0-	459	1	3980	2	Y	56	116	1			58
							62	9									
08	4929	X	3911	-0-	-1018	-0-	250	1	3632	2	Y	26	26	1			58
							29	9									
09	4770	X	1382	-0-	-3388	-0-	26	1	1355	2	Y	1	1	1			58
							1	9									
10	0		4524	-0-	4524	4524	314	1	4210	2	Y	-0-					58
11	0		2537	-0-	2537	7061	2537	2			Y	-0-	13	1			45

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282649 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7409 - 7412

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	31	1	247	2	Y	4	4	1			70
							4	9									
07	310	N	282	-0-	-28	-0-	11	1	253	2	Y	16	74	1			12
							18	9									
08	279	N	127	-0-	-152	-0-	126	2	1	9	Y	1	1	1			12
09	270	N	93	-0-	-177	-0-	1	1	92	2	Y	-0-					12
10	0		14	-0-	14	14	2	1	12	2	Y	-0-					12
11	0		14	-0-	14	28	1	1	13	2	Y	-0-					12

ADRIAN WELL #: 1 RRCID -> 283064 COMPL. DATE 11/10/2016 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7163 - 7192

06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	16	1	108	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	19	1	80	2	Y	25	20	1			5
							28	9									
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	91	2	Y	27	2	1			30
							30	9									
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	Y	-0-	13	1			17
10	0		105	-0-	105	105	16	1	83	2	Y	5	19	1			3
							6	9									
11	0		130	-0-	130	235	129	2	1	9	Y	1	3	1			1

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 285937 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7155 - 7165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1740	N	1030	-0-	-710	-0-	44	1	942	2	N	40	43	1			30
							44	9									
07	1674	N	1492	-0-	-182	-0-	80	1	1379	2	N	30	3	1			57
							33	9									
08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	75	1	1253	2	N	99	99	1			57
							109	9									
09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	90	1	1137	2	N	103	107	1			53
							113	9									
10	0		1286	-0-	1286	1286	72	1	1122	2	N	84	120	1			17
							92	9									
11	0		1195	-0-	1195	2481	1186	2	9	9	N	8	2	1			23

LARGO OIL COMPANY 486640
RIVES WELL #: 1 RRCID -> 189077 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7380 - 7400

06	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-					80
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					80
08	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-					80
09	0		18	-0-	18	18	18	2			N	-0-					80
10	0		21	-0-	21	39	21	2			N	-0-					80
11	0		28	-0-	28	67	28	2			N	-0-					80

CATES, DAN WELL #: 1 RRCID -> 233309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7254 - 7275

06	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					136
07	2418	X	2266	-0-	-152	-0-	2266	2			N	-0-					136
08	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					136
09	0		3098	-0-	3098	3098	3098	2			N	-0-	99	1			37
10	0		2808	-0-	2808	5906	2808	2			N	-0-					37
11	0		2583	-0-	2583	8489	2583	2			N	-0-					37

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
RICE WELL #: 1 RRCID -> 163228 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7478 - 7538

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2022

POCO WELL #: 1 RRCID -> 230327 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7238 - 7347

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
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

RICE WELL #: 2 RRCID -> 251778 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7680 - 7708

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
ALFORD WELL #: 2 RRCID -> 292704 COMPL. DATE 04/23/2022 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7520 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2460	X	1590	-0-	-870	-0-	1586	2	4	9	N	4					21
07	2542	X	1141	-0-	-1401	-0-	1137	2	4	9	N	4					25
08	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	1100	2	31	9	N	28					53
09	0		1007	-0-	1007	1007	1005	2	2	9	N	2					55
10	1548	N	541	-0-	-1007	-0-	539	2	2	9	N	2					57
11	1080	N	943	-0-	-137	-0-	941	2	2	9	N	2					59

MARSHALL R. YOUNG OPERATING, LLC 527861
HUNT, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 016124 COMPL. DATE 11/29/1958 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7459 - 7467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3439	2	26	9	N	24					68
07	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3494	2	57	9	N	52					120
08	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3554	2	21	9	N	19					139
09	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3446	2	18	9	N	16					155
*10	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3465	2	65	9	N	59					214
*11	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3261	2	45	9	N	41	177	1			78

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
06	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2565	2	51	9	N	46					131
07	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2738	2	56	9	N	51					182
08	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2577	2	55	9	N	50	170	1			62
09	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2386	2	69	9	N	63					125
*10	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2247	2	31	9	N	28					153
*11	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2407	2	47	9	N	43	175	1			21

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113460 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7406 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
KONZEN WELL #: 1 RRCID -> 103896 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226131 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 7693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*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-

ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229174 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 7817

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

RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230116 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 9169

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

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
*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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*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-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

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
*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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*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-

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
*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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*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-

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
*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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*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-

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
06	14B2 EXT	15	-0-	15	90	15	1		Y	-0-			6
07	14B2 EXT	15	-0-	15	105	15	1		Y	-0-			6
08	14B2 EXT	15	-0-	15	120	15	1		Y	-0-			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120				Y	-0-			6
10	0	-0-	-0-	-0-	120				Y	-0-			6
11	0	-0-	-0-	-0-	120				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
06	SWR 10	17	-0-	17	1737	17	2		N	-0-			36
07	SWR 10	14	-0-	14	1751	14	2		N	-0-			36
08	SWR 10	13	-0-	13	1764	13	2		N	-0-			36
09	SWR 10	7	-0-	7	1771	7	2		N	-0-			36
10	SWR 10	6	-0-	6	1777	6	2		N	-0-			36
11	SWR 10	9	-0-	9	1786	9	2		N	-0-			36

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	896	N	896	-0-	-0-	-0-	822	2	74	9	N	67					159
07	620	N	531	-0-	-89	-0-	522	2	9	9	N	8					167
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	889	2	8	9	N	7					174
09	0		831	-0-	831	831	829	2	2	9	N	2					176
10	0		1024	-0-	1024	1855	1024	2			N	-0-					176
11	0		376	-0-	376	2231	375	2	1	9	N	1	1	8			176

ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 1 T RRCID -> 179652 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7411 - 7448

MO																	
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-
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-

ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 2 RRCID -> 180666 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7349 - 7366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	2	Y	-0-					77
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	Y	-0-					77
08	186	N	109	-0-	-77	-0-	8	1	101	2	Y	-0-					77
09	0		91	-0-	91	91	7	1	84	2	Y	-0-					77
10	0		97	-0-	97	188	7	1	90	2	Y	-0-					77
11	0		88	-0-	88	276	7	1	81	2	Y	-0-					77

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 196982 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7350 - 7420

MO																	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 223223 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7312 - 7440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	1	58	1			-0-
							1	9									
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
09	0		105	-0-	105	105	7	1	83	2	Y	14	9	1			5
							15	9									
10	0		91	-0-	91	196	6	1	78	2	Y	6	10	1			1
							7	9									
11	0		99	-0-	99	295	7	1	84	2	Y	7	6	1			2
							8	9									

WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 224630 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 7526

MO																	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	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

BROWN GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 244564 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7412 - 7688

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COBRA #1 WELL #: 17 RRCID -> 244901 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 7473

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

LITTLE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 245865 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 7138 - 7546

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAUL WELCH GU WELL #: 1 RRCID -> 262301 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7026 - 7464

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

JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 265209 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 7428

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	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

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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 284336 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 11117 PERF. 7596 - 7610

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-
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-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284599 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 7736 - 7796

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-
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-

LANDON WELL #: 6 RRCID -> 285636 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7178 - 10726

06	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	150	1	1919	2	Y	-0-					-0-
07	2294 N	1841	-0-	-453	-0-	133	1	1708	2	Y	-0-					-0-
08	2201 N	1987	-0-	-214	-0-	143	1	1844	2	Y	-0-					-0-
09	0	1926	-0-	1926	1926	147	1	1779	2	Y	-0-					-0-
10	0	1422	-0-	1422	3348	104	1	1318	2	Y	-0-					-0-
11	0	1292	-0-	1292	4640	96	1	1196	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 3 RRCID -> 286718 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7293 - 7593

06	2730 X	1767	-0-	-963	-0-	128	1	1639	2	N	-0-					42
07	1798 X	1473	-0-	-325	-0-	107	1	1366	2	N	-0-					42
08	1798 X	1669	-0-	-129	-0-	120	1	1549	2	N	-0-					42
09	0	1501	-0-	1501	1501	115	1	1386	2	N	-0-					42
10	0	1549	-0-	1549	3050	113	1	1436	2	N	-0-					42
11	0	1499	-0-	1499	4549	111	1	1388	2	N	-0-					42

VIPER #2 WELL #: 8 RRCID -> 289292 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7143 - 7332

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	225	1	2870	2	N	-0-					-0-
07	1953 X	10	-0-	-1943	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
08	7068 X	7068	-0-	-0-	-0-	509	1	6559	2	N	-0-					-0-
09	0	8475	-0-	8475	8475	647	1	7828	2	N	-0-					-0-
10	0	7950	-0-	7950	16425	580	1	7370	2	N	-0-					-0-
11	0	7774	-0-	7774	24199	575	1	7199	2	N	-0-					-0-

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
*12	372	N	289	-0-	-83	-0-	289	2			N	-0-					9
*01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					9
*02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					9
*03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					9
*04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					9
*05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					9
*06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					9
*07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					9
*08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					9
*09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					9
*10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					9
*11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					9

SYDRI OPERATING, LLC 833597
BYRON WELL #: 2 RRCID -> 284327 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7660 - 7690

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			105
08	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					105
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	0		407	-0-	407	407	407	2			N	-0-					105
11	0		196	-0-	196	603	60	1	136	2	N	-0-					105

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
GRIFFITH "B" WELL #: 1 RRCID -> 145039 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7305 - 7320

06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	62 20	1 9	1061	2	N	18	66	1			13
07	1240	N	1153	-0-	-87	-0-	60 20	1 9	1073	2	N	18					31
08	1333	N	1097	-0-	-236	-0-	63 15	1 9	1019	2	N	14					45
09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	72 33	1 9	1153	2	N	30					75
10	0		1206	-0-	1206	1206	71 30	1 9	1105	2	N	27					102
11	0		1115	-0-	1115	2321	67 22	1 9	1026	2	N	20					122

MAXWELL, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 154382 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 3560 - 3885

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

06	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	250 34	1 9	4305	2	Y	31					174
07	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	244 33	1 9	4336	2	Y	30	155	1			49
08	4433	X	4018	-0-	-415	-0-	232 25	1 9	3761	2	Y	23					72
09	4290	X	4141	-0-	-149	-0-	242 25	1 9	3874	2	Y	23					95
10	0		5978	-0-	5978	5978	357 37	1 9	5584	2	Y	34					129
11	0		5427	-0-	5427	11405	330 25	1 9	5072	2	Y	23	1	8			151

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
JAMES WELL #: 1 RRCID -> 168398 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7418 - 7423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	152	-0-	-58	-0-	8	1	144	2	N	-0-					60
07	217	N	158	-0-	-59	-0-	8	1	150	2	N	-0-					60
08	155	N	109	-0-	-46	-0-	6	1	103	2	N	-0-					60
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	14	1	222	2	N	9					69
							10	9									
10	0		321	-0-	321	321	19	1	301	2	N	1					70
							1	9									
11	0		307	-0-	307	628	19	1	288	2	N	-0-					70

ORR, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 168935 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7924 - 7936

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61

SMITH, CARRIE WELL #: 1 RRCID -> 176617 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3542 - 3857

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRADY WELL #: 1 RRCID -> 199172 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7234 - 7278

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17
08	T. A.	37	-0-	37	37	2	1	35	2		Y	-0-					17
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	37						Y	-0-					17
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	37						Y	-0-					17
11		0	-0-	-0-	-0-	37						Y	-0-					17

BRADY WELL #: 3 C RRCID -> 234720 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 7242 - 7271

06	120	N	85	-0-	-35	-0-	5	1	80	2	N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					1
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					1
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

BRADY WELL #: 4 RRCID -> 242701 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9359 - 10578

06	1080	N	1060	-0-	-20	-0-	57	1	978	2	Y	23	1	8			95
							25	9											
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	62	1	1104	2	Y	21	1	8			115
							23	9											
08	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	63	1	1019	2	Y	2	2	8			115
							2	9											
09	1050	N	997	-0-	-53	-0-	58	1	937	2	Y	2	2	8			115
							2	9											
10	0		1121	-0-	1121	1121	67	1	1054	2	Y	-0-					115
11	0		971	-0-	971	2092	57	1	878	2	Y	33	3	8			145
							36	9											

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
FAHLE WELL #: 1 RRCID -> 247040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7336 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 272555 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 7345 - 10564

06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	16 2	1 9	282	2	N	2					11
07	155	N	72	-0-	-83	-0-	4	1	68	2	N	-0-					11
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	21 4	1 9	338	2	N	4	1	8			14
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	14 3	1 9	221	2	N	3	1	8			16
10	0		308	-0-	308	308	18 4	1 9	286	2	N	4					20
11	0		260	-0-	260	568	16 2	1 9	242	2	N	2	2	8			20

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 2 RRCID -> 282405 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7284 - 7298

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	1200	N	491	-0-	-709	-0-	24 57	1 9	410	2	N	52	103	1	1	8	41
07	1271	N	1200	-0-	-71	-0-	53 207	1 9	940	2	N	188	1	8			228
08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	73 152	1 9	1177	2	N	138	156	1	2	8	208
09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	68 180	1 9	1091	2	N	164	154	1	1	8	217
10	0		1391	-0-	1391	1391	73 168	1 9	1150	2	N	153	316	1			54
11	0		1318	-0-	1318	2709	69 188	1 9	1061	2	N	171	2	8			223

MAXWELL, T.D. WELL #: RRCID -> 282789 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 7452 - 7537

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
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/30/2020

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
MAXWELL, T.D. WELL #: 2 RRCID -> 283141 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 7270 - 7277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	65	1	1118	2	N	8					38
							9	9									
07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	62	1	1109	2	N	5					43
							6	9									
08	1209	N	1108	-0-	-101	-0-	64	1	1044	2	N	-0-					43
09	1200	N	992	-0-	-208	-0-	58	1	934	2	N	-0-					43
10	0		926	-0-	926	926	55	1	867	2	N	4					47
							4	9									
11	0		983	-0-	983	1909	59	1	912	2	N	11					58
							12	9									

MAXWELL, T.D. WELL #: 11 RRCID -> 283189 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7460 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3750	X	330	-0-	-3420	-0-	18	1	303	2	N	8	2	8			29
							9	9									
07	3503	X	1476	-0-	-2027	-0-	77	1	1377	2	N	20	28	1	4	8	17
							22	9									
08	3348	X	2545	-0-	-803	-0-	146	1	2369	2	N	27	9	8			35
							30	9									
09	3240	X	2732	-0-	-508	-0-	159	1	2548	2	N	23	30	1	9	8	19
							25	9									
10	0		2834	-0-	2834	2834	169	1	2640	2	N	23					42
							25	9									
11	0		2523	-0-	2523	5357	153	1	2349	2	N	19	30	1	5	8	26
							21	9									

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 3 RRCID -> 284364 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7994 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
ROGERS ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 277441 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 11078 PERF. 7550 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
C. E. LLOYD WELL #: 1PG RRCID -> 290038 COMPL. DATE 07/15/2020 TOTAL DEPTH 10849 PERF. 7515 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		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

06	14B DENY		-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARGO OIL COMPANY 486640
SYBIL YORK ESTES WELL #: 1 RRCID -> 110476 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6484 - 6488

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					155
07	868	N	583	-0-	-285	-0-	583	2			N	-0-					155
08	1054	N	821	-0-	-233	-0-	818	2	3	9	N	3					158
09	1110	N	814	-0-	-296	-0-	814	2			N	-0-					158
10	0		702	-0-	702	702	702	2			N	-0-					158
11	0		149	-0-	149	851	149	2			N	-0-					158

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

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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1590	N	1276	-0-	-314	-0-	372	1	898	2	Y	5					120
							6	9									
07	1643	N	516	-0-	-1127	-0-	406	1	109	2	Y	1					121
							1	9									
08	2418	N	1078	-0-	-1340	-0-	472	1	603	2	Y	3					124
							3	9									
09	0		1470	-0-	1470	1470	515	1	954	2	Y	1					125
							1	9									
10	0		1444	-0-	1444	2914	529	1	911	2	Y	4					129
							4	9									
11	0		986	-0-	986	3900	413	1	556	2	Y	15	77	1			67
							17	9									

CLOWER WELL #: 12 RRCID -> 289464 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
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-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN, W. (RODESSA HILL) 61798 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
PRUITT WELL #: 2 U RRCID -> 193829 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6752 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KJ ENERGY, LLC 469901
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 C RRCID -> 236344 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6494 - 6503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					93
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					93
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					93
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					93
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
11	0	N	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
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					110
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					110
08	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					110
09	0		70	-0-	70	70	70	2			N	-0-					110
10	88	N	18	-0-	-70	-0-	18	2			N	-0-					110
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					110

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	1560	N	965	-0-	-595	-0-	67	1	898	2	N	-0-					-0-
07	806	N	738	-0-	-68	-0-	738	2			N	-0-					-0-
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	231	1	738	2	N	-0-					-0-
09	960	N	672	-0-	-288	-0-	60	1	612	2	N	-0-					-0-
10	0		831	-0-	831	831	72	1	759	2	N	-0-					-0-
11	0		612	-0-	612	1443	53	1	559	2	N	-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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9110 - 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
06	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	258	1	2291	2	Y	-0-					11
07	2697	N	2506	-0-	-191	-0-	266	1	2240	2	Y	-0-					11
08	2666	N	2546	-0-	-120	-0-	293	1	2253	2	Y	-0-					11
*09	2550	N	2326	-0-	-224	-0-	253	1	2073	2	Y	-0-					11
10	2511	N	2464	-0-	-47	-0-	256	1	2208	2	Y	-0-					11
11	0		2274	-0-	2274	2274	235	1	2039	2	Y	-0-					11

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9308 - 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
06	2550	N	2363	-0-	-187	-0-	239	1	2124	2	Y	-0-					7
07	2511	N	2409	-0-	-102	-0-	256	1	2153	2	Y	-0-					7
08	2449	N	2395	-0-	-54	-0-	275	1	2120	2	Y	-0-					7
*09	2370	N	2201	-0-	-169	-0-	239	1	1962	2	Y	-0-					7
10	2418	N	2124	-0-	-294	-0-	221	1	1903	2	Y	-0-					7
11	0		2383	-0-	2383	2383	247	1	2136	2	Y	-0-					7

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
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	40	1	351	2	Y	-0-					-0-
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	42	1	356	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	364	-0-	-39	-0-	42	1	322	2	Y	-0-					-0-
*09	390	N	340	-0-	-50	-0-	37	1	303	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	360	-0-	-43	-0-	38	1	322	2	Y	-0-					-0-
11	0		327	-0-	327	327	34	1	293	2	Y	-0-					-0-

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9078 - 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
06	1740	N	1548	-0-	-192	-0-	157	1	1391	2	Y	-0-					1
07	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	178	1	1503	2	Y	-0-					1
08	1643	N	1592	-0-	-51	-0-	183	1	1409	2	Y	-0-					1
*09	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	184	1	1511	2	Y	8					9
							9	9									
*10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	189	1	1625	2	Y	-0-					9
11	0		1717	-0-	1717	1717	179	1	1538	2	Y	-0-					9

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8630 - 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
06	540	N	539	-0-	-1	-0-	55	1	484	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	500	-0-	-58	-0-	53	1	447	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	507	-0-	-82	-0-	58	1	449	2	Y	-0-					-0-
*09	540	N	514	-0-	-26	-0-	56	1	458	2	Y	-0-					-0-
*10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	56	1	479	2	Y	-0-					-0-
11	0		521	-0-	521	521	54	1	467	2	Y	-0-					-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 234899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8682 - 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
06	2070	N	1510	-0-	-560	-0-	153	1	1357	2	Y	-0-					3
07	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	269	1	2261	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
08	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	291	1	2242	2	Y	-0-					3
*09	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	243	1	1987	2	Y	-0-					3
*10	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	244	1	2099	2	Y	63	48	1			18
							69	9									
11	0		1966	-0-	1966	1966	205	1	1761	2	Y	-0-					18

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
06	1500	N	962	-0-	-538	-0-	97	1	865	2	Y	-0-	20	1			2
07	1209	N	1081	-0-	-128	-0-	115	1	966	2	Y	-0-					2
08	1209	N	1029	-0-	-180	-0-	118	1	911	2	Y	-0-					2
*09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	110	1	903	2	Y	-0-					2
10	1085	N	992	-0-	-93	-0-	103	1	889	2	Y	-0-					2
11	0		956	-0-	956	956	99	1	857	2	Y	-0-					2

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235775 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 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
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-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
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-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J&A DURHAM GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 257668 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8640 - 8643

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
BATES, INEZ WELL #: RRCID -> 195037 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9046 - 9070

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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2019

MONROE(COTTON VALLEY) 62490 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GRANT, G. GU WELL #: 1 RRCID -> 119413 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10723 - 10986

06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	4			N	-0-							28
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	4			N	-0-							28
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	4			N	-0-							28
09	0		40	-0-	40	40	40	2			N	-0-							28
10	67	N	27	-0-	-40	-0-	27	2			N	-0-							28
11	0		22	-0-	22	22	22	2			N	-0-							28

MOUND PRAIRIE (PETTIT) 63305 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
VEC OPERATING, LLC 884432
RUST, L.G. WELL #: 1 RRCID -> 123249 COMPL. DATE 02/12/1987 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 10880

06	4620	#	2558	-0-	-2062	-0-	2522	2	36	9	N	33							168
07	4774	#	3574	-0-	-1200	-0-	3571	2	3	9	N	3							171
08	0		3163	-0-	3163	3163	3073	2	90	9	N	82							253
*09	4830		2760	-0-	-2070	1093	2681	2	79	9	N	72	157	1					168
*10	4205	R	3112	-0-	-1093	-0-	3100	2	12	9	N	11							179
11	3450	#	1530	-0-	-1920	-0-	1530	2			N	-0-							179

MOUND PRAIRIE, W. (RODESSA) 63312 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
VEC OPERATING, LLC 884432
VALENTINE, C.H. WELL #: 2 RRCID -> 130046 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9691 - 9701

06	14B	DENY	4114	-0-	4114	B	24638	4114	2			N	-0-						226
07	14B	DENY	4140	-0-	4140	B	28778	4140	2			N	-0-	169	1				57
08	14B	DENY	4540	-0-	4540	B	33318	4379	2	161	9	N	146						203
09	14B	DENY	5883	-0-	5883	B	39201	5784	2	99	9	N	90	183	1				110
*10			9300	4989	-0-	-4311	B	34890	4890	2	99	9	N	90					200
*11			9300	1645	-0-	-7655	B	27235	1575	2	70	9	N	64	179	1			85

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	2			N	-0-					52
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					52
08	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-					52
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					52
10	124	N	18	-0-	-106	-0-	18	2			N	-0-					52
11	0		190	-0-	190	190	190	2			N	-0-					52

TEMPLE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 094017 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7776 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1350	N	1189	-0-	-161	-0-	1183	2	6	9	N	5					38
07	1178	N	1068	-0-	-110	-0-	1060	2	8	9	N	7					45
08	1302	N	1028	-0-	-274	-0-	1025	2	3	9	N	3					48
09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1415	2	8	9	N	7					55
10	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	1051	2	2	9	N	2					57
11	0		1000	-0-	1000	1000	991	2	9	9	N	8					65

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1380	N	1010	-0-	-370	-0-	1008	2	2	9	N	2					92
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					92
08	1240	N	1025	-0-	-215	-0-	1025	2			N	-0-					92
09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1390	2	3	9	N	3					95
10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1616	2	2	9	N	2					97
11	0		1513	-0-	1513	1513	1512	2	1	9	N	1					98

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
*12	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
*02	112	N	43	-0-	-69	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*04	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*06	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
*10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOXIE (COTTON VALLEY) 63505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
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
06	2760	X	1057	-0-	-1703	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	1373	-0-	-1479	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
08	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
09	0		4551	-0-	4551	4551	4551	2			N	-0-					-0-
10	0		4860	-0-	4860	9411	4860	2			N	-0-					-0-
11	0		3286	-0-	3286	12697	3286	2			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
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
08	372	N	295	-0-	-77	-0-	295	2			N	-0-					-0-
09	0		1888	-0-	1888	1888	1888	2			N	-0-					-0-
10	0		1433	-0-	1433	3321	1433	2			N	-0-					-0-
11	0		2012	-0-	2012	5333	2012	2			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
06	420	N	411	-0-	-9	-0-	19	1	392	2	Y	-0-					29
07	465	N	415	-0-	-50	-0-	18	1	367	2	Y	27					56
							30	9									
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	21	1	440	2	Y	4					60
							4	9									
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	19	1	384	2	Y	24	48	1			36
							26	9									
10	0		428	-0-	428	428	20	1	399	2	Y	8					44
							9	9									
*11	756	N	328	-0-	-428	-0-	16	1	303	2	Y	8					52
							9	9									

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
06	900	N	873	-0-	-27	-0-	41	1	831	2	Y	1	1	8			71
							1	9									
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	41	1	870	2	Y	64	1	8			134
							70	9									
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	43	1	892	2	Y	9					143
							10	9									
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	42	1	844	2	Y	54	113	1			84
							59	9									
10	0		977	-0-	977	977	46	1	910	2	Y	19					103
							21	9									
*11	1910	N	933	-0-	-977	-0-	45	1	863	2	Y	23					126
							25	9									

MYRTLE NOLTE (SLIGO) 64233 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
KING OPERATING CORPORATION 465296
LANE, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 124042 COMPL. DATE 04/28/1987 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 6670 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
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
06	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5465	2	14	9	Y	13					20
07	3193	X	639	-0-	-2554	-0-	639	2			Y	-0-					20
08	DLQ G-10		100	-0-	100	100	100	2			Y	-0-					20
09	DLQ G-10		57	-0-	57	157	57	2			Y	-0-					20
10	DLQ G-10		4740	-0-	4740	4897	4738	2	2	9	Y	2					22
*11	DLQ G-10		3977	-0-	3977	8874	3971	2	6	9	Y	5					27

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
FOSHEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 236150 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 8798

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CHRISTIAN, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 184871 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7953 - 15130

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
MAST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 219185 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 8831

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-
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228380 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 8196

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229096 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 8340

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
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-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232180 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
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-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
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-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
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-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOLA D GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 240550 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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
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-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
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-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
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-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	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

06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	148	1	318	2	Y	5					8
							6	9									
07	496	N	478	-0-	-18	-0-	169	1	309	2	Y	-0-					8
08	651	N	625	-0-	-26	-0-	237	1	388	2	Y	-0-					8
09	0		399	-0-	399	399	38	1	361	2	Y	-0-					8
10	0		43	-0-	43	442	4	1	39	2	Y	-0-					8
11	0		297	-0-	297	739	29	1	268	2	Y	-0-					8

HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 238761 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8678 - 10382

06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	201	1	434	2	Y	-0-					19
07	589	N	572	-0-	-17	-0-	202	1	370	2	Y	-0-	15	1			4
08	620	N	427	-0-	-193	-0-	162	1	265	2	Y	-0-					4
09	0		327	-0-	327	327	31	1	296	2	Y	-0-					4
10	0		363	-0-	363	690	35	1	328	2	Y	-0-					4
11	0		286	-0-	286	976	28	1	258	2	Y	-0-					4

GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8407 - 10187

06	2580	X	2210	-0-	-370	-0-	700	1	1510	2	Y	-0-					-0-
07	2666	X	455	-0-	-2211	-0-	161	1	294	2	Y	-0-					-0-
08	2914	X	1495	-0-	-1419	-0-	568	1	927	2	Y	-0-					-0-
09	0		1646	-0-	1646	1646	157	1	1489	2	Y	-0-					-0-
10	0		1075	-0-	1075	2721	102	1	973	2	Y	-0-					-0-
11	0		1636	-0-	1636	4357	160	1	1476	2	Y	-0-					-0-

HOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248493 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8426 - 10438

06	4560	X	4390	-0-	-170	-0-	1389	1	2998	2	N	3					123
							3	9									
07	4712	X	4597	-0-	-115	-0-	1623	1	2972	2	N	2	93	1			32
							2	9									
08	4278	X	4237	-0-	-41	-0-	1609	1	2628	2	N	-0-					32
09	0		3662	-0-	3662	3662	349	1	3313	2	N	-0-					32
10	0		4281	-0-	4281	7943	408	1	3873	2	N	-0-					32
11	0		3931	-0-	3931	11874	385	1	3546	2	N	-0-					32

B. FIFE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250742 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8469 - 10222

06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	138	1	298	2	N	42					52
							46	9									
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	151	1	276	2	N	-0-					52
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	146	1	238	2	N	-0-					52
09	480	N	468	-0-	-12	-0-	45	1	423	2	N	-0-					52
10	0		267	-0-	267	267	25	1	235	2	N	6					58
							7	9									
11	0		327	-0-	327	594	32	1	295	2	N	-0-					58

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
06	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	672	1	1449	2	Y	-0-					-0-
07	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	920	1	1684	2	Y	-0-					-0-
08	2077	N	1493	-0-	-584	-0-	567	1	926	2	Y	-0-					-0-
09	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	221	1	2092	2	Y	-0-					-0-
10	0		2183	-0-	2183	2183	208	1	1975	2	Y	-0-					-0-
11	0		1922	-0-	1922	4105	188	1	1734	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
06	1410	X	1239	-0-	-171	-0-	392	1	847	2	Y	-0-					-0-
07	1550	X	1206	-0-	-344	-0-	426	1	780	2	Y	-0-					-0-
08	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	660	1	1078	2	Y	-0-					-0-
09	0		1544	-0-	1544	1544	147	1	1397	2	Y	-0-					-0-
10	0		1748	-0-	1748	3292	167	1	1581	2	Y	-0-					-0-
11	0		1540	-0-	1540	4832	151	1	1389	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GOOBER GU 1 WELL #: 1 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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2021 - WELL PLUGGED 10/08/21

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
06	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	1913	1	4129	2	N	54					97
							59	9									
07	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	2293	1	4199	2	N	-0-					97
08	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	1954	1	3192	2	N	-0-					97
09	0		5650	-0-	5650	5650	539	1	5111	2	N	-0-					97
10	0		6173	-0-	6173	11823	588	1	5585	2	N	-0-					97
11	0		5495	-0-	5495	17318	538	1	4957	2	N	-0-					97

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
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
BIG MOON WELL #: 1 RRCID -> 284675 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9083 - 9091

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11250	X	10380	-0-	-870	-0-	10358	2	22	9	N	20					54
07	11129	X	10379	-0-	-750	-0-	10354	2	25	9	N	23					77
08	11036	X	10051	-0-	-985	-0-	10028	2	23	9	N	21					98
09	10440	X	10037	-0-	-403	-0-	9998	2	39	9	N	35					133
10	0		10650	-0-	10650	10650	10608	2	42	9	N	38					171
11	0		10031	-0-	10031	20681	10008	2	23	9	N	21	168	1			24

GOLDEN EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 285575 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9128 - 9134

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3510	X	3370	-0-	-140	-0-	187	1	3172	2	N	10					47
							11	9									
07	3627	X	3128	-0-	-499	-0-	167	1	2952	2	N	8					55
							9	9									
08	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	227	1	3724	2	N	7					62
							8	9									
09	3510	X	2960	-0-	-550	-0-	175	1	2785	2	N	-0-					62
10	0		3406	-0-	3406	3406	194	1	3206	2	N	5					67
							6	9									
11	0		3003	-0-	3003	6409	135	1	2857	2	N	10					77
							11	9									

SHOOTING STAR WELL #: 1 RRCID -> 286154 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 9609 - 9654

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	16	-0-	-104	-0-	16	2			N	-0-					10
07	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-					10
08	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					10
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					10
10	0		51	-0-	51	51	51	2			N	-0-					10
11	0		1	-0-	1	52	1	2			N	-0-					10

STANDING PINE WELL #: 1 RRCID -> 286160 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9034 - 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
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	2	N	-0-					-0-
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	5	1	95	2	N	-0-					-0-
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	9	1	90	2	N	-0-					-0-
09	120	N	91	-0-	-29	-0-	5	1	86	2	N	-0-					-0-
10	0		66	-0-	66	66	4	1	62	2	N	-0-					-0-
11	0		25	-0-	25	91	1	1	24	2	N	-0-					-0-

TAB OPERATING, INC. 834244
MUCKLEROY WELL #: 1 RRCID -> 227076 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9378 - 9383

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6104	2	3	9	N	3					70
07	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6433	2			N	-0-					70
08	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	6542	2			N	-0-					70
09	0		6102	-0-	6102	6102	6102	2			N	-0-					70
10	0		6265	-0-	6265	12367	6265	2			N	-0-					70
11	0		6266	-0-	6266	18633	6266	2			N	-0-					70

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
MORA WELL #: 1 RRCID -> 256407 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8312 - 11133

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	688	1	2723	2	Y	-0-					-0-
07	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	668	1	2406	2	Y	-0-					-0-
08	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	734	1	2980	2	Y	-0-					-0-
09	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	704	1	2637	2	Y	-0-					-0-
10	0		4118	-0-	4118	4118	823	1	3295	2	Y	-0-					-0-
11	0		1071	-0-	1071	5189	395	1	676	2	Y	-0-					-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
FULLER WELL #: 2 RRCID -> 284657 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 8425 - 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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259387 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8668 - 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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 64299 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
NORTH LAKE RESOURCES LLC //CONT.// 100308
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
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
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					48
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					48
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					48
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					48
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					48
*11	3000	N	3680	-0-	680	680	3680	2			N	-0-					48

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	2	Y	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	56	-0-	-37	-0-	6	1	50	2	Y	-0-					-0-
*09	90	N	67	-0-	-23	-0-	7	1	60	2	Y	-0-					-0-
*10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	2	Y	-0-					-0-
11	0		44	-0-	44	44	5	1	39	2	Y	-0-					-0-

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
SHARTLE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 178942 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9620 - 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
06	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					51
07	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					51
08	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					51
09	0		97	-0-	97	97	97	2			N	-0-					51
10	0		59	-0-	59	156	59	2			N	-0-					51
*11	163	X	7	-0-	-156	-0-	7	2			N	-0-					51

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) 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
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					32
07	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					32
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					32
09	0		204	-0-	204	204	202	3	2	9	N	2					34
10	0		257	-0-	257	461	255	3	2	9	N	2					36
11	0		180	-0-	180	641	180	3			N	-0-					36

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 248734 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11875 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
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
06	3000	X	1844	-0-	-1156	-0-	1844	2			N	-0-					44
07	3100	X	952	-0-	-2148	-0-	930	2	22	9	N	20					64
08	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3284	2	200	9	N	182	180	1			66
09	0		2296	-0-	2296	2296	2153	2	143	9	N	130					196
10	0		1990	-0-	1990	4286	1854	2	136	9	N	124	178	1			142
11	0		1619	-0-	1619	5905	1619	2			N	-0-					142

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
06	630	N	530	-0-	-100	-0-	530	2			N	-0-					142
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					142
08	620	N	360	-0-	-260	-0-	360	2			N	-0-					142
09	0		439	-0-	439	439	439	2			N	-0-					142
10	0		540	-0-	540	979	540	2			N	-0-					142
11	0		472	-0-	472	1451	472	2			N	-0-					142

SHOCO PRODUCTION LLC 778196
STRONG GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 229736 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10510 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	1990	2	23	9	Y	21					35
07	2139	X	1966	-0-	-173	-0-	1956	2	10	9	Y	9	39	1			5
08	2139	X	1966	-0-	-173	-0-	1948	2	18	9	Y	16					21
09	0		1925	-0-	1925	1925	1913	2	12	9	Y	11					32
10	0		1723	-0-	1723	3648	1703	2	20	9	Y	18					50
11	0		983	-0-	983	4631	973	2	10	9	Y	9	40	1			19

STRONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231590 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12201 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2525	2	17	9	Y	15					29
07	2666	X	2490	-0-	-176	-0-	2482	2	8	9	Y	7	29	1			7
08	2666	X	2481	-0-	-185	-0-	2471	2	10	9	Y	9					16
09	0		2436	-0-	2436	2436	2427	2	9	9	Y	8					24
10	0		2176	-0-	2176	4612	2161	2	15	9	Y	14					38
11	0		1241	-0-	1241	5853	1234	2	7	9	Y	6	30	1			14

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229299 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10478 - 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
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) 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
06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					88
07	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1891	2	3	9	N	3					91
08	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1928	2	9	9	N	8					99
09	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					99
10	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1904	2	2	9	N	2					101
*11	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1958	2	6	9	N	5					106

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
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
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					77
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					77
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					77
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					77
10	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					77
11	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	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
06	1140	X	972	-0-	-168	-0-	966	2	6	9	N	5					115
07	1178	X	1089	-0-	-89	-0-	1047	2	42	9	N	38	109	1			44
08	1178	X	1089	-0-	-89	-0-	1070	2	19	9	N	17					61
09	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1124	2	39	9	N	35					96
10	0		1134	-0-	1134	1134	1111	2	23	9	N	21	78	1			39
*11	2016	X	882	-0-	-1134	-0-	851	2	31	9	N	28					67

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
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	993	2	35	9	N	32					118
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1063	2	50	9	N	45	59	1			104
08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	848	2	41	9	N	37	49	1			92
09	900	N	725	-0-	-175	-0-	694	2	31	9	N	28					120
10	930	N	892	-0-	-38	-0-	849	2	43	9	N	39					159
11	870	N	675	-0-	-195	-0-	642	2	33	9	N	30	50	1			139

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
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					91
07	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					91
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1082	2	6	9	N	5					96
09	1050	N	1031	-0-	-19	-0-	1029	2	2	9	N	2					98
10	1085	N	423	-0-	-662	-0-	410	2	13	9	N	12					110
11	1050	N	247	-0-	-803	-0-	230	2	17	9	N	15					125

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
06	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					107
07	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					107
08	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					107
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					107
10	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					107
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					107

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
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 224661 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7596 - 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
06	510	N	300	-0-	-210	-0-	300	2			N	-0-					85
07	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-					85
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	310	2	8	9	N	7					92
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	300	2	8	9	N	7					99
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					99
*11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	300	2	6	9	N	5					104

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321

RAINBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225336 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 6232 - 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
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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					100
07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					100
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	932	2	2	9	N	2	51	1			51
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					51
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					51
11	450	N	139	-0-	-311	-0-	139	2			N	-0-					51

SMITH WELL #: 9 RRCID -> 225473 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 7386 - 8978

06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1288	2	9	9	N	8					58
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1311	2	14	9	N	13					71
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1288	2	9	9	N	8					79
09	1290	N	1205	-0-	-85	-0-	1196	2	9	9	N	8					87
10	0		1183	-0-	1183	1183	1174	2	9	9	N	8					95
11	0		829	-0-	829	2012	814	2	15	9	N	14					109

SMITH WELL #: 7 RRCID -> 226104 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 7916 - 9017

06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1063	2	17	9	N	15	68	1			78
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1064	2	12	9	N	11					89
08	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	1010	2	2	9	N	2					91
09	1080	N	956	-0-	-124	-0-	953	2	3	9	N	3					94
10	1085	N	903	-0-	-182	-0-	892	2	11	9	N	10					104
11	990	N	782	-0-	-208	-0-	770	2	12	9	N	11					115

SMITH WELL #: 6 RRCID -> 226105 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7660 - 8912

06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					99
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					99
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					99
09	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	2			N	-0-					99
10	0		88	-0-	88	88	88	2			N	-0-					99
11	0		106	-0-	106	194	106	2			N	-0-					99

WAGERS WELL #: 1R RRCID -> 236007 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7473 - 7996

06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					60
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					60
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					60
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					60
10	0		62	-0-	62	62	62	2			N	-0-					60
*11	114	N	52	-0-	-62	-0-	52	2			N	-0-					60

SCHWARTZ WELL #: 1 RRCID -> 243782 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 11824 PERF. 7648 - 8476

06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					57
07	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					57
08	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-					57
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					57
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					57
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					57

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
BOLES WELL #: 9 RRCID -> 246796 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7958 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					58
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					58
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					58
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					58
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					58
11	900	N	518	-0-	-382	-0-	518	2			N	-0-					58

GARRISON WELL #: 3 RRCID -> 255869 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 7399 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3422	2	36	9	N	33	79	1			51
07	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3466	2	11	9	N	10					61
08	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3471	2	33	9	N	30					91
09	3270	X	3252	-0-	-18	-0-	3219	2	33	9	N	30					121
10	3379	X	3170	-0-	-209	-0-	3145	2	25	9	N	23					144
11	0		2191	-0-	2191	2191	2166	2	25	9	N	23	122	1			45

BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
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
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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	7			29
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

BRANGUS ENERGY LLC 088639
BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236092 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7776 - 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
06	630	N	546	-0-	-84	-0-	546	2			N	-0-					22
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	671	2	9	9	N	8					30
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	254	2	2	9	N	2					32
09	0		117	-0-	117	117	117	2			N	-0-					32
10	0		600	-0-	600	717	600	2			N	-0-					32
11	0		638	-0-	638	1355	638	2			N	-0-					32

BRG LONE STAR LTD. 090870
TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 222963 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8572 - 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
06	720	N	510	-0-	-210	-0-	510	3			N	-0-					35
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					35
08	806	N	60	-0-	-746	-0-	60	3			N	-0-					35
09	0		92	-0-	92	92	92	3			N	-0-					35
10	0		798	-0-	798	890	798	3			N	-0-					35
11	0		608	-0-	608	1498	608	3			N	-0-					35

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
06	270	N	163	-0-	-107	-0-	163	3			N	-0-					72
07	217	N	86	-0-	-131	-0-	86	3			N	-0-					72
08	279	N	82	-0-	-197	-0-	82	3			N	-0-					72
09	0		234	-0-	234	234	234	3			N	-0-					72
10	0		135	-0-	135	369	135	3			N	-0-					72
11	0		98	-0-	98	467	98	3			N	-0-					72

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					173
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					173
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					173
09	0		65	-0-	65	65	65	2			N	-0-					173
10	0		63	-0-	63	128	63	2			N	-0-					173
11	0		-0-	-0-	-0-	128					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
06	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	2			N	-0-					70
07	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	2			N	-0-					70
08	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-					70
09	0		194	-0-	194	194	194	2			N	-0-					70
10	0		189	-0-	189	383	189	2			N	-0-					70
11	0		130	-0-	130	513	130	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
06	750	N	570	-0-	-180	-0-	570	2			N	-0-					37
07	775	N	598	-0-	-177	-0-	598	2			N	-0-					37
08	713	N	532	-0-	-181	-0-	532	2			N	-0-					37
09	0		450	-0-	450	450	450	2			N	-0-					37
10	0		397	-0-	397	847	397	2			N	-0-					37
11	0		371	-0-	371	1218	371	2			N	-0-					37

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
TAYLOR, LEON F. WELL #: 1 RRCID -> 158117 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8622 - 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
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DEEP ROCK RESOURCES, INC. //CONT.// 209651
MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168155 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8100 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

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
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	198	2	15	9	N	14					428
07	0		783	-0-	783	783	783	2			N	-0-					428
08	0		217	-0-	217	1000	215	2	2	9	N	2					430
09	0		-0-	-0-	-0-	1000					N	1	166	1			265
*10	1354	N	354	-0-	-1000	-0-	343	2	11	9	N	10					275
11	0		29	-0-	29	29	26	2	3	9	N	3					278

AMY GAIL WELL #: RRCID -> 230796 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7740 - 8780

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/23/2015

LITTLE TERESA WELL #: RRCID -> 235942 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 7118 - 9098

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2018

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
NIX, BILLIE WELL #: 1 RRCID -> 214069 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6295 - 6334

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. 293245
BRYANT WELL #: 2 RRCID -> 281712 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7374 - 7496

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

HIBBARD ENERGY, LP 383757
HARTT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238376 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 7949 - 8784

06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	300	2	19	9	N	17					85
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	310	4	22	9	N	20					105
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	310	4	17	9	N	15					120
09	0		321	-0-	321	321	300	4	21	9	N	19	1	8			138
10	643	N	322	-0-	-321	-0-	310	4	12	9	N	11	1	8			148
*11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	240	4	25	9	N	23					171

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					48
07	651	N	593	-0-	-58	-0-	593	2			N	-0-					48
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					48
09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1251	2	18	9	N	16					64
10	0		1376	-0-	1376	1376	1345	2	31	9	N	28					92
11	0		1053	-0-	1053	2429	1050	2	3	9	N	3					95

DELONEY WELL #: 1 RRCID -> 225280 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7980 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					80
09	14B2 EXT		1277	-0-	1277	1277	1251	2	26	9	N	24					104
10	14B2 EXT		1359	-0-	1359	2636	1345	2	14	9	N	13					117
11	14B2 EXT		1053	-0-	1053	3689	1050	2	3	9	N	3					120

BRIGHT, N. G. WELL #: 2 RRCID -> 238358 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 7784 - 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
06	3000	N	2779	-0-	-221	85	2779	2			N	-0-					47
07	2392	N	2307	-0-	-85	-0-	2307	2			N	-0-					47
08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1473	2	17	9	N	15					62
09	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					62
10	0		2689	-0-	2689	2689	2689	2			N	-0-					62
11	0		2101	-0-	2101	4790	2101	2			N	-0-					62

NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 243864 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7368 - 8203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					20
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					20
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	984	2	88	9	N	80					100
09	0		1054	-0-	1054	1054	1044	2	10	9	N	9					109
10	0		1141	-0-	1141	2195	1127	2	14	9	N	13					122
11	0		1092	-0-	1092	3287	1089	2	3	9	N	3					125

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SHOCO PRODUCTION LLC 778196
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219016 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 8575 - 9970

06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1061	2	10	9	N	9	14	1			108
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1026	2	6	9	N	5					113
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-	12	1			101
09		0	1130	-0-	1130	1130	1130	2			N	-0-	16	1			85
10		0	1176	-0-	1176	2306	1167	2	9	9	N	8	15	1			78
11		0	1151	-0-	1151	3457	1140	2	11	9	N	10					88

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222397 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7362 - 9107

06	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	2			Y	-0-					31
07	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			Y	-0-	5	1			26
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					26
09		0	148	-0-	148	148	148	2			Y	-0-					26
10		0	120	-0-	120	268	118	2	2	9	Y	2					28
11		0	121	-0-	121	389	120	2	1	9	Y	1					29

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222707 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7526 - 9167

06	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	2			Y	-0-					15
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-	14	1			1
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					1
09		0	115	-0-	115	115	115	2			Y	-0-					1
10		0	91	-0-	91	206	91	2			Y	-0-					1
11		0	94	-0-	94	300	93	2	1	9	Y	1					2

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225120 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7758 - 9218

06	210	N	132	-0-	-78	-0-	129	2	3	9	Y	3	3	1			21
07	186	N	126	-0-	-60	-0-	125	2	1	9	Y	1					22
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	130	2	6	9	Y	5	18	1			9
09		0	183	-0-	183	183	137	2	46	9	Y	42	28	1			23
10		0	162	-0-	162	345	142	2	20	9	Y	18	33	1			8
11		0	163	-0-	163	508	139	2	24	9	Y	22					30

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225131 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8330 - 8782

06	240	N	191	-0-	-49	-0-	158	2	33	9	Y	30	37	1			-0-
07	217	N	166	-0-	-51	-0-	153	2	13	9	Y	12					12
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	159	2	55	9	Y	50	41	1			21
09		0	215	-0-	215	215	169	2	46	9	Y	42	34	1			29
10		0	195	-0-	195	410	174	2	21	9	Y	19	35	1			13
11		0	196	-0-	196	606	170	2	26	9	Y	24					37

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225272 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7361 - 8708

06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			Y	-0-					74
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			Y	-0-	2	1			72
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					72
09		0	80	-0-	80	80	80	2			Y	-0-					72
10		0	64	-0-	64	144	64	2			Y	-0-					72
11		0	67	-0-	67	211	65	2	2	9	Y	2					74

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SHOCO PRODUCTION LLC //CONT.// 778196
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	849	-0-	-21	-0-	849	2			Y	-0-					52
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	822	2	50	9	Y	45					97
08	899	X	884	-0-	-15	-0-	878	2	6	9	Y	5					102
09	0		714	-0-	714	714	711	2	3	9	Y	3					105
10	0		909	-0-	909	1623	901	2	8	9	Y	7					112
11	0		788	-0-	788	2411	788	2			Y	-0-					112

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	316	-0-	-74	-0-	305	2	11	9	Y	10	11	1			-0-
07	434	N	299	-0-	-135	-0-	295	2	4	9	Y	4					4
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	306	2	21	9	Y	19	15	1			8
09	0		338	-0-	338	338	325	2	13	9	Y	12	11	1			9
10	0		338	-0-	338	676	335	2	3	9	Y	3	5	1			7
11	0		331	-0-	331	1007	328	2	3	9	Y	3					10

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	129	2	25	9	Y	23	24	1			-0-
07	217	N	134	-0-	-83	-0-	125	2	9	9	Y	8					8
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	130	2	36	9	Y	33	27	1			14
09	0		165	-0-	165	165	137	2	28	9	Y	25	21	1			18
10	0		160	-0-	160	325	142	2	18	9	Y	16	30	1			4
11	0		161	-0-	161	486	139	2	22	9	Y	20					24

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	X	1332	-0-	-318	-0-	1313	2	19	9	Y	17	18	1			-0-
07	1829	X	1270	-0-	-559	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
08	1829	X	1339	-0-	-490	-0-	1320	2	19	9	Y	17	11	1			6
09	0		1405	-0-	1405	1405	1399	2	6	9	Y	5	6	1			5
10	0		1448	-0-	1448	2853	1445	2	3	9	Y	3	5	1			3
11	0		1415	-0-	1415	4268	1411	2	4	9	Y	4					7

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	404	2	6	9	Y	5					6
07	434	N	403	-0-	-31	-0-	397	2	6	9	Y	5	10	1			1
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	395	2	4	9	Y	4					5
09	0		391	-0-	391	391	388	2	3	9	Y	3					8
10	0		351	-0-	351	742	345	2	6	9	Y	5					13
11	0		199	-0-	199	941	197	2	2	9	Y	2	10	1			5

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	272	2	6	9	Y	5					6
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	268	2	6	9	Y	5	10	1			1
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	266	2	4	9	Y	4					5
09	0		265	-0-	265	265	262	2	3	9	Y	3					8
10	0		239	-0-	239	504	233	2	6	9	Y	5					13
11	0		135	-0-	135	639	133	2	2	9	Y	2	10	1			5

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	263	2	6	9	Y	5					6
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	258	2	6	9	Y	5	10	1			1
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	257	2	4	9	Y	4					5
09	0		256	-0-	256	256	253	2	3	9	Y	3					8
10	0		231	-0-	231	487	225	2	6	9	Y	5					13
11	0		130	-0-	130	617	128	2	2	9	Y	2	10	1			5

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SHOCO PRODUCTION LLC //CONT.// 778196
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
06	3450	X	2832	-0-	-618	-0-	2766	2	66	9	Y	60	61	1			-0-
07	3906	X	2675	-0-	-1231	-0-	2675	2			Y	-0-					-0-
08	3906	X	2861	-0-	-1045	-0-	2781	2	80	9	Y	73	48	1			25
09	0		3010	-0-	3010	3010	2947	2	63	9	Y	57	44	1			38
10	0		3074	-0-	3074	6084	3044	2	30	9	Y	27	48	1			17
11	0		3010	-0-	3010	9094	2974	2	36	9	Y	33					50

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
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	939	2	23	9	Y	21					50
07	992	N	933	-0-	-59	-0-	923	2	10	9	Y	9	40	1			19
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	919	2	2	9	Y	2					21
09	0		914	-0-	914	914	902	2	12	9	Y	11					32
10	0		823	-0-	823	1737	803	2	20	9	Y	18					50
11	0		469	-0-	469	2206	459	2	10	9	Y	9	40	1			19

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
06	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2394	2	11	9	Y	10					11
07	2511	X	2364	-0-	-147	-0-	2353	2	11	9	Y	10	20	1			1
08	2511	X	2353	-0-	-158	-0-	2343	2	10	9	Y	9					10
09	0		2308	-0-	2308	2308	2301	2	7	9	Y	6					16
10	0		2058	-0-	2058	4366	2048	2	10	9	Y	9					25
11	0		1176	-0-	1176	5542	1170	2	6	9	Y	5	20	1			10

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
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	526	2	6	9	Y	5					6
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	517	2	6	9	Y	5	10	1			1
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	514	2	4	9	Y	4					5
09	0		508	-0-	508	508	505	2	3	9	Y	3					8
10	0		456	-0-	456	964	450	2	6	9	Y	5					13
11	0		259	-0-	259	1223	257	2	2	9	Y	2	10	1			5

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 237028 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 7796 - 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
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	0		72	-0-	72	72	72	2			N	-0-					-0-
10	0		64	-0-	64	136	64	2			N	-0-					-0-
11	0		37	-0-	37	173	37	2			N	-0-					-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 237448 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6834 - 6854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237540 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7386 - 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
06	1890	X	1408	-0-	-482	-0-	1408	2			Y	-0-					7
07	1953	X	1447	-0-	-506	-0-	1383	2	64	9	Y	58	64	1			1
08	1922	X	1559	-0-	-363	-0-	1559	2			Y	-0-					1
09	0		1478	-0-	1478	1478	1478	2			Y	-0-					1
10	0		1172	-0-	1172	2650	1172	2			Y	-0-					1
11	0		1198	-0-	1198	3848	1197	2	1	9	Y	1					2

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
ACME BRICK WELL #: 1 RRCID -> 114158 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	115	-0-	-95	-0-	115	2			N	-0-					72
07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1161	2	77	9	N	70					142
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	778	2	39	9	N	35					177
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	559	2	20	9	N	18	160	1			35
10	0		358	-0-	358	358	350	2	8	9	N	7					42
*11	784	N	426	-0-	-358	-0-	402	2	24	9	N	22					64

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
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					77
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					77
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					77
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					77
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					77
11	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					77

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
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-	87	1			52
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1304	2	4	9	N	4					56
08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1180	2	7	9	N	6					62
09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1135	2	4	9	N	4					66
10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1194	2	9	9	N	8					74
*11	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1161	2	8	9	N	7					81

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
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	250	2	1	9	N	1	92	1			18
07	341	N	252	-0-	-89	-0-	242	2	10	9	N	9					27
08	341	N	293	-0-	-48	-0-	287	2	6	9	N	5					32
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	237	2	7	9	N	6					38
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	261	2	10	9	N	9					47
*11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					47

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
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
06	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2569	2	6	9	N	5					98
07	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2576	2	2	9	N	2					100
08	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					100
09	0		2453	-0-	2453	2453	2451	2	2	9	N	2					102
10	0		2431	-0-	2431	4884	2431	2			N	-0-					102
11	0		2389	-0-	2389	7273	2389	2			N	-0-					102

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
06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1517	2	88	9	N	80	153	1			220
07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1191	2	44	9	N	40					260
08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1260	2	73	9	N	66					326
09	0		1131	-0-	1131	1131	1079	2	52	9	N	47	171	1			202
10	0		742	-0-	742	1873	714	2	28	9	N	25					227
11	0		624	-0-	624	2497	624	2			N	-0-					227

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	177	7			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	363	2	17	9	N	15					88
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	374	2	2	9	N	2					90
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	355	2	2	9	N	2					92
09	0		350	-0-	350	350	341	2	9	9	N	8					100
10	0		368	-0-	368	718	366	2	2	9	N	2					102
11	0		305	-0-	305	1023	305	2			N	-0-					102

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
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	54	7			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TAB OPERATING, INC. //CONT.// 834244
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
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					20
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					20
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					20
09	0		203	-0-	203	203	203	2			Y	-0-					20
10	0		178	-0-	178	381	178	2			Y	-0-					20
11	0		134	-0-	134	515	134	2			Y	-0-					20

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
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			Y	-0-					8
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					8
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	374	2	3	9	Y	3					11
09	0		280	-0-	280	280	274	2	6	9	Y	5					16
10	0		315	-0-	315	595	312	2	3	9	Y	3					19
11	0		273	-0-	273	868	273	2			Y	-0-					19

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
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	137	7			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	73	2	176	9	Y	160	161	1			1
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			Y	-0-					1
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					1
09	0		62	-0-	62	62	62	2			Y	-0-					1
10	0		55	-0-	55	117	55	2			Y	-0-					1
11	0		57	-0-	57	174	57	2			Y	-0-					1

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
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1105	2	24	9	Y	22					168
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1302	2	21	9	Y	19					187
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1289	2	24	9	Y	22					209
09	0		1102	-0-	1102	1102	1083	2	19	9	Y	17					226
10	0		1156	-0-	1156	2258	1133	2	23	9	Y	21					247
11	0		1156	-0-	1156	3414	1135	2	21	9	Y	19	74	1			192

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
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-					1
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					1
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					1
09	0		73	-0-	73	73	73	2			Y	-0-					1
10	0		53	-0-	53	126	53	2			Y	-0-					1
11	0		86	-0-	86	212	86	2			Y	-0-					1

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TAB OPERATING, INC. //CONT.// 834244
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
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					3
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	691	2	8	9	Y	7					10
08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1066	2	11	9	Y	10					20
09	0		1325	-0-	1325	1325	1318	2	7	9	Y	6					26
10	0		1433	-0-	1433	2758	1426	2	7	9	Y	6					32
11	0		1631	-0-	1631	4389	1618	2	13	9	Y	12	41	1			3

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
06	960	N	709	-0-	-251	-0-	695	2	14	9	Y	13					153
07	992	N	857	-0-	-135	-0-	839	2	18	9	Y	16					169
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	864	2	12	9	Y	11					180
09	0		791	-0-	791	791	778	2	13	9	Y	12					192
10	0		804	-0-	804	1595	795	2	9	9	Y	8					200
11	0		719	-0-	719	2314	704	2	15	9	Y	14	49	1			165

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234549 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7882 - 8863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					3
07	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					3
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					3
09	0		79	-0-	79	79	79	2			N	-0-					3
10	0		87	-0-	87	166	87	2			N	-0-					3
11	0		74	-0-	74	240	74	2			N	-0-					3

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238093 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7797 - 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
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
09	0		133	-0-	133	133	133	2			N	-0-					-0-
10	0		134	-0-	134	267	134	2			N	-0-					-0-
11	0		158	-0-	158	425	158	2			N	-0-					-0-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238517 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 7824 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	2			N	-0-					7
07	186	N	54	-0-	-132	-0-	54	2			N	-0-					7
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					7
09	0		61	-0-	61	61	61	2			N	-0-					7
10	0		73	-0-	73	134	73	2			N	-0-					7
11	0		348	-0-	348	482	348	2			N	-0-					7

TERRAFINA ENERGY, LLC 843271
CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150840 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 8720 - 8902

06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228868 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 7846 - 9001

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230635 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9542 - 11479

06	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
SACHTLEBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226958 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7105 - 8284

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

BOLES WELL #: 1 RRCID -> 239078 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 7615 - 7834

06	660	N	491	-0-	-169	-0-	491	2			N	-0-					17
07	713	N	636	-0-	-77	-0-	636	2			N	-0-					17
08	589	N	529	-0-	-60	-0-	529	2			N	-0-					17
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					17
10	0		579	-0-	579	579	579	2			N	-0-					17
11	0		621	-0-	621	1200	621	2			N	-0-					17

LEE "D" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245894 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7641 - 9680

06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	664	2	100	9	Y	91	166	1			40
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					40
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	619	2	22	9	Y	20					60
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	587	2	173	9	Y	157	175	1			42
10	0		504	-0-	504	504	504	2			Y	-0-					42
11	0		566	-0-	566	1070	469	2	97	9	Y	88					130

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					23
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	0		22	-0-	22	22	22	2			Y	-0-					23

TRI-STATE VACUUM AND RENTAL LLC 868625
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
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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077149 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7785 - 7795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 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
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
11	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
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	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
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	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
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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
11	T. A.		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
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
11	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

06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	105				Y	NO RPT			21
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	105				Y	NO RPT			21
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	105				Y	NO RPT			21
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	105				Y	NO RPT			21
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	105				Y	NO RPT			21
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	105				Y	NO RPT			21

ADAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183031 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7670 - 8718

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			86
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			86
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			86
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			86
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			86
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			86

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185768 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8087 - 8850

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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186749 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 7885 - 8970

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187284 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7699 - 8715

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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44

KEY WELL #: 1 RRCID -> 187977 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 6722 - 6724

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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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
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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
11	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

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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	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

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189898 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 7724 - 8771

06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

FOSHEE, A.M. WELL #: 4 RRCID -> 192076 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8095 - 8879

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-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	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

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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192957 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8129 - 8732

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
11	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

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
11	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

06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

RAMBIN GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 193455 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7850 - 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
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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
11	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

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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	58				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	58				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	58				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	58				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	58				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	58				N	NO RPT			-0-

TASHA PARTNERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194067 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7624 - 8646

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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20

HARTT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194430 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8028 - 8682

06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	145				Y	NO RPT			1
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	145				Y	NO RPT			1
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	145				Y	NO RPT			1
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	145				Y	NO RPT			1
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	145				Y	NO RPT			1
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	145				Y	NO RPT			1

FOSHEE, A.M. WELL #: 6 RRCID -> 195088 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 8790

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12

CURBOW, W. D. WELL #: 4 RRCID -> 195104 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8294 - 8942

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

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
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
11	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

06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
11	DLQ G-10	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

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
11	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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 196566 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7928 - 8996

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
11	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
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
HARTT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200213 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8034 - 8776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
11	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

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
11	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

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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57
11	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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
11	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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KOLB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200878 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8339 - 8738

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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69

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
COHEN			WELL #: 2	RRCID -> 202275	COMPL. DATE 03/09/2004		TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7682 -	8819		
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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		
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
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40
11	DLQ G-10	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		
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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		
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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		
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			58
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			58
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			58
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			58
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			58
11	DLQ G-10	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		
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HART			WELL #: 1	RRCID -> 204383	COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH	8975	PERF.	7694 -	7896		
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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
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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204810 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8186 - 9176

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
11	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

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

HOLLY SPRINGS WELL #: 1 RRCID -> 210461 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8249 - 8980

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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

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
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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	0	X	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

BENNETT G.U. WELL #: 1 RRCID -> 213660 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7190 - 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
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23

CLIFTON, SAMMY WELL #: 1 RRCID -> 213919 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 8871

06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13
11	DLQ G-10	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

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
11	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

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
11	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

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-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	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

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
11	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

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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
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
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215486 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7858 - 9038

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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
11	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

06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
11	0 X	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

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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
11	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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
11	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

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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

ADAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216347 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7974 - 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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			47
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			47
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			47
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			47
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			47
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			47

BENNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216491 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8455 - 9323

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
11	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

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-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 X	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

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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
11	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

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

BENNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218613 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8477 - 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
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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65

BRG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218666 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7972 - 8769

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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
11	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

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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
11	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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
11	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

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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
11	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

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT			25
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT			25
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT			25

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
KING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218994 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 8499 - 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
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

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
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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219088 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 8002 - 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
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
11	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
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	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
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
11	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
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
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
11	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
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
11	0	X	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
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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
11	DLQ G-10	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

06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	33				Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	33				Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	33				Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	33				Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	33				Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222395 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 8026 - 9354

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222476 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8111 - 9523

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
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
11	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

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	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

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-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	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

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-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	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 #: 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
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	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
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
11	DLQ	G-10	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
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
11	DLQ	G-10	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
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

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
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225117 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8404 - 8901

06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
11	DLQ	G-10	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

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-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28
11	DLQ	G-10	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

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
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
11	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

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
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
BRG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225234 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7647 - 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
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

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
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	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
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	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
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
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-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35
11	DLQ G-10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226681 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 6938 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					59
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					59
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					59

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
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
11	DLQ	G-10	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
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-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	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
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
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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

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-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 8 RRCID -> 228333 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8126 - 8659

06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288				Y	NO RPT			6
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288				Y	NO RPT			6
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288				Y	NO RPT			6
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288				Y	NO RPT			6
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288				Y	NO RPT			6
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288				Y	NO RPT			6

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228389 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7687 - 8832

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-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 7 RRCID -> 228925 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7657 - 8872

06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	458				Y	NO RPT			42
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	458				Y	NO RPT			42
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	458				Y	NO RPT			42
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	458				Y	NO RPT			42
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	458				Y	NO RPT			42
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	458				Y	NO RPT			42

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 228948 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7913 - 9037

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13
11	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

06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			33
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			33
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			33
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			33
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			33
11	DLQ G-10	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

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
11	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

06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13

FLOICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229252 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 8397 - 9064

06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			106
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			106
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			106
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			106
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			106
11	DLQ G-10	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

06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
11	DLQ G-10	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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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

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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
11	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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

COHEN WELL #: 3 RRCID -> 230264 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 7643 - 8993

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13

BRG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230644 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7644 - 8766

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8

FLOICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230856 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8631 - 9126

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-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	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 #: 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
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	62				Y	NO RPT			11
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	62				Y	NO RPT			11
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	62				Y	NO RPT			11
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	62				Y	NO RPT			11
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	62				Y	NO RPT			11
11	DLQ G-10	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
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	546				Y	NO RPT			59
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	546				Y	NO RPT			59
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	546				Y	NO RPT			59
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	546				Y	NO RPT			59
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	546				Y	NO RPT			59
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	546				Y	NO RPT			59

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
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19				Y	NO RPT			89
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19				Y	NO RPT			89
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19				Y	NO RPT			89
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19				Y	NO RPT			89
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19				Y	NO RPT			89
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19				Y	NO RPT			89

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
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
11	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
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32

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
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	546				Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	546				Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	546				Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	546				Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	546				Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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

BARTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232544 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 13866 PERF. 7707 - 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
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
11	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

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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			82
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			82
11	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

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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55

HOLLY SPRINGS WELL #: 4 RRCID -> 234379 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 7703 - 9141

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234504 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7616 - 8321

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234531 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7785 - 8607

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
11	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

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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
11	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

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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236057 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7460 - 8414

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			143
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			143
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			143
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			143
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			143
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			143

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236063 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7769 - 8878

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
11	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

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
11	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 #: 14 RRCID -> 236440 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7850 - 8992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22

CURBOW, W. D. WELL #: 8 RRCID -> 236556 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8010 - 9070

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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
11	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

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
11	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

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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
11	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

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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
HARTT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247640 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8275 - 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
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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47

HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250448 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 7868 - 10100

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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
11	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

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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
11	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

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NACONICHE CREEK, E. (PETTIT I) 64301 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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

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-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150845 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7740 - 7751

06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
STONE WELL #: 1 RRCID -> 122690 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 7750 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					154
07	744	N	587	-0-	-157	-0-	587	2			N	-0-					154
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					154
09	0		477	-0-	477	477	477	2			N	-0-					154
10	852	N	375	-0-	-477	-0-	375	2			N	-0-					154
11	0		416	-0-	416	416	416	2			N	-0-					154

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
06	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			N	-0-					160
07	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3166	2	13	9	N	12					172
08	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3271	2	3	9	N	3					175
09	0		3042	-0-	3042	3042	3036	2	6	9	N	5					180
10	0		3699	-0-	3699	6741	3693	2	6	9	N	5	168	1			17
11	0		3946	-0-	3946	10687	3935	2	11	9	N	10					27

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
MCFADDIN WELL #: 1 C RRCID -> 109563 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7862 - 7876

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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
11	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

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
11	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

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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	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
GARRETT, ARCHIE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 117331 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7794 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 117978 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7766 - 8035

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
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
11	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

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
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	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

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-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
DAILEY, F. C. WELL #: 1 RRCID -> 177099 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5900 - 5940

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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	1458	-0-	1458	1458	1458	2			N	-0-					-0-
11		0	1928	-0-	1928	3386	19	1	1909	2	N	-0-					-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

DAILEY, R. S. WELL #: 12 RRCID -> 121618 COMPL. DATE 04/06/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8386 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	317	N	317	-0-	-0-	B	-0-	58	1	259	2	N	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	B	-0-	119	1	180	2	N	-0-					-0-
08	0		549	-0-	549	B	549	112	1	437	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 549																		
09	0		925	-0-	925	B	1474	51	1	874	2	N	-0-					-0-
10	0		1140	-0-	1140	B	2614	1140	2			N	-0-					-0-
11	0		788	-0-	788	B	3402	788	2			N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	886	N	886	-0-	-0-		-0-	886	2			N	-0-					-0-
07	0		99	-0-	99		99	99	2			N	-0-					-0-
08	0		713	-0-	713		812	713	2			N	-0-					-0-
09	0		999	-0-	999		1811	96	1	903	2	N	-0-					-0-
10	0		750	-0-	750		2561	750	2			N	-0-					-0-
11	0		1127	-0-	1127		3688	12	1	1115	2	N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					43
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					43
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
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-

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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

NAVARRO CROSSING (WOODBINE,UP) 64605 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
POUNCY WELL #: 1 RRCID -> 293911 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5740 - 5754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

NEUHOFF (TP CV CONS.) 65011 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
DAVIS, RUTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096113 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 12403 - 12670

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

TAYLOR HEIRS TPCV WELL #: 1 RRCID -> 278231 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 11783 PERF. 11992 - 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
06	51780	X	42544	-0-	-9236	-0-	41325	3	1219	9	N	1108	1126	1			212
07	54126	X	39276	-0-	-14850	-0-	38203	3	1073	9	N	975	953	1			234
08	54126	X	35517	-0-	-18609	-0-	34468	3	1049	9	N	954	931	1			257
09	54465	X	54465	-0-	-0-	-0-	53002	3	1463	9	N	1330	1336	1			251
10	0		42947	-0-	42947	42947	41719	3	1228	9	N	1116	1138	1			229
11	0		42942	-0-	42942	85889	41570	3	1372	9	N	1247	1276	1			200

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
06	42631	X	42631	-0-	-0-	-0-	41135	3	1496	9	N	1360	1321	1			331
07	42913	X	42913	-0-	-0-	-0-	41429	3	1484	9	N	1349	1332	1			348
08	43860	X	43860	-0-	-0-	-0-	42378	3	1482	9	N	1347	1519	1			176
09	41496	X	41496	-0-	-0-	-0-	40043	3	1453	9	N	1321	1145	1			352
10	0		42709	-0-	42709	42709	41207	3	1502	9	N	1365	1342	1			375
11	0		41640	-0-	41640	84349	40176	3	1464	9	N	1331	1518	1			188

NEUHOFF (TP CV CONS.) //CONT.// 65011 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC//CONT.// 073342
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
06	98670	X	90516	-0-	-8154	-0-	88447	3	2069	9	N	1881	1895	1			317
07	101959	X	90775	-0-	-11184	-0-	88642	3	2133	9	N	1939	1897	1			359
08	99324	X	89230	-0-	-10094	-0-	87236	3	1994	9	N	1813	1893	1			279
09	94140	X	83445	-0-	-10695	-0-	81589	3	1856	9	N	1687	1512	1			454
10	0		84746	-0-	84746	84746	82861	3	1885	9	N	1714	1899	1			269
11	0		80305	-0-	80305	165051	78572	3	1733	9	N	1575	1542	1			302

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
06	47610	X	21362	-0-	-26248	-0-	19269	3	2093	9	N	1903	1718	1			362
07	29140	X	19415	-0-	-9725	-0-	17548	3	1867	9	N	1697	1712	1			347
08	29140	X	17599	-0-	-11541	-0-	15887	3	1712	9	N	1556	1112	0	572	1	219
09	28200	X	17577	-0-	-10623	-0-	15995	3	1582	9	N	1438	1460	0			197
10	0		17422	-0-	17422	17422	15884	3	1538	9	N	1398	1378	0			217
11	0		14468	-0-	14468	31890	13142	3	1326	9	N	1205	1215	0			207

NEVIS (RODESSA) 65057 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
BAY-TECH OPERATING CO., INC. 057935
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178

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
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

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
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					59
07	1395	N	1144	-0-	-251	-0-	1144	2			N	-0-					59
08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					59
09	0		1436	-0-	1436	1436	1436	2			N	-0-					59
10	0		1220	-0-	1220	2656	1220	2			N	-0-					59
11	0		1302	-0-	1302	3958	1302	2			N	-0-					59

NEW HOPE (COTTON VALLEY) 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. 945936
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
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	2	3	3	4	Y	9					9
							10	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	8	1			2
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
10	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	287	-0-	-133 B	-0-	3	1	99	3	Y	8	13	1			5
							176	4	9	9							
07	589	N	199	-0-	-390 B	-0-	19	1	3	3	Y	2					7
							175	4	2	9							
08	1133	N	1133	-0-	-0- B	-0-	398	1	658	3	Y	10	9	1			8
							66	4	11	9							
09	1187	N	1187	-0-	-0- B	-0-	337	1	828	3	Y	20	20	1			8
							22	9									
10	0		1360	-0-	1360 B	1360	323	1	994	3	Y	19	16	1			11
							22	4	21	9							
11	0		266	-0-	266 B	1626	197	1	31	3	Y	5	12	1			4
							32	4	6	9							

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 18D RRCID -> 216621 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9604 - 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
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-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE (COTTON VALLEY) //CONT.// 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 75D RRCID -> 246848 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 10070

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
06	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	4	1	257	3	Y	55	85	1			36
							223	4	61	9							
07	589	N	431	-0-	-158 B	-0-	31	1	58	3	Y	48					84
							289	4	53	9							
08	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	278	1	340	3	Y	99	106	1			77
							46	4	109	9							
09	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-	262	1	695	3	Y	119	144	1			52
							131	9									
10	0		801	-0-	801 B	801	212	1	450	3	Y	114	97	1			69
							14	4	125	9							
11	0		324	-0-	324 B	1125	161	1	98	3	Y	35	77	1			27
							26	4	39	9							

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247232 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 10066

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
06	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	4	1	361	3	Y	98	160	1			66
							228	4	108	9							
07	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	73	1	386	3	Y	32					98
							680	4	35	9							
08	899	N	899	-0-	-0- B	-0-	276	1	456	3	Y	110	119	1			89
							46	4	121	9							
09	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	228	1	518	3	Y	125	160	1			54
							138	9									
10	0		1104	-0-	1104 B	1104	214	1	654	3	Y	202	119	1			137
							14	4	222	9							
11	0		490	-0-	490 B	1594	154	1	212	3	Y	90	170	1			57
							25	4	99	9							

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 11D RRCID -> 277053 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 12687 PERF. 8978 - 9644

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 12 D RRCID -> 016456 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.11910 - 12309

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
06	2010	X	1371	-0-	-639	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1104	-0-	-849	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	7191	-0-	4091	4091	7191	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	1817	-0-	-1183	2908	1817	3			N	-0-					-0-
10	0		2878	-0-	2878	5786	2878	3			N	-0-					-0-
11	0		506	-0-	506	6292	506	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 41 D RRCID -> 016459 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12034 - 12675

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
06	1350	N	799	-0-	-551	-0-	799	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1211	-0-	-215	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
09	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
10	0		1485	-0-	1485	1485	1485	3			N	-0-					-0-
11	0		1341	-0-	1341	2826	1341	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	X	988	-0-	-872	-0-	988	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	679	-0-	-1088	-0-	679	3			N	-0-					-0-
08	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
09	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
10	0		2036	-0-	2036	2036	2036	3			N	-0-					-0-
11	0		1978	-0-	1978	4014	1978	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 016464 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 12362 PERF.11881 - 12248

06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	715	-0-	-618	-0-	715	3			N	-0-					-0-
08	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
09	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
10	0		2597	-0-	2597	2597	2597	3			N	-0-					-0-
11	0		2622	-0-	2622	5219	2622	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 62 D RRCID -> 016465 COMPL. DATE 10/18/1959 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11851 - 12360

06	1200	N	670	-0-	-530	-0-	670	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	315	-0-	-925	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1091	-0-	-56	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
10	0		1264	-0-	1264	1264	1264	3			N	-0-					-0-
11	0		1096	-0-	1096	2360	1096	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 71 D RRCID -> 016466 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.11962 - 12425

06	1890	N	1214	-0-	-676	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	702	-0-	-1344	-0-	702	3			N	-0-					-0-
08	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
09	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
10	0		2281	-0-	2281	2281	2281	3			N	-0-					-0-
11	0		1847	-0-	1847	4128	1847	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 72 D RRCID -> 016467 COMPL. DATE 12/15/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 12376

06	810	N	529	-0-	-281	-0-	529	3			N	-0-					-0-
07	837	N	386	-0-	-451	-0-	386	3			N	-0-					-0-
08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
10	0		767	-0-	767	767	767	3			N	-0-					-0-
11	0		1093	-0-	1093	1860	1093	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 13 D RRCID -> 030922 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12386 - 12596

06	1020	N	751	-0-	-269	-0-	751	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	415	-0-	-794	-0-	415	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
10	0		1252	-0-	1252	1252	1252	3			N	-0-					-0-
11	0		1210	-0-	1210	2462	1210	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 63 D RRCID -> 042700 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 44 D RRCID -> 076023 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11892 - 12042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	535	-0-	-245	-0-	535	3			N	-0-					-0-
07	806	N	419	-0-	-387	-0-	419	3			N	-0-					-0-
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 66 D RRCID -> 131094 COMPL. DATE 05/27/1989 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11798 - 12217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5100	X	3082	-0-	-2018	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
07	5394	X	2038	-0-	-3356	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
08	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	8721	3			N	-0-					-0-
09	5880	X	5301	-0-	-579	-0-	5301	3			N	-0-					-0-
10	0		5009	-0-	5009	5009	5009	3			N	-0-					-0-
11	0		6236	-0-	6236	11245	6236	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 14D RRCID -> 132774 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12003 - 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
06	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	2889	-0-	-583	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
08	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	10259	3			N	-0-					-0-
09	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	8141	3			N	-0-					-0-
10	0		5600	-0-	5600	5600	5600	3			N	-0-					-0-
11	0		5104	-0-	5104	10704	5104	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 23-D RRCID -> 135762 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11950 - 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
06	1530	N	931	-0-	-599	-0-	931	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	668	-0-	-1068	-0-	668	3			N	-0-					-0-
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
10	0		2107	-0-	2107	2107	2107	3			N	-0-					-0-
11	0		2107	-0-	2107	4214	2107	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 15-D RRCID -> 137541 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11827 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	823	-0-	-497	-0-	823	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	492	-0-	-934	-0-	492	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1393	-0-	-33	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
09	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
10	0		1494	-0-	1494	1494	1494	3			N	-0-					-0-
11	0		1311	-0-	1311	2805	1311	3			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 32 D RRCID -> 144417 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11855 - 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
06	4290	X	1763	-0-	-2527	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	801	-0-	-3105	-0-	801	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	2481	-0-	-712	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2085	-0-	-765	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
10	0		3358	-0-	3358	3358	3358	3			N	-0-					-0-
11	0		2390	-0-	2390	5748	2390	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 16D RRCID -> 169225 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12008 - 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
06	1290	N	994	-0-	-296	-0-	994	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	429	-0-	-1338	-0-	429	3			N	-0-					-0-
08	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
09	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
10	0		2075	-0-	2075	2075	2075	3			N	-0-					-0-
11	0		1840	-0-	1840	3915	1840	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 412D RRCID -> 169294 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 68 D RRCID -> 220437 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 12535 PERF.11916 - 12335

06	1170	N	666	-0-	-504	-0-	666	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	290	-0-	-888	-0-	290	3			N	-0-					-0-
08	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
10	0		1146	-0-	1146	1146	1146	3			N	-0-					-0-
11	0		1287	-0-	1287	2433	1287	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 69D RRCID -> 236855 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11921 - 12379

06	14190	X	7339	-0-	-6851	-0-	7339	3			N	-0-					-0-
07	15314	X	4419	-0-	-10895	-0-	4419	3			N	-0-					-0-
08	16444	X	16444	-0-	-0-	-0-	16444	3			N	-0-					-0-
09	17507	X	17507	-0-	-0-	-0-	17507	3			N	-0-					-0-
10	0		15685	-0-	15685	15685	15685	3			N	-0-					-0-
11	0		14746	-0-	14746	30431	14746	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 76D RRCID -> 238119 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11896 - 12347

06	6870	X	3504	-0-	-3366	-0-	3504	3			N	-0-					-0-
07	7099	X	1424	-0-	-5675	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
08	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	7313	3			N	-0-					-0-
09	10736	X	10736	-0-	-0-	-0-	10736	3			N	-0-					-0-
10	0		7846	-0-	7846	7846	7846	3			N	-0-					-0-
11	0		7633	-0-	7633	15479	7633	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE (TRAVIS PEAK) 65157 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 49 F RRCID -> 163871 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9048 - 9126

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1 8	1 4	14	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		14	-0-	14	14	1	1	13	3	Y	-0-					-0-

NEW HOPE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65157 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 F RRCID -> 168217 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9004 - 9040

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

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216166 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 11D RRCID -> 277093 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 12687 PERF. 8978 - 9196

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 47D RRCID -> 278118 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 12580 PERF. 8915 - 9190

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NOGO (TRAVIS PEAK) 65698 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
COLEMAN, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 141384 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7968 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1470	N	1331	-0-	-139	-0-	68 29	1 9	1234	2	Y	26	27	1			1
07	1519	N	935	-0-	-584	-0-	37 21	1 9	877	2	Y	19	18	1			2
08	1519	N	1113	-0-	-406	-0-	73 22	1 9	1018	2	Y	20	21	1			1
09	0		971	-0-	971	971	61 20	1 9	890	2	Y	18	16	1			3
10	0		1497	-0-	1497	2468	96 29	1 9	1372	2	Y	26	26	1			3
11	0		919	-0-	919	3387	64 19	1 9	836	2	Y	17	18	1			2

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238053 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11342 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	81	1	1472	2	Y	30	32	1			-0-
							33	9									
07	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	67	1	1573	2	Y	34	31	1			3
							37	9									
08	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	108	1	1505	2	Y	30	30	1			3
							33	9									
09	0		1705	-0-	1705	1705	106	1	1565	2	Y	31	30	1			4
							34	9									
10	0		2255	-0-	2255	3960	145	1	2067	2	Y	39	38	1			5
							43	9									
11	0		2145	-0-	2145	6105	148	1	1954	2	Y	39	40	1			4
							43	9									

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 244392 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13770 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
06	1920	N	1502	-0-	-418	-0-	1470	2	32	9	Y	29	30	1			1
07	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	92	1	2152	2	Y	46	43	1			4
							51	9									
08	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2130	2	44	9	Y	40	40	1			4
09	0		2058	-0-	2058	2058	2017	2	41	9	Y	37	37	1			4
10	0		2962	-0-	2962	5020	2906	2	56	9	Y	51	49	1			6
11	0		1898	-0-	1898	6918	1858	2	40	9	Y	36	36	1	2	8	4

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 245291 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11092 - 13202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4620	X	2266	-0-	-2354	-0-	118	1	2124	2	Y	22					100
							24	9									
07	4774	X	2649	-0-	-2125	-0-	107	1	2502	2	Y	36	1	8			135
							40	9									
08	4681	X	2724	-0-	-1957	-0-	180	1	2513	2	Y	28					163
							31	9									
09	0		2823	-0-	2823	2823	178	1	2622	2	Y	21	1	8			183
							23	9									
10	0		3256	-0-	3256	6079	211	1	3013	2	Y	29	166	1	1	8	45
							32	9									
11	0		3390	-0-	3390	9469	238	1	3127	2	Y	23					68
							25	9									

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255849 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11316 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	57	1	1034	2	Y	21	22	1			-0-
							23	9									
07	930	X	927	-0-	-3	-0-	37	1	869	2	Y	19	17	1			2
							21	9									
08	615	X	615	-0-	-0-	-0-	40	1	563	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
09	0		76	-0-	76	76	5	1	70	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	0		151	-0-	151	227	10	1	138	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	0		783	-0-	783	1010	54	1	714	2	Y	14	14	1			1
							15	9									

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256307 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3030	X	2461	-0-	-569	-0-	126	1	2283	2	Y	47	49	1			2
							52	9									
07	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	103	1	2406	2	Y	52	49	1			5
							57	9									
08	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	246	1	3439	2	Y	68	69	1			4
							75	9									
09	0		3815	-0-	3815	3815	238	1	3500	2	Y	70	65	1			9
							77	9									
10	0		4105	-0-	4105	7920	264	1	3766	2	Y	68	72	1			5
							75	9									
11	0		2854	-0-	2854	10774	198	1	2599	2	Y	52	50	1			7
							57	9									

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256308 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 14128 PERF.11352 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	885	X	885	-0-	-0-	-0-	45	1	821	2	Y	17	18	1			1
							19	9									
07	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	119	1	2799	2	Y	60	56	1			5
							66	9									
08	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	186	1	2594	2	Y	52	52	1			5
							57	9									
09	0		3189	-0-	3189	3189	199	1	2926	2	Y	58	56	1			7
							64	9									
10	0		1916	-0-	1916	5105	123	1	1757	2	Y	33	36	1			4
							36	9									
11	0		2891	-0-	2891	7996	200	1	2633	2	Y	53	51	1			6
							58	9									

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
06	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	92	1	1670	2	Y	35	36	1			1
							39	9									
07	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	79	1	1850	2	Y	40	37	1			4
							44	9									
08	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	190	1	2655	2	Y	53	52	1			5
							58	9									
09	0		2480	-0-	2480	2480	155	1	2275	2	Y	45	44	1			6
							50	9									
10	0		2336	-0-	2336	4816	150	1	2142	2	Y	40	42	1			4
							44	9									
11	0		2374	-0-	2374	7190	164	1	2163	2	Y	43	42	1			5
							47	9									

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

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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 090582 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10613 - 10751

06	120	N	90	-0-	-30	-0-	7 1 9	1	82	3	Y	1					31
07	124	N	82	-0-	-42	-0-	6 4	1 9	72	3	Y	4					35
08	155	N	110	-0-	-45	-0-	8	1	102	3	Y	-0-					35
09	0		94	-0-	94	94	7 1 9	1	86	3	Y	1	29	1			7
10	0		95	-0-	95	189	7	1	88	3	Y	-0-					7
11	0		105	-0-	105	294	8	1	97	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

06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	21	1	253	3	N	-0-					34
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	25	1	314	3	N	-0-					34
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	25	1	306	3	N	-0-					34
09	0		258	-0-	258	258	18	1	240	3	N	-0-					34
10	0		290	-0-	290	548	21	1	269	3	N	-0-					34
11	0		288	-0-	288	836	21 4	1 9	263	3	N	4					38

FINDLEY, M.K. WELL #: 1 RRCID -> 091569 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9202 - 10283

06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					4
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			Y	-0-					4
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					4
09	0		142	-0-	142	142	142	3			Y	-0-					4
10	0		103	-0-	103	245	103	3			Y	-0-					4
11	0		127	-0-	127	372	127	3			Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 093881 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10175

06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	549	3	6	9	N	5					75
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					75
08	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	3			N	-0-					75
09	0		501	-0-	501	501	501	3			N	-0-					75
10	0		526	-0-	526	1027	526	3			N	-0-					75
11	0		780	-0-	780	1807	751	3	29	9	N	26					101

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 094011 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10514 - 10749

06	240	N	175	-0-	-65	-0-	175	3			Y	-0-					16
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			Y	-0-					16
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			Y	-0-					16
09	0		164	-0-	164	164	164	3			Y	-0-					16
10	0		324	-0-	324	488	324	3			Y	-0-					16
11	0		228	-0-	228	716	228	3			Y	-0-					16

KUYKENDALL, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 094984 COMPL. DATE 02/10/1981 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10408 - 10189

06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					20
07	496	N	420	-0-	-76	-0-	420	3			Y	-0-					20
08	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	3			Y	-0-					20
09	0		465	-0-	465	465	465	3			Y	-0-					20
10	0		476	-0-	476	941	476	3			Y	-0-					20
11	0		534	-0-	534	1475	533	3	1	9	Y	1	1	8			20

MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 096605 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10480

06	2280	N	2138	-0-	-142	-0-	647	1	1488	3	N	3					71
							3	9									
07	2294	N	2221	-0-	-73	-0-	668	1	1547	3	N	5					76
							6	9									
08	2325	N	2183	-0-	-142	-0-	652	1	1529	3	N	2					78
							2	9									
09	0		1924	-0-	1924	1924	476	1	1442	3	N	5					83
							6	9									
10	0		1921	-0-	1921	3845	473	1	1442	3	N	5					88
							6	9									
11	0		1872	-0-	1872	5717	428	1	1438	3	N	5					93
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
06	510	N	316	-0-	-194	-0-	25	1	291	3	N	-0-					12
07	372	N	331	-0-	-41	-0-	25	1	306	3	N	-0-					12
08	310	N	299	-0-	-11	-0-	23	1	276	3	N	-0-					12
09	0		273	-0-	273	273	19	1	254	3	N	-0-					12
10	0		347	-0-	347	620	25	1	322	3	N	-0-					12
11	0		302	-0-	302	922	22	1	280	3	N	-0-					12

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
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					59
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					59
08	1147	N	1054	-0-	-93	-0-	1054	3			N	-0-					59
09	0		988	-0-	988	988	988	3			N	-0-					59
10	0		1172	-0-	1172	2160	1106	3	66	9	N	60					119
11	0		1071	-0-	1071	3231	1071	3			N	-0-					119

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
06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1721	3	2	9	N	2					86
07	1767	N	1720	-0-	-47	-0-	1720	3			N	-0-					86
08	1829	N	1634	-0-	-195	-0-	1634	3			N	-0-					86
09	0		1620	-0-	1620	1620	1613	3	7	9	N	6					92
10	0		1584	-0-	1584	3204	1584	3			N	-0-					92
11	0		1494	-0-	1494	4698	1494	3			N	-0-					92

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
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	23	1	271	3	Y	-0-					8
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	34	1	416	3	Y	-0-					8
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	43	1	521	3	Y	-0-					8
09	0		318	-0-	318	318	23	1	295	3	Y	-0-					8
10	0		413	-0-	413	731	30	1	383	3	Y	-0-					8
11	0		329	-0-	329	1060	24	1	305	3	Y	-0-					8

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
06	1290	N	1228	-0-	-62	-0-	95	1	1133	3	Y	-0-					20
07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	103	1	1272	3	Y	2					22
							2	9									
08	1333	N	1262	-0-	-71	-0-	97	1	1162	3	Y	3					25
							3	9									
09	0		1246	-0-	1246	1246	88	1	1155	3	Y	3					28
							3	9									
10	0		1330	-0-	1330	2576	96	1	1232	3	Y	2					30
							2	9									
11	0		1021	-0-	1021	3597	74	1	944	3	Y	3					33
							3	9									

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
06	1500	N	1438	-0-	-62	-0-	1438	3			N	-0-					139
07	1550	N	1497	-0-	-53	-0-	1497	3			N	-0-					139
08	1550	N	1468	-0-	-82	-0-	1468	3			N	-0-					139
09	1440	N	1408	-0-	-32	-0-	1408	3			N	-0-					139
10	0		1424	-0-	1424	1424	1424	3			N	-0-					139
11	0		1457	-0-	1457	2881	1455	3	2	9	Y	2	139	1			2

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 #: 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
06	300	N	262	-0-	-38	-0-	20	1	242	3	Y	-0-					7
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	25	1	309	3	Y	-0-					7
08	310	N	270	-0-	-40	-0-	21	1	249	3	Y	-0-					7
09	0		294	-0-	294	294	21	1	273	3	Y	-0-					7
10	0		266	-0-	266	560	19	1	247	3	Y	-0-					7
11	0		269	-0-	269	829	20	1	249	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
06	1800	N	1595	-0-	-205	-0-	1586	3	9	9	N	8					129
07	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1904	3	34	9	N	31	81	1			79
08	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			N	-0-					79
09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					79
*10	1953	N	1725	-0-	-228	-0-	1725	3			N	-0-					79
*11	1950	N	1561	-0-	-389	-0-	1561	3			Y	-0-	50	1	4	6	29

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
06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					133
07	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					133
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					133
09	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					133
*10	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					133
11	0		1826	-0-	1826	1826	1826	3			Y	-0-	125	1			8

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
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1057	3	13	9	Y	12					73
07	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	1068	3	7	9	Y	6	40	1			39
08	1116	N	1074	-0-	-42	-0-	1064	3	10	9	Y	9					48
09	0		1025	-0-	1025	1025	1019	3	6	9	Y	5					53
10	0		1115	-0-	1115	2140	1107	3	8	9	Y	7					60
11	0		1000	-0-	1000	3140	990	3	10	9	Y	9	42	1			27

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 142635 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10492 - 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
06	1590	N	1529	-0-	-61	-0-	117	1	1390	3	Y	20	89	1			25
							22	9									
07	1829	N	1761	-0-	-68	-0-	130	1	1613	3	Y	16					41
							18	9									
08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	129	1	1553	3	Y	22					63
							24	9									
09	0		1687	-0-	1687	1687	119	1	1565	3	Y	3					66
							3	9									
10	0		1799	-0-	1799	3486	128	1	1643	3	Y	25					91
							28	9									
11	0		1619	-0-	1619	5105	117	1	1491	3	Y	10					101
							11	9									

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 142636 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10468 - 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
06	300	N	253	-0-	-47	-0-	253	3			Y	-0-					6
07	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			Y	-0-					6
08	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3			Y	-0-					6
09	0		241	-0-	241	241	241	3			Y	-0-					6
10	0		246	-0-	246	487	246	3			Y	-0-					6
11	0		51	-0-	51	538	51	3			Y	-0-					6

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 #: 4 RRCID -> 143382 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10611 - 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
06	270	N	240	-0-	-30	-0-	19	1	221	3	Y	-0-					3
07	279	N	256	-0-	-23	-0-	19	1	237	3	Y	-0-					3
08	279	N	248	-0-	-31	-0-	19	1	229	3	Y	-0-					3
09	0		239	-0-	239	239	17	1	221	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
10	0		260	-0-	260	499	19	1	241	3	Y	-0-					1
11	0		278	-0-	278	777	20	1	258	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2580	X	2287	-0-	-293	-0-	178	1	2109	3	Y	-0-					26
07	2666	X	2310	-0-	-356	-0-	172	1	2138	3	Y	-0-					26
08	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	199	1	2385	3	Y	-0-					26
09	0		2394	-0-	2394	2394	169	1	2211	3	Y	13					39
							14	9									
10	0		2397	-0-	2397	4791	173	1	2214	3	Y	9					48
							10	9									
11	0		2100	-0-	2100	6891	152	1	1941	3	Y	6					54
							7	9									

WYLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143709 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10560 - 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
06	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	3			Y	-0-					17
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					17
08	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	3			Y	-0-					17
09	0		217	-0-	217	217	217	3			Y	-0-					17
10	0		249	-0-	249	466	249	3			Y	-0-					17
11	0		233	-0-	233	699	233	3			Y	-0-					17

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ROGERS, BILLY NEAL WELL #: 6 RRCID -> 145324 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10424 - 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
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	378	3	1	9	N	1					54
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	193	3	2	9	N	2					56
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	121	3	6	9	N	5					61
09	0		74	-0-	74	74	71	3	3	9	N	3					64
10	0		97	-0-	97	171	89	3	8	9	N	7					71
11	0		109	-0-	109	280	106	3	3	9	N	3					74

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 145667 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10539 - 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
06	420	N	382	-0-	-38	-0-	30	1	352	3	Y	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	33	1	406	3	Y	-0-					-0-
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	35	1	424	3	Y	-0-					-0-
09	0		405	-0-	405	405	29	1	376	3	Y	-0-					-0-
10	0		442	-0-	442	847	32	1	410	3	Y	-0-					-0-
11	0		389	-0-	389	1236	28	1	361	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	106	1	1263	3	N	-0-					64
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	102	1	1270	3	N	1					65
							1	9									
08	1364	N	1316	-0-	-48	-0-	101	1	1215	3	N	-0-					65
09	0		1240	-0-	1240	1240	88	1	1152	3	N	-0-					65
10	0		1318	-0-	1318	2558	96	1	1222	3	N	-0-					65
11	0		1247	-0-	1247	3805	90	1	1156	3	N	1					66
							1	9									

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 146041 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10550 - 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
06	330	N	306	-0-	-24	-0-	24	1	280	3	Y	2					73
							2	9									
07	341	N	338	-0-	-3	-0-	25	1	306	3	Y	6					79
							7	9									
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	38	1	457	3	Y	-0-					79
09	0		428	-0-	428	428	30	1	396	3	Y	2	66	1			15
							2	9									
10	0		389	-0-	389	817	28	1	361	3	Y	-0-					15
11	0		282	-0-	282	1099	20	1	262	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	94	1	1110	3	Y	-0-					41
07	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	101	1	1256	3	Y	-0-					41
08	1271	N	1245	-0-	-26	-0-	96	1	1149	3	Y	-0-					41
09	0		6096	-0-	6096	6096	431	1	5652	3	Y	12					53
							13	9									
10	0		5376	-0-	5376	11472	389	1	4978	3	Y	8					61
							9	9									
11	0		5379	-0-	5379	16851	390	1	4983	3	Y	5					66
							6	9									

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
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
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

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
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
06	180	N	132	-0-	-48	-0-	40	1	92	3	N	-0-					-0-
07	186	N	149	-0-	-37	-0-	45	1	104	3	N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	49	1	115	3	N	-0-					-0-
09	0		134	-0-	134	134	33	1	101	3	N	-0-					-0-
10	0		142	-0-	142	276	35	1	107	3	N	-0-					-0-
11	0		136	-0-	136	412	31	1	105	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
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	24	1	280	3	N	3					21
							3	9									
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	41	1	505	3	N	5					26
							6	9									
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	47	1	570	3	N	5					31
							6	9									
09	0		534	-0-	534	534	37	1	491	3	N	5					36
							6	9									
10	0		646	-0-	646	1180	46	1	592	3	N	7					43
							8	9									
11	0		745	-0-	745	1925	54	1	685	3	N	5					48
							6	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
06	690	N	644	-0-	-46	-0-	50	1	594	3	N	-0-					18
07	682	N	641	-0-	-41	-0-	48	1	593	3	N	-0-					18
08	682	N	674	-0-	-8	-0-	52	1	622	3	N	-0-					18
09	0		636	-0-	636	636	45	1	591	3	N	-0-					18
10	0		658	-0-	658	1294	48	1	610	3	N	-0-					18
11	0		613	-0-	613	1907	44	1	569	3	N	-0-					18

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
*12	2108	N	1955	-0-	-153	-0-	1955	3			N	-0-					55
*01	1953	N	1897	-0-	-56	-0-	1897	3			N	-0-					55
*02	1848	N	1729	-0-	-119	-0-	1729	3			N	-0-					55
*03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					55
*04	1830	N	1712	-0-	-118	-0-	1712	3			N	-0-					55
*05	1922	N	1606	-0-	-316	-0-	1606	3			N	-0-					55
*06	1800	N	1543	-0-	-257	-0-	1543	3			N	-0-					55
*07	1767	N	1586	-0-	-181	-0-	1586	3			N	-0-					55
*08	1612	N	1609	-0-	-3	-0-	1609	3			N	-0-					55
*09	1530	N	1507	-0-	-23	-0-	1507	3			N	-0-					55
*10	1581	N	1514	-0-	-67	-0-	1514	3			N	-0-					55
11	0		1418	-0-	1418	1418	1418	3			Y	-0-					55

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
06	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	N	-0-					-0-
09	0		88	-0-	88	88	6	1	82	3	N	-0-					-0-
10	0		41	-0-	41	129	3	1	38	3	N	-0-					-0-
11	0		101	-0-	101	230	7	1	94	3	N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
06	3000	X	2419	-0-	-581	-0-	2419	3			Y	-0-					14
07	2852	X	1229	-0-	-1623	-0-	1228	3	1	4	Y	-0-					14
08	DLQ G-10		14	-0-	14	14	14	3			Y	-0-					14
09	DLQ G-10		2392	-0-	2392	2406	2392	3			Y	-0-					14
10	0		2942	-0-	2942	5348	2942	3			Y	-0-					14
11	0		2723	-0-	2723	8071	2723	3			Y	-0-					14

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 199770 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10556 - 10774

06	780	N	758	-0-	-22	-0-	59	1	696	3	N	3					78
							3	9									
07	1333	N	1188	-0-	-145	-0-	88	1	1094	3	N	5					83
							6	9									
08	899	N	645	-0-	-254	-0-	49	1	594	3	N	2					85
							2	9									
09	0		481	-0-	481	481	34	1	445	3	N	2					87
							2	9									
10	0		514	-0-	514	995	37	1	477	3	N	-0-					87
11	0		479	-0-	479	1474	35	1	444	3	N	-0-					87

HELVENSTON WELL #: 3 RRCID -> 200774 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10224 - 10391

06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			Y	-0-					162
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			Y	-0-					162
08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			Y	-0-					162
09	0		1245	-0-	1245	1245	1245	3			Y	-0-					162
10	0		1265	-0-	1265	2510	1265	3			Y	-0-					162
11	0		1227	-0-	1227	3737	1220	3	7	9	Y	6					168

FINDLEY, M.K. WELL #: 9 RRCID -> 201138 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10024 - 10327

06	900	N	822	-0-	-78	-0-	822	3			Y	-0-					47
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			Y	-0-					47
08	806	N	731	-0-	-75	-0-	731	3			Y	-0-					47
09	0		693	-0-	693	693	693	3			Y	-0-					47
10	0		687	-0-	687	1380	678	3	9	9	Y	8					55
11	0		623	-0-	623	2003	623	3			Y	-0-					55

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 201718 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9974 - 10212

06	1740	N	1578	-0-	-162	-0-	1565	3	13	9	Y	12					73
07	1705	N	1598	-0-	-107	-0-	1591	3	7	9	Y	6	40	1			39
08	1705	N	1587	-0-	-118	-0-	1577	3	10	9	Y	9					48
09	0		1483	-0-	1483	1483	1479	3	4	9	Y	4					52
10	0		1537	-0-	1537	3020	1528	3	9	9	Y	8					60
11	0		1540	-0-	1540	4560	1531	3	9	9	Y	8	41	1			27

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 214714 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10468 - 10784

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BOTTOMS, TALLEY WELL #: 2 RRCID -> 215164 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10454 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-			25
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-			25
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-			25
09	0		13	-0-	13	13	1	1	12	2	N	-0-			25
10	0		-0-	-0-	-0-	13					N	-0-			25
11	0		-0-	-0-	-0-	13					N	-0-			25

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221407 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10470 - 10802

06	690	N	565	-0-	-125	-0-	30	1	535	2	N	-0-			32
07	682	N	388	-0-	-294	-0-	21	1	367	2	N	-0-			32
08	620	N	528	-0-	-92	-0-	28	1	500	2	N	-0-			32
09	0		321	-0-	321	321	18	1	303	2	N	-0-			32
10	0		484	-0-	484	805	27	1	457	2	N	-0-			32
11	0		429	-0-	429	1234	29	1	400	2	N	-0-			32

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 3 RRCID -> 223216 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10486 - 10785

06	1710	N	1395	-0-	-315	-0-	73	1	1319	2	N	3			31
							3	9							
07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	91	1	1554	2	N	3			34
							3	9							
08	1643	N	1572	-0-	-71	-0-	85	1	1487	2	N	-0-			34
09	0		1745	-0-	1745	1745	95	1	1644	2	N	5			39
							6	9							
10	0		1545	-0-	1545	3290	86	1	1455	2	N	4			43
							4	9							
11	0		1337	-0-	1337	4627	90	1	1245	2	N	2			45
							2	9							

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225316 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10482 - 10804

06	1800	N	1385	-0-	-415	-0-	73	1	1312	2	N	-0-			23
07	1457	N	1347	-0-	-110	-0-	74	1	1273	2	N	-0-			23
08	1426	N	1220	-0-	-206	-0-	66	1	1154	2	N	-0-			23
09	0		1044	-0-	1044	1044	57	1	985	2	N	2			25
							2	9							
10	0		942	-0-	942	1986	52	1	890	2	N	-0-			25
11	0		844	-0-	844	2830	57	1	787	2	N	-0-			25

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 228860 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10584 - 10820

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229408 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10155 - 10842

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		310	-0-	310	310	90	1	220	3	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		134	-0-	134	444	134	3			Y	-0-			-0-
10	0		917	-0-	917	1361	196	1	721	3	Y	-0-			-0-
11	0		116	-0-	116	1477	33	1	83	3	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	708					Y	-0-					2
07	1573	X	865	-0-	-708	-0-	89	1	776	2	Y	-0-					2
08	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	56	1	1214	2	Y	-0-					2
09	0		807	-0-	807	807	45	1	762	2	Y	-0-					2
10	0		370	-0-	370	1177	57	1	313	2	Y	-0-					2
11	0		279	-0-	279	1456	33	1	246	2	Y	-0-					2

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
09	14B2 EXT		771	-0-	771	771	43	1	718	2	Y	9					48
							10	9									
10	14B2 EXT		214	-0-	214	985	33	1	179	2	Y	2					50
							2	9									
11	14B2 EXT		182	-0-	182	1167	21	1	155	2	Y	5					55
							6	9									

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1824	-0-	1824	1824	389	1	1435	3	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		1411	-0-	1411	3235	400	1	1011	3	Y	-0-					-0-

KUYKENDALL, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 241368 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.10139 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
07	14B2	EXT	70	-0-	70	70	7	1	63	2	Y	-0-					67
08	14B2	EXT	1301	-0-	1301	1371	56	1	1228	2	Y	15					82
							17	9									
09	0		957	-0-	957	2328	52	1	876	2	Y	26					108
							29	9									
10	0		1	-0-	1	2329	1	2			Y	-0-					108
11	0		30	-0-	30	2359	3	1	21	2	Y	5					113
							6	9									

PERDUE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242564 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9390 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2	EXT	1108	-0-	1108	1108	310	1	783	3	Y	14					34
							15	9									

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENTON WELL #: 1 RRCID -> 244924 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF. 9320 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2	EXT	486	-0-	486	486	21	1	465	2	Y	-0-					11
09	14B2	EXT	166	-0-	166	652	9	1	157	2	Y	-0-					11
10	0		50	-0-	50	702	8	1	42	2	Y	-0-					11
11	0		20	-0-	20	722	2	1	18	2	Y	-0-					11

DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245301 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 12231 PERF. 9978 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
10	14B2	EXT	323	-0-	323	323	50	1	272	2	Y	1					30
							1	9									
11	14B2	EXT	636	-0-	636	959	74	1	561	2	Y	1					31
							1	9									

MORGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245620 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12435 PERF.10716 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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 #: 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
06	3930	X	3780	-0-	-150	-0-	3755	3	25	9	N	23					120
07	4061	X	2545	-0-	-1516	-0-	2524	3	21	9	N	19					139
08	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4296	3	28	9	N	25					164
09	0		3832	-0-	3832	3832	3803	3	29	9	N	26	85	1			105
10	0		3969	-0-	3969	7801	3937	3	32	9	N	29					134
11	0		3882	-0-	3882	11683	3856	3	26	9	N	24	70	1			88

BAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246325 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 9500 - 10942

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247196 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10750 - 12750

06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	63	1	1128	2	N	-0-					98
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	43	1	732	2	N	-0-					98
							50	4									
08	1333	N	927	-0-	-406	-0-	50	1	877	2	N	-0-					98
09	0		868	-0-	868	868	47	1	815	2	N	5					103
							6	9									
10	0		1588	-0-	1588	2456	88	1	1498	2	N	2					105
							2	9									
11	0		669	-0-	669	3125	45	1	624	2	N	-0-					105

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 8H RRCID -> 247203 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10917 - 12890

06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	14	1	249	2	N	-0-					57
07	496	N	258	-0-	-238	-0-	14	1	244	2	N	-0-					57
08	527	N	413	-0-	-114	-0-	22	1	391	2	N	-0-					57
09	0		298	-0-	298	298	16	1	278	2	N	4					61
							4	9									
10	0		290	-0-	290	588	16	1	274	2	N	-0-					61
11	0		162	-0-	162	750	11	1	151	2	N	-0-					61

REESE WELL #: 1H RRCID -> 248308 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11008 - 12905

06	4710	X	3630	-0-	-1080	-0-	191	1	3439	2	N	-0-					90
07	4836	X	4010	-0-	-826	-0-	221	1	3787	2	N	2					92
							2	9									
08	4433	X	3813	-0-	-620	-0-	205	1	3608	2	N	-0-					92
09	0		3698	-0-	3698	3698	202	1	3496	2	N	-0-					92
10	0		3515	-0-	3515	7213	195	1	3317	2	N	3					95
							3	9									
11	0		3214	-0-	3214	10427	217	1	2997	2	N	-0-					95

MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 255038 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10543 - 10828

06	630	N	594	-0-	-36	-0-	592	3	2	9	N	2					109
07	496	N	447	-0-	-49	-0-	444	3	3	9	N	3					112
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	588	3	1	9	N	1					113
09	0		514	-0-	514	514	513	3	1	9	N	1					114
10	0		586	-0-	586	1100	585	3	1	9	N	1					115
11	0		436	-0-	436	1536	436	3			N	-0-					115

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 #: 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
06	12330	X	11403	-0-	-927	-0-	884	1	10495	3	N	22	88	1			62
							24	9									
07	12741	X	11934	-0-	-807	-0-	889	1	11023	3	N	20					82
							22	9									
08	12741	X	11797	-0-	-944	-0-	905	1	10872	3	N	18					100
							20	9									
09	0		11206	-0-	11206	11206	792	1	10394	3	N	18					118
							20	9									
10	0		11473	-0-	11473	22679	830	1	10608	3	N	32					150
							35	9									
11	0		11238	-0-	11238	33917	814	1	10407	3	N	15	132	1			33
							17	9									

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
06	13740	X	13736	-0-	-4	-0-	1635	1	11932	3	Y	154	180	1			145
							169	9									
07	14260	X	13994	-0-	-266	-0-	1655	1	12171	3	Y	153	178	1	1	8	119
							168	9									
08	14012	X	13867	-0-	-145	-0-	1650	1	12015	3	Y	184	4	8			299
							202	9									
09	0		13444	-0-	13444	13444	1627	1	11627	3	Y	173	348	1	2	8	122
							190	9									
10	0		11915	-0-	11915	25359	957	1	10784	3	Y	158	173	1			107
							174	9									
11	0		11589	-0-	11589	36948	590	1	10857	3	Y	129					236
							142	9									

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
06	18570	X	17123	-0-	-1447	-0-	846	1	16036	3	Y	219	375	1			72
							241	9									
07	18507	X	17869	-0-	-638	-0-	854	1	16800	3	Y	195	119	1			148
							215	9									
08	18507	X	17654	-0-	-853	-0-	876	1	16540	3	Y	216	175	1			189
							238	9									
09	0		16848	-0-	16848	16848	790	1	15836	3	Y	202	242	1			149
							222	9									
10	0		17551	-0-	17551	34399	840	1	16463	3	Y	225	227	1			147
							248	9									
11	0		17198	-0-	17198	51597	817	1	16143	3	Y	216	246	1			117
							238	9									

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
06	16800	X	15793	-0-	-1007	-0-	786	1	14907	3	Y	91	155	1			30
							100	9									
07	16895	X	16508	-0-	-387	-0-	794	1	15626	3	Y	80	49	1			61
							88	9									
08	16895	X	16140	-0-	-755	-0-	807	1	15234	3	Y	90	73	1			78
							99	9									
09	0		15303	-0-	15303	15303	723	1	14488	3	Y	84	100	1			62
							92	9									
10	0		15636	-0-	15636	30939	754	1	14780	3	Y	93	94	1			61
							102	9									
11	0		15127	-0-	15127	46066	724	1	14304	3	Y	90	102	1			49
							99	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
06	23010	X	22489	-0-	-521	-0-	2692	1	19648	3	Y	135	175	1			191
							149	9									
07	23573	X	23573	-0-	-0-	-0-	2821	1	20750	3	Y	2	2	8			191
							2	9									
08	23425	X	23425	-0-	-0-	-0-	2827	1	20583	3	Y	14	14	8			191
							15	9									
09	0		22602	-0-	22602	22602	2723	1	19468	3	Y	374	15	8			550
							411	9									
10	0		22774	-0-	22774	45376	1856	1	20918	3	Y	-0-	346	1			204
11	0		22305	-0-	22305	67681	1143	1	21023	3	Y	126	178	1	33	8	119
							139	9									

INTERNATIONAL PAPER CO. GU WELL #: 4H RRCID -> 285034 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10427 PERF.10879 - 16427

06	21690	X	20031	-0-	-1659	-0-	19925	3	106	9	N	96	173	1	1	8	127
07	22878	X	22150	-0-	-728	-0-	22061	3	89	9	N	81	4	8			204
08	22878	X	21280	-0-	-1598	-0-	21196	3	84	9	N	76	13	8			267
09	0		20114	-0-	20114	20114	20015	3	99	9	N	90	177	1	16	8	164
10	0		20325	-0-	20325	40439	20274	3	51	9	N	46					210
11	0		19295	-0-	19295	59734	19150	3	145	9	N	132	171	1	19	8	152

BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327
HEMBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078140 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10222 - 10393

06	690	N	576	-0-	-114	-0-	575	2	1	9	Y	1					38
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	569	2	3	9	Y	3					41
08	DLQ G-10		782	-0-	782	782	781	2	1	9	Y	1					42
09	DLQ G-10		777	-0-	777	1559	776	2	1	9	Y	1					43
10	1900	N	598	-0-	-1302	257	589	2	9	9	Y	8					51
11	0		594	-0-	594	851	594	2			Y	-0-					51

HEMBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224083 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9044 - 10420

06	810	N	740	-0-	-70	-0-	739	2	1	9	Y	1					33
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	758	2	2	9	Y	2					35
08	DLQ G-10		705	-0-	705	705	704	2	1	9	Y	1					36
09	DLQ G-10		774	-0-	774	1479	773	2	1	9	Y	1					37
10	1900	N	909	-0-	-991	488	895	2	14	9	Y	13					50
11	0		1148	-0-	1148	1636	1146	2	2	9	Y	2					52

HEMBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224660 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10484 PERF. 8988 - 10352

06	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	2			Y	-0-					25
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					25
08	DLQ G-10		181	-0-	181	181	181	2			Y	-0-					25
09	DLQ G-10		172	-0-	172	353	172	2			Y	-0-					25
10	522	N	169	-0-	-353	-0-	167	2	2	9	Y	2					27
11	0		232	-0-	232	232	232	2			Y	-0-					27

HEMBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242487 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9074 - 10420

06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					30
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					30
08	DLQ G-10		370	-0-	370	370	370	2			Y	-0-					30
09	DLQ G-10		341	-0-	341	711	341	2			Y	-0-					30
10	1008	N	297	-0-	-711	-0-	293	2	4	9	Y	4					34
11	0		477	-0-	477	477	477	2			Y	-0-					34

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BACHTELL OIL & GAS, LTD. //CONT.// 042327
HEMBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 242688 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9184 - 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
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	966	2	2	9	Y	2					33
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	858	2	3	9	Y	3					36
08	DLQ G-10		811	-0-	811	811	810	2	1	9	Y	1					37
09	DLQ G-10		650	-0-	650	1461	649	2	1	9	Y	1					38
10	1900	N	767	-0-	-1133	328	755	2	12	9	Y	11					49
11	0		696	-0-	696	1024	696	2			Y	-0-					49

BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115306 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10180 - 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
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	172	2	8	9	N	7					48
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	315	2	4	9	N	4					52
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	257	2	4	9	N	4					56
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					56
10	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	2			N	-0-					56
*11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					56

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
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					22
07	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	2			N	-0-					22
08	217	N	67	-0-	-150	-0-	67	2			N	-0-					22
09	180	N	62	-0-	-118	-0-	62	2			N	-0-					22
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					22
*11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					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
06	330	N	232	-0-	-98	-0-	230	2	2	9	N	2					74
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					74
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	491	2	1	9	N	1	1	8			74
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					74
10	403	N	267	-0-	-136	-0-	267	2			N	-0-					74
*11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					74

BPX OPERATING COMPANY 085408
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
06	330	N	247	-0-	-83	-0-	13	1	232	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	341	N	235	-0-	-106	-0-	13	1	221	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	341	N	253	-0-	-88	-0-	16	1	235	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	16	1	245	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	0		285	-0-	285	285	18	1	265	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*11	552	N	267	-0-	-285	-0-	16	1	249	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
06	1050	N	939	-0-	-111	-0-	50	1	889	3	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1079	-0-	-99	-0-	61	1	1018	3	Y	-0-					-0-
08	1147	N	988	-0-	-159	-0-	62	1	926	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	887	-0-	-73	-0-	55	1	832	3	Y	-0-					-0-
10	0		966	-0-	966	966	60	1	906	3	Y	-0-					-0-
*11	1841	N	875	-0-	-966	-0-	51	1	824	3	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
06	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	322	1	5698	3	Y	-0-					-0-
07	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	350	1	5746	3	Y	-0-					-0-
08	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	399	1	5943	3	Y	-0-					-0-
09	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	483	1	7399	3	Y	-0-					-0-
10	0		6922	-0-	6922	6922	432	1	6490	3	Y	-0-					-0-
*11	13487	X	6565	-0-	-6922	-0-	386	1	6179	3	Y	-0-					-0-

JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140675 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8788 - 10170

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142021 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9160 - 10142

06	3180	X	2621	-0-	-559	-0-	140	1	2474	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
07	3286	X	2686	-0-	-600	-0-	154	1	2525	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	3286	X	2796	-0-	-490	-0-	178	1	2610	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
09	3180	X	2835	-0-	-345	-0-	176	1	2650	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	0		2638	-0-	2638	2638	163	1	2468	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*11	5575	X	2937	-0-	-2638	-0-	168	1	2757	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142220 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8823 - 10155

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-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

06	600	N	417	-0-	-183	-0-	22	1	395	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	458	-0-	-193	-0-	26	1	432	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	470	-0-	-119	-0-	30	1	440	3	Y	-0-					-0-
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	29	1	448	3	Y	-0-					-0-
10	0		543	-0-	543	543	34	1	509	3	Y	-0-					-0-
*11	1168	N	625	-0-	-543	-0-	36	1	589	3	Y	-0-					-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171248 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8837 - 10066

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
06	3000	N	2851	-0-	-149	123	151	1	2683	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
07	3100	N	2988	-0-	-112	11	168	1	2806	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
08	3135	X	3124	-0-	-11	-0-	196	1	2910	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
09	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	201	1	3048	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
10	0		3369	-0-	3369	3369	209	1	3141	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*11	6397	X	3028	-0-	-3369	-0-	177	1	2826	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148145 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9842 - 10537

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152304 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10432 - 10646

06	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
07	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
08	341	X	201	-0-	-140	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
09	0		291	-0-	291	291	291	2			Y	-0-					-0-
10	0		210	-0-	210	501	209	2	1	9	Y	1					1
11	0		271	-0-	271	772	271	2			Y	-0-					1

LOFTIS HEIRS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 153338 COMPL. DATE 11/25/1994 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9828 - 10484

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
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199700 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9156 - 10547

06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					18
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					18
08	186	N	108	-0-	-78	-0-	86	2	22	9	Y	20					38
09	0		73	-0-	73	73	60	2	13	9	Y	12					50
10	0		129	-0-	129	202	117	2	12	9	Y	11					61
11	0		363	-0-	363	565	363	2			Y	-0-					61

RESCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200192 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9154 - 10600

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					26

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
06	1784	N	654	-0-	-1130	-0-	652	2	2	9	Y	2					78
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	741	2	3	9	Y	3					81
08	T. A.		1046	-0-	1046	1046	1017	2	29	9	Y	26					107
09	T. A.		910	-0-	910	1956	895	2	15	9	Y	14					121
10	T. A.		953	-0-	953	2909	941	2	12	9	Y	11					132
11	0		960	-0-	960	3869	958	2	2	9	Y	2					134

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
06	3000	N	919	-0-	-2081	224	919	2			Y	-0-					4
07	1175	N	951	-0-	-224	-0-	951	2			Y	-0-					4
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					4
09	0		766	-0-	766	766	766	2			Y	-0-					4
10	0		806	-0-	806	1572	806	2			Y	-0-					4
11	0		678	-0-	678	2250	678	2			Y	-0-					4

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
06	600	N	113	-0-	-487	-0-	113	2			N	-0-					62
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					62
08	589	N	98	-0-	-491	-0-	91	2	7	9	N	6					68
09	0		63	-0-	63	63	61	2	2	9	N	2					70
10	0		37	-0-	37	100	37	2			N	-0-					70
11	0		2	-0-	2	102	2	2			N	-0-					70

JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207744 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9144 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					142
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					143
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

RESCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208934 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9134 - 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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 1 RRCID -> 208935 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9114 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					17
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					17
09	0		283	-0-	283	283	283	2			Y	-0-					17
10	0		55	-0-	55	338	55	2			Y	-0-					17
11	0		38	-0-	38	376	38	2			Y	-0-					17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

HART GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210255 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211014 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9203 - 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
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					22
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					22
08	T. A.		110	-0-	110	110	84	2	26	9	Y	24	15	1			31
09	T. A.		168	-0-	168	278	144	2	24	9	Y	22					53
10	T. A.		94	-0-	94	372	83	2	11	9	Y	10					63
11	0		70	-0-	70	442	63	2	7	9	Y	6					69

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
06	1883	N	1190	-0-	-693	-0-	1173	2	17	9	Y	15	68	1			17
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1329	2	10	9	Y	9					26
08	T. A.		1451	-0-	1451	1451	1349	2	102	9	Y	93					119
09	T. A.		1319	-0-	1319	2770	1298	2	21	9	Y	19					138
10	T. A.		1153	-0-	1153	3923	1147	2	6	9	Y	5					143
11	0		1214	-0-	1214	5137	1199	2	15	9	Y	14					157

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213422 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9135 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					136
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					142
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					149

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213526 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9204 - 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
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					33
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			Y	-0-					33
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					33
09	0		969	-0-	969	969	933	2	36	9	Y	33					66
10	0		1007	-0-	1007	1976	998	2	9	9	Y	8					74
11	0		1007	-0-	1007	2983	1003	2	4	9	Y	4					78

HUNT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215179 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 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
06	870	N	393	-0-	-477	-0-	391	2	2	9	N	2					187
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					187
08	403	N	55	-0-	-348	-0-	26	2	29	9	N	26					213
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					214
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214

HART GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215394 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 10913 PERF. 9274 - 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
06	1238	N	826	-0-	-412	-0-	804	2	22	9	Y	20					68
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	650	2	3	9	Y	3					71
08	T. A.		938	-0-	938	938	875	2	63	9	Y	57	33	1			95
09	T. A.		1280	-0-	1280	2218	1272	2	8	9	Y	7					102
10	T. A.		866	-0-	866	3084	836	2	30	9	Y	27					129
11	0		827	-0-	827	3911	797	2	30	9	Y	27					156

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
06	1650	N	711	-0-	-939	-0-	708	2	3	9	Y	3					75
07	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	2					77
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	39					116
09	0		2240	-0-	2240	2240	2223	2	17	9	Y	15					131
10	0		2325	-0-	2325	4565	2313	2	12	9	Y	11					142
11	0		2097	-0-	2097	6662	2083	2	14	9	Y	13					155

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
06	810	N	450	-0-	-360	-0-	450	2			N	-0-					88
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					88
08	496	N	488	-0-	-8	-0-	477	2	11	9	N	10					98
09	0		210	-0-	210	210	209	2	1	9	N	1					99
10	0		295	-0-	295	505	294	2	1	9	N	1					100
11	0		578	-0-	578	1083	578	2			N	-0-					100

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
06	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					24
07	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	1018	2	3	9	Y	3					27
08	T. A.		710	-0-	710	710	700	2	10	9	Y	9					36
09	T. A.		1383	-0-	1383	2093	1380	2	3	9	Y	3					39
10	T. A.		1284	-0-	1284	3377	1256	2	28	9	Y	25					64
11	0		1387	-0-	1387	4764	1361	2	26	9	Y	24					88

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
06	2070	N	1813	-0-	-257	-0-	1813	2			Y	-0-					28
07	2077	N	1038	-0-	-1039	-0-	1038	2			Y	-0-					28
08	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			Y	-0-					28
09	0		1705	-0-	1705	1705	1705	2			Y	-0-					28
10	0		1665	-0-	1665	3370	1664	2	1	9	Y	1					29
11	0		1622	-0-	1622	4992	1620	2	2	9	Y	2					31

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
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					70
07	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	2			Y	-0-					70
08	T. A.		415	-0-	415	415	415	2			Y	-0-					70
09	T. A.		404	-0-	404	819	386	2	18	9	Y	16					86
10	T. A.		380	-0-	380	1199	361	2	19	9	Y	17					103
11	0		421	-0-	421	1620	411	2	10	9	Y	9					112

RESCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223184 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9221 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

RESCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224389 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225187 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9198 - 10658

06	2580	X	2395	-0-	-185	-0-	2395	2			Y	-0-					5
07	2666	X	2060	-0-	-606	-0-	2060	2			Y	-0-					5
08	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			Y	-0-					5
09	0		2207	-0-	2207	2207	2207	2			Y	-0-					5
10	0		2363	-0-	2363	4570	2363	2			Y	-0-					5
11	0		2204	-0-	2204	6774	2204	2			Y	-0-					5

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226646 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9046 - 10537

06	1800	X	1568	-0-	-232	-0-	1568	2			Y	-0-					45
07	1798	X	1567	-0-	-231	-0-	1565	2	2	9	Y	2					47
08	T. A.		1502	-0-	1502	1502	1459	2	43	9	Y	39					86
09	T. A.		1382	-0-	1382	2884	1379	2	3	9	Y	3					89
10	T. A.		1374	-0-	1374	4258	1368	2	6	9	Y	5					94
11	0		1210	-0-	1210	5468	1200	2	10	9	Y	9					103

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 2 RRCID -> 227582 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9154 - 10579

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227751 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9290 - 10804

06	1213	N	828	-0-	-385	-0-	828	2			Y	-0-					4
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					4
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					4
09	0		742	-0-	742	742	742	2			Y	-0-					4
10	0		888	-0-	888	1630	888	2			Y	-0-					4
11	0		728	-0-	728	2358	728	2			Y	-0-					4

HUNT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229690 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9120 - 10592

06	420	N	335	-0-	-85	-0-	334	2	1	9	Y	1					103
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					103
08	T. A.		328	-0-	328	328	295	2	33	9	Y	30					133
09	T. A.		107	-0-	107	435	106	2	1	9	Y	1					134
10	T. A.		78	-0-	78	513	65	2	13	9	Y	12	89	1			57
11	0		67	-0-	67	580	67	2			Y	-0-					57

RESCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229691 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9151 - 10674

06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	469	2	1	9	Y	1	19	1			1
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					1
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					1
09	0		1190	-0-	1190	1190	1190	2			Y	-0-					1
10	0		111	-0-	111	1301	111	2			Y	-0-					1
11	0		36	-0-	36	1337	36	2			Y	-0-					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

HART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230310 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9062 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230312 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9252 - 10742

06	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					23
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					23
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					23
09	0		16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-					23
10	0		384	-0-	384	400	384	2			Y	-0-					23
11	0		830	-0-	830	1230	830	2			Y	-0-					23

HART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230616 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9092 - 10584

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-	5	1			5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

HUNT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231278 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9028 - 10570

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	58	1			30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231692 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9240 - 10710

06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					7
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					7
08	T. A.		97	-0-	97	97	90	2	7	9	Y	6					13
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	97					Y	13					26
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	97					Y	3					29
11	0		-0-	-0-	-0-	97					Y	2					31

HART GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231781 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9250 - 10657

06	2795	N	893	-0-	-1902	-0-	893	2			Y	-0-					212
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					212
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-	99	1			113
09	0		946	-0-	946	946	946	2			Y	-0-					113
10	0		976	-0-	976	1922	976	2			Y	-0-					113
11	0		945	-0-	945	2867	945	2			Y	-0-					113

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232026 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9210 - 94169

06	1860	N	1730	-0-	-130	-0-	1730	2			Y	-0-					72
07	1860	N	1682	-0-	-178	-0-	1682	2			Y	-0-					72
08	1519	N	1230	-0-	-289	-0-	1230	2			Y	-0-	50	1			22
09	0		1020	-0-	1020	1020	1020	2			Y	-0-					22
10	0		1179	-0-	1179	2199	1179	2			Y	-0-					22
11	0		1166	-0-	1166	3365	1166	2			Y	-0-					22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

JONES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233091 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9220 - 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
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	892	2	4	9	N	4					142
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1099	2	1	9	N	1					143
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	651	2	8	9	N	7					150
09	0		599	-0-	599	599	590	2	9	9	N	8					158
10	0		708	-0-	708	1307	689	2	19	9	N	17					175
11	0		527	-0-	527	1834	521	2	6	9	N	5					180

RESCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233698 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9074 - 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
06	3000	N	1639	-0-	-1361	1866	1639	2			Y	-0-	73	1			2
07	3100	N	1481	-0-	-1619	247	1481	2			Y	-0-					2
08	1595	N	1348	-0-	-247	-0-	1348	2			Y	-0-					2
09	0		1261	-0-	1261	1261	1261	2			Y	-0-					2
10	0		1085	-0-	1085	2346	1085	2			Y	-0-					2
11	0		726	-0-	726	3072	726	2			Y	-0-					2

HART GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234400 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9096 - 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
06	1710	N	1289	-0-	-421	-0-	1289	2			Y	-0-					80
07	1395	N	1238	-0-	-157	-0-	1238	2			Y	-0-					80
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					80
09	0		1191	-0-	1191	1191	1191	2			Y	-0-					80
10	0		1151	-0-	1151	2342	1151	2			Y	-0-					80
11	0		1108	-0-	1108	3450	1108	2			Y	-0-					80

HART GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234960 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9090 - 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
06	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1116	2	2	9	Y	2					162
07	1116	X	844	-0-	-272	-0-	843	2	1	9	Y	1					163
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	622	2	20	9	Y	18					181
09	0		216	-0-	216	216	216	2			Y	-0-					181
10	0		3	-0-	3	219	3	2			Y	-0-					181
11	0		107	-0-	107	326	107	2			Y	-0-					181

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
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					238
07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1235	2	2	9	N	2					240
08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1539	2	22	9	N	20	154	1			106
09	0		1590	-0-	1590	1590	1562	2	28	9	N	25					131
10	0		1617	-0-	1617	3207	1597	2	20	9	N	18					149
11	0		1327	-0-	1327	4534	1321	2	6	9	N	5					154

HART GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235911 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9136 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235944 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10762 PERF. 9199 - 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
06	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			Y	-0-					34
07	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			Y	-0-					34
08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			Y	-0-					34
09	0		1274	-0-	1274	1274	1239	2	35	9	Y	32					66
10	0		1831	-0-	1831	3105	1822	2	9	9	Y	8					74
11	0		2415	-0-	2415	5520	2409	2	6	9	Y	5					79

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 236093 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9209 - 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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					27
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	77					104
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236387 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9122 - 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
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

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
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					40
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					40
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					40
09	0		11	-0-	11	11	7	2	4	9	Y	4					44
10	0		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					44
11	0		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					44

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
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					132
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	63	1			28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
06	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					76
07	1209	X	1207	-0-	-2	-0-	1207	2			Y	-0-					76
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					76
09	0		1137	-0-	1137	1137	1137	2			Y	-0-					76
10	0		1040	-0-	1040	2177	1040	2			Y	-0-					76
11	0		1819	-0-	1819	3996	1819	2			Y	-0-					76

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	12	-0-	12	12	12	2			N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					5
11		0	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
08	14B2	EXT	4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					165
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	2					167
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					167
11		0	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					167

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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245302 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9236 - 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
06	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					35
07	341	X	233	-0-	-108	-0-	233	2			Y	-0-					35
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					35
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

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
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				33
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				33
08	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				33
09	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				33
10	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				33
11	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				33

RESCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247700 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9145 - 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
06	2230	N	569	-0-	-1661	-0-	569	2			Y	-0-					82
07	620	N	164	-0-	-456	-0-	164	2			Y	-0-					82
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					82
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RESCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 248795 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9075 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	170	2	2	9	Y	2					2
09	0		43	-0-	43	43	43	2			Y	-0-					2
10	0		99	-0-	99	142	99	2			Y	-0-					2
11	0		85	-0-	85	227	85	2			Y	-0-					2

HUNT GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 249956 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9124 - 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
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					23
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					23
08	T. A.		34	-0-	34	34	34	2			Y	-0-					23
09	T. A.		133	-0-	133	167	133	2			Y	-0-					23
10	T. A.		190	-0-	190	357	189	2	1	9	Y	1	5	1			19
11	0		98	-0-	98	455	98	2			Y	-0-					19

HUNT GAS UNIT WELL #: 17D RRCID -> 250033 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9253 - 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
06	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	2015	2	3	9	Y	3					35
07	992	X	9	-0-	-983	-0-	9	2			Y	-0-					35
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	70	2	26	9	Y	24					59
09	0		436	-0-	436	436	385	2	51	9	Y	46					105
10	0		626	-0-	626	1062	591	2	35	9	Y	32	21	1			116
11	0		232	-0-	232	1294	224	2	8	9	Y	7					123

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250621 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10175 - 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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	3000	N	2173	-0-	-827	729	2173	2			Y	-0-					158
07	3099	N	2370	-0-	-729	-0-	2370	2			Y	-0-					158
08	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			Y	-0-					158
09	0		2021	-0-	2021	2021	2021	2			Y	-0-					158
10	0		2317	-0-	2317	4338	2313	2	4	9	Y	4					162
11	0		2226	-0-	2226	6564	2190	2	36	9	Y	33					195

BAILEY GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 251134 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11198 - 13855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					170
07	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					170
08	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2216	2	2	9	N	2					172
09	0		2008	-0-	2008	2008	2007	2	1	9	N	1					173
10	0		2016	-0-	2016	4024	2014	2	2	9	N	2					175
11	0		1976	-0-	1976	6000	1968	2	8	9	N	7					182

HUNT GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 251572 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9228 - 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
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					15
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					15
08	T. A.		214	-0-	214	214	213	2	1	9	Y	1					16
09	T. A.		270	-0-	270	484	269	2	1	9	Y	1					17
*10	T. A.		233	-0-	233	717	233	2			Y	-0-	3	1			14
*11	971	X	254	-0-	-717	-0-	254	2			Y	-0-					14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252945 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9182 - 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
06	3060	X	3030	-0-	-30	-0-	3023	2	7	9	Y	6					20
07	3193	X	2886	-0-	-307	-0-	2879	2	7	9	Y	6					26
08	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2790	2	101	9	Y	92					118
09	0		2867	-0-	2867	2867	2725	2	142	9	Y	129					247
10	0		2653	-0-	2653	5520	2653	2			Y	-0-					247
11	0		2645	-0-	2645	8165	2645	2			Y	-0-					247

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
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					72
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					72
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					72
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					72
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
YANDLE, W.A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 085857 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10530 - 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
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					144
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					144
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					144
09	0		398	-0-	398	398	398	2			N	-0-					144
10	0		361	-0-	361	759	361	2			N	-0-					144
11	0		345	-0-	345	1104	345	2			N	-0-					144

YANDLE UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 089517 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10508 - 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
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					89
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					89
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					89
09	0		536	-0-	536	536	536	2			N	-0-					89
10	0		510	-0-	510	1046	477	2	33	9	N	30					119
11	0		442	-0-	442	1488	442	2			N	-0-					119

YOUNG, MINNIE BELL WELL #: 1 RRCID -> 096509 COMPL. DATE 09/21/2020 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10172 - 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
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					121
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					121
08	744	N	378	-0-	-366	-0-	378	3			N	-0-					121
09	0		463	-0-	463	463	462	3	1	9	N	1					122
10	0		640	-0-	640	1103	640	3			N	-0-					122
11	0		447	-0-	447	1550	447	3			N	-0-					122

CANNON, T. P. WELL #: 1 RRCID -> 097200 COMPL. DATE 11/19/1981 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10556 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
PORTER WELL #: 1 RRCID -> 111463 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9298 - 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
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					30
07	620	N	448	-0-	-172	-0-	448	2			N	-0-					30
08	620	N	328	-0-	-292	-0-	328	2			N	-0-					30
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0		-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

06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

TIMBERLAKE WELL #: 1 RRCID -> 213893 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9168 - 9412

06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					232
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					232
08	558	N	400	-0-	-158	-0-	400	2			N	-0-					232
09	570	N	319	-0-	-251	-0-	319	2			N	-0-					232
10	0		278	-0-	278	278	278	2			N	-0-					232
11	0		317	-0-	317	595	317	2			N	-0-					232

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221894 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9766 - 11191

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
11	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

06	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					19
07	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					19
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	0		-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

06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	5	2	2	9	Y	2	1	8			7
07	248	N	36	-0-	-212	-0-	36	2			Y	-0-					7
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					7
09	0		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					7
10	0		35	-0-	35	38	35	2			Y	-0-					7
11	0		102	-0-	102	140	102	2			Y	-0-					7

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 224198 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9377 - 10815

06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					78
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					78
08	713	N	539	-0-	-174	-0-	539	2			Y	-0-					78
09	0		146	-0-	146	146	146	2			Y	-0-					78
10	0		263	-0-	263	409	263	2			Y	-0-					78
11	0		473	-0-	473	882	473	2			Y	-0-					78

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					58
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					58
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					58
09	0		710	-0-	710	710	710	2			N	-0-					58
10	0		777	-0-	777	1487	777	2			N	-0-					58
11	0		851	-0-	851	2338	851	2			N	-0-					58

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
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					10
07	496	N	153	-0-	-343	-0-	153	2			Y	-0-					10
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			Y	-0-					10
09	210	N	68	-0-	-142	-0-	68	2			Y	-0-					10
10	0		100	-0-	100	100	100	2			Y	-0-					10
11	0		146	-0-	146	246	146	2			Y	-0-					10

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228942 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9282 - 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
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					61
07	310	N	95	-0-	-215	-0-	95	2			Y	-0-					61
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					61
09	0		11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-					61
*10	307	N	296	-0-	-11	-0-	296	2			Y	-0-					61
11	0		231	-0-	231	231	231	2			Y	-0-					61

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
06	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					127
07	1488	N	1221	-0-	-267	-0-	1221	2			N	-0-					127
08	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					127
09	0		1955	-0-	1955	1955	1955	2			N	-0-					127
10	0		1636	-0-	1636	3591	1636	2			N	-0-					127
11	0		2028	-0-	2028	5619	2028	2			N	-0-					127

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230560 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9190 - 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
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
*10	14B2 EXT		97	-0-	97	97	97	2			N	-0-					89
11	14B2 EXT		293	-0-	293	390	293	2			N	-0-					89

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 230858 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10406 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230989 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9507 - 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
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					34
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					34
08	155	N	8	-0-	-147	-0-	8	2			Y	-0-					34
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	0		19	-0-	19	19	19	2			Y	-0-					34

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 231591 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9582 - 10922

06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
08	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
09	0		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
10	0		13	-0-	13	14	13	2			Y	-0-					-0-
11	0		14	-0-	14	28	14	2			Y	-0-					-0-

TIMBERLAKE -A- WELL #: 5 RRCID -> 235446 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10426 - 10646

06	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					180
07	1426	N	995	-0-	-431	-0-	995	2			N	-0-					180
08	1426	N	1215	-0-	-211	-0-	1215	2			N	-0-					180
09	0		882	-0-	882	882	882	2			N	-0-					180
10	0		832	-0-	832	1714	832	2			N	-0-					180
11	0		854	-0-	854	2568	854	2			N	-0-					180

HOLT GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 236002 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 11004

06	840	N	776	-0-	-64	-0-	758	3	18	9	N	16					116
07	930	N	748	-0-	-182	-0-	720	3	28	9	N	25					141
08	961	N	496	-0-	-465	-0-	481	3	15	9	N	14					155
09	0		460	-0-	460	460	430	3	30	9	N	27					182
10	0		526	-0-	526	986	517	3	9	9	N	8					190
*11	1173	N	187	-0-	-986	-0-	167	3	20	9	N	18	181	1	1	8	26

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 239108 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9762 - 10972

06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	699	2	1	9	Y	1					5
07	713	N	395	-0-	-318	-0-	395	2			Y	-0-					5
08	496	N	334	-0-	-162	-0-	334	2			Y	-0-					5
09	0		126	-0-	126	126	126	2			Y	-0-					5
10	0		390	-0-	390	516	390	2			Y	-0-					5
11	0		812	-0-	812	1328	812	2			Y	-0-					5

WEAVER-KIDD WELL #: 1 RRCID -> 243946 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10489 - 10764

06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	941	3	7	9	N	6	1	8			125
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1106	3	17	9	N	15	65	1			75
08	1085	N	951	-0-	-134	-0-	934	3	17	9	N	15					90
09	0		1067	-0-	1067	1067	1050	3	17	9	N	15					105
10	0		872	-0-	872	1939	862	3	10	9	N	9	1	8			113
*11	2902	N	963	-0-	-1939	-0-	937	3	26	9	N	24	4	8			133

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 244863 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9754 - 10778

06	660	N	653	-0-	-7	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	82	-0-	-290	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
09	0		16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-					-0-
10	0		148	-0-	148	164	148	2			Y	-0-					-0-
11	0		81	-0-	81	245	81	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
FLYING LL TRUST WELL #: RRCID -> 247615 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 9370 - 11958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/07/2018

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
06	1080	N	1028	-0-	-52	-0-	60	1	968	2	N	-0-					150
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	68	1	1045	2	N	-0-					150
08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	68	1	1058	2	N	-0-					150
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	62	1	980	2	N	-0-					150
10	0		1174	-0-	1174	1174	68	1	1106	2	N	-0-					150
11	0		1048	-0-	1048	2222	61	1	987	2	N	-0-					150

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077539 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9236 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2490	N	2464	-0-	-26	-0-	145	1	2319	2	Y	-0-					34
07	2542	N	2492	-0-	-50	-0-	151	1	2341	2	Y	-0-					34
08	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	151	1	2362	2	Y	-0-					34
09	2460	N	2402	-0-	-58	-0-	143	1	2259	2	Y	-0-					34
10	0		2349	-0-	2349	2349	135	1	2214	2	Y	-0-					34
11	0		2692	-0-	2692	5041	156	1	2536	2	Y	-0-					34

BOOTH-FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 106989 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10236 - 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
06	1080	N	1027	-0-	-53	-0-	60	1	967	2	N	-0-					20
07	1116	N	1058	-0-	-58	-0-	64	1	994	2	N	-0-					20
08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	72	1	1129	2	N	-0-					20
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	67	1	1057	2	N	-0-					20
10	0		1131	-0-	1131	1131	65	1	1066	2	N	-0-					20
11	0		1141	-0-	1141	2272	66	1	1075	2	N	-0-					20

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 110207 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9141 - 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
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	55	1	877	2	Y	-0-					46
07	961	N	882	-0-	-79	-0-	54	1	828	2	Y	-0-					46
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	56	1	874	2	Y	-0-					46
09	0		823	-0-	823	823	49	1	774	2	Y	-0-					46
10	0		856	-0-	856	1679	49	1	807	2	Y	-0-					46
11	0		864	-0-	864	2543	50	1	814	2	Y	-0-					46

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
BOOTH-FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 113294 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9150 - 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
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	75	1	1203	2	N	-0-					59
07	1395	N	1137	-0-	-258	-0-	68	1	1069	2	N	-0-					59
08	1333	N	1080	-0-	-253	-0-	65	1	1015	2	N	-0-					59
09	0		1035	-0-	1035	1035	61	1	974	2	N	-0-					59
10	0		1139	-0-	1139	2174	65	1	1074	2	N	-0-					59
11	0		1137	-0-	1137	3311	66	1	1071	2	N	-0-					59

BOOTH-FREEMAN WELL #: 5 RRCID -> 116830 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9282 - 10633

06	2730	N	2471	-0-	-259	-0-	145	1	2326	2	N	-0-					153
07	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	167	1	2599	2	N	-0-					153
08	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	172	1	2695	2	N	-0-					153
09	0		2877	-0-	2877	2877	170	1	2707	2	N	-0-					153
10	0		3249	-0-	3249	6126	186	1	3063	2	N	-0-					153
11	0		3102	-0-	3102	9228	180	1	2922	2	N	-0-					153

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119813 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9115 - 10580

06	1320	N	1148	-0-	-172	-0-	67	1	1081	2	Y	-0-					43
07	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	71	1	1103	2	Y	-0-					43
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	78	1	1207	2	Y	-0-					43
09	0		1257	-0-	1257	1257	75	1	1182	2	Y	-0-					43
10	0		1355	-0-	1355	2612	77	1	1278	2	Y	-0-					43
11	0		1083	-0-	1083	3695	62	1	1021	2	Y	-0-					43

WIENER GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 133528 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8784 - 10163

06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					5
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					5
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					5
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					5
11	0		31	-0-	31	31	1	1	30	2	Y	-0-					5

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 134009 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9850 - 10088

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					1

WIENER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 134312 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8761 - 10088

06	330	X	4	-0-	-326	-0-	4	2			Y	-0-					8
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					8
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					8
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	0		36	-0-	36	36	1	1	35	2	Y	-0-					8

TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135067 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9084 - 10476

06	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	195	1	3136	2	Y	-0-					45
07	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	241	1	3745	2	Y	-0-					45
08	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	235	1	3679	2	Y	-0-					45
09	0		3539	-0-	3539	3539	210	1	3329	2	Y	-0-					45
10	7361	X	3822	-0-	-3539	-0-	219	1	3603	2	Y	-0-					45
*11	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	209	1	3399	2	Y	-0-					45

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
DEADMON "A" WELL #: 1 RRCID -> 135452 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8969 - 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
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	143	1	737	2	N	-0-					154
07	651	N	531	-0-	-120	-0-	137	1	394	2	N	-0-					154
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	152	1	697	2	N	-0-					154
09	840	N	738	-0-	-102	-0-	139	1	599	2	N	-0-					154
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	155	1	618	2	N	-0-					154
11	0		623	-0-	623	623	126	1	497	2	N	-0-					154

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 136582 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8829 - 10091

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

TERRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137866 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9012 - 10448

06	990	N	835	-0-	-155	-0-	49	1	786	2	Y	-0-					23
07	1054	N	786	-0-	-268	-0-	48	1	738	2	Y	-0-					23
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	46	1	715	2	Y	-0-					23
09	840	N	744	-0-	-96	-0-	44	1	700	2	Y	-0-					23
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	46	1	750	2	Y	-0-					23
11	720	N	694	-0-	-26	-0-	40	1	654	2	Y	-0-					23

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 138009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10313 PERF. 8894 - 10116

06	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	39	1	3247	2	Y	-0-					126
07	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	40	1	3417	2	Y	-0-					126
08	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	36	1	3252	2	Y	-0-					126
09	3300	X	2945	-0-	-355	-0-	33	1	2912	2	Y	-0-					126
10	0		3288	-0-	3288	3288	36	1	3252	2	Y	-0-					126
11	0		3453	-0-	3453	6741	35	1	3418	2	Y	-0-					126

SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 139169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9204 - 10515

06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					170
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					170
08	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					170
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 140934 COMPL. DATE 01/20/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8831 - 10083

06	1680	N	1464	-0-	-216	-0-	20	1	1444	2	Y	-0-					62
07	1612	N	1283	-0-	-329	-0-	17	1	1266	2	Y	-0-					62
08	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	20	1	1506	2	Y	-0-					62
09	1470	N	1403	-0-	-67	-0-	18	1	1385	2	Y	-0-					62
10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	22	1	1546	2	Y	-0-					62
11	0		1697	-0-	1697	1697	22	1	1675	2	Y	-0-					62

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 140971 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8704 - 10087

06	210	N	12	-0-	-198	-0-	12	2			Y	-0-					30
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 141189 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8754 - 10099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	1	1	109	2	Y	-0-			9
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	1	1	106	2	Y	-0-			9
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	2	1	146	2	Y	-0-			9
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	2	1	143	2	Y	-0-			9
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	3	1	218	2	Y	-0-			9
11	0		201	-0-	201	201	3	1	198	2	Y	-0-			9

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 141379 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8714 - 10085

06	450	N	380	-0-	-70	-0-	5	1	375	2	Y	-0-			14
07	434	N	357	-0-	-77	-0-	5	1	352	2	Y	-0-			14
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	6	1	406	2	Y	-0-			14
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	5	1	416	2	Y	-0-			14
10	372	N	224	-0-	-148	-0-	3	1	221	2	Y	-0-			14
11	0		74	-0-	74	74	1	1	73	2	Y	-0-			14

TERRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141627 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9522 - 10160

06	2700	X	1154	-0-	-1546	-0-	67	1	1087	2	Y	-0-			37
07	2542	X	998	-0-	-1544	-0-	60	1	938	2	Y	-0-			37
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	58	1	907	2	Y	-0-			37
09	0		1057	-0-	1057	1057	63	1	994	2	Y	-0-			37
10	2043	N	986	-0-	-1057	-0-	56	1	930	2	Y	-0-			37
*11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	71	1	1165	2	Y	-0-			37

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 142289 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8758 - 10107

06	1080	N	402	-0-	-678	-0-	6	1	396	2	Y	-0-			57
07	651	N	432	-0-	-219	-0-	6	1	426	2	Y	-0-			57
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	6	1	436	2	Y	-0-			57
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	7	1	480	2	Y	-0-			57
10	434	N	349	-0-	-85	-0-	5	1	344	2	Y	-0-			57
11	0		458	-0-	458	458	6	1	452	2	Y	-0-			57

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142318 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9162 - 10512

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 144496 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8731 - 10092

06	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	38	1	2724	2	Y	-0-			84
07	3100	N	3148	-0-	48	48	43	1	3105	2	Y	-0-			84
08	2754	N	2706	-0-	-48	-0-	36	1	2670	2	Y	-0-			84
09	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	37	1	2796	2	Y	-0-			84
10	2759	X	2699	-0-	-60	-0-	37	1	2662	2	Y	-0-			84
11	0		2762	-0-	2762	2762	36	1	2726	2	Y	-0-			84

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 144663 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9068 - 9835

06	1350	N	1159	-0-	-191	-0-	17	1	1142	2	Y	-0-			19
07	1302	N	1166	-0-	-136	-0-	16	1	1150	2	Y	-0-			19
08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	20	1	1446	2	Y	-0-			19
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	16	1	1219	2	Y	-0-			19
10	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	22	1	1548	2	Y	-0-			19
11	0		1314	-0-	1314	1314	17	1	1297	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
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	3	1	252	2	Y	-0-					5
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	3	1	252	2	Y	-0-					5
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	3	1	280	2	Y	-0-					5
09	270	N	248	-0-	-22	-0-	3	1	245	2	Y	-0-					5
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	3	1	271	2	Y	-0-					5
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	2	1	261	2	Y	-0-					5

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144832 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9411 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	1	1	78	2	Y	-0-					9
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	1	1	55	2	Y	-0-					9
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	Y	-0-					9
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	1	1	71	2	Y	-0-					9
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					9
*11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	1	1	93	2	Y	-0-					9

RUDMAN WELL #: 10 RRCID -> 145252 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 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
06	510	N	451	-0-	-59	-0-	5	1	446	2	Y	-0-					19
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	6	1	538	2	Y	-0-					19
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	5	1	501	2	Y	-0-					19
09	450	N	393	-0-	-57	-0-	4	1	389	2	Y	-0-					19
10	558	N	344	-0-	-214	-0-	4	1	340	2	Y	-0-					19
11	480	N	282	-0-	-198	-0-	3	1	279	2	Y	-0-					19

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 145474 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8739 - 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
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	7	1	564	2	Y	-0-					32
07	496	N	454	-0-	-42	-0-	5	1	449	2	Y	-0-					32
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	5	1	490	2	Y	-0-					32
09	570	N	489	-0-	-81	-0-	5	1	484	2	Y	-0-					32
10	0		466	-0-	466	466	5	1	461	2	Y	-0-					32
11	0		475	-0-	475	941	5	1	470	2	Y	-0-					32

RUDMAN WELL #: 3 RRCID -> 145597 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8828 - 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
06	150	N	117	-0-	-33	-0-	2	1	115	2	Y	-0-					9
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	1	1	100	2	Y	-0-					9
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	5	1	421	2	Y	-0-					9
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	4	1	355	2	Y	-0-					9
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	7	1	606	2	Y	-0-					9
*11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	6	1	507	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
06	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	22	1	1835	2	Y	-0-					35
07	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	23	1	2032	2	Y	-0-					35
08	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	22	1	1959	2	Y	-0-					35
09	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	24	1	2151	2	Y	-0-					35
10	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	23	1	2164	2	Y	-0-					35
*11	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	23	1	2222	2	Y	-0-					35

RUDMAN WELL #: 7 RRCID -> 145681 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8748 - 10109

06	270	N	158	-0-	-112	-0-	2	1	156	2	Y	-0-					15
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	2	1	207	2	Y	-0-					15
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	3	1	223	2	Y	-0-					15
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	3	1	224	2	Y	-0-					15
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	3	1	261	2	Y	-0-					15
*11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	3	1	280	2	Y	-0-					15

RUDMAN WELL #: 5 RRCID -> 145758 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 9854

06	150	N	126	-0-	-24	-0-	1	1	125	2	Y	-0-					5
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	1	1	107	2	Y	-0-					5
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	1	1	127	2	Y	-0-					5
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	2	1	149	2	Y	-0-					5
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	1	1	123	2	Y	-0-					5
*11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	2	1	181	2	Y	-0-					5

RUDMAN WELL #: 9 RRCID -> 145828 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8772 - 10104

06	270	N	240	-0-	-30	-0-	3	1	237	2	Y	-0-					12
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	2	1	201	2	Y	-0-					12
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	3	1	324	2	Y	-0-					12
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	4	1	310	2	Y	-0-					12
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	3	1	249	2	Y	-0-					12
11	330	N	301	-0-	-29	-0-	3	1	298	2	Y	-0-					12

RUDMAN WELL #: 8 RRCID -> 145831 COMPL. DATE 05/09/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8750 - 10110

06	540	N	442	-0-	-98	-0-	5	1	437	2	Y	-0-					19
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	6	1	552	2	Y	-0-					19
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	7	1	625	2	Y	-0-					19
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	6	1	523	2	Y	-0-					19
10	558	N	549	-0-	-9	-0-	6	1	543	2	Y	-0-					19
11	540	N	512	-0-	-28	-0-	5	1	507	2	Y	-0-					19

WEINER SWD WELL #: 1 RRCID -> 147828 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2934 - 3306

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-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	21	1	1144	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	20	1	1079	2	Y	-0-					-0-
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	19	1	1001	2	Y	-0-					-0-
09	0		960	-0-	960	960	18	1	933	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	0		1009	-0-	1009	1969	19	1	980	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
11	0		950	-0-	950	2919	18	1	932	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
06	3090	X	2847	-0-	-243	-0-	51	1	2770	2	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
07	3193	X	3018	-0-	-175	-0-	53	1	2965	2	Y	-0-					-0-
08	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	56	1	3110	2	Y	-0-					-0-
09	0		2885	-0-	2885	2885	55	1	2802	2	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
10	0		3152	-0-	3152	6037	60	1	3062	2	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
11	0		3162	-0-	3162	9199	60	1	3102	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
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	18	1	1021	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	16	1	874	2	Y	-0-					-0-
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	13	1	689	2	Y	-0-					-0-
09	0		727	-0-	727	727	14	1	706	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	0		649	-0-	649	1376	12	1	630	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	0		566	-0-	566	1942	11	1	555	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
06	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	2			Y	-0-					65
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	271	2	56	9	Y	51					116
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			Y	-0-					116
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					116
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-	6	1			110
*11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					110

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
06	1440	N	1227	-0-	-213	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-
07	1333	N	977	-0-	-356	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			Y	-0-					-0-
10	0		1262	-0-	1262	1262	1262	2			Y	-0-					-0-
11	0		1315	-0-	1315	2577	1315	2			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
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
10	0		315	-0-	315	315	315	2			Y	-0-					-0-
11	0		299	-0-	299	614	299	2			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
06	300	N	177	-0-	-123	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
09	0		354	-0-	354	354	354	2			Y	-0-					-0-
10	0		356	-0-	356	710	356	2			Y	-0-					-0-
11	0		398	-0-	398	1108	398	2			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
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
09	0		557	-0-	557	557	557	2			Y	-0-					-0-
10	0		472	-0-	472	1029	472	2			Y	-0-					-0-
11	0		448	-0-	448	1477	448	2			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
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					15
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	284	2	18	9	Y	16					31
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					31
09	0		509	-0-	509	509	475	2	34	9	Y	31					62
10	0		666	-0-	666	1175	647	2	19	9	Y	17					79
11	0		411	-0-	411	1586	411	2			Y	-0-	70	1			9

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
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					80
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	454	2	54	9	N	49	93	1			36
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	472	2	3	9	N	3					39
09	0		443	-0-	443	443	443	2			N	-0-					39
10	0		603	-0-	603	1046	603	2			N	-0-					39
11	0		569	-0-	569	1615	569	2			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
06	360	N	277	-0-	-83	-0-	277	2			N	-0-					27
07	372	N	217	-0-	-155	-0-	204	2	13	9	N	12					39
08	372	N	203	-0-	-169	-0-	203	2			N	-0-					39
09	0		218	-0-	218	218	218	2			N	-0-					39
10	0		191	-0-	191	409	191	2			N	-0-					39
11	0		193	-0-	193	602	193	2			N	-0-					39

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
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					48
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	386	2	15	9	N	14					62
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					62
09	0		390	-0-	390	390	390	2			N	-0-					62
10	0		483	-0-	483	873	417	2	66	9	N	60					122
11	0		421	-0-	421	1294	421	2			N	-0-	20	1			102

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
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					71
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					71
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					71
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					71
10	0		363	-0-	363	363	363	2			N	-0-					71
11	0		381	-0-	381	744	381	2			N	-0-					71

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
06	480	N	439	-0-	-41	-0-	439	2			N	-0-					28
07	496	N	375	-0-	-121	-0-	375	2			N	-0-					28
08	465	N	408	-0-	-57	-0-	408	2			N	-0-					28
09	0		425	-0-	425	425	425	2			N	-0-					28
10	0		521	-0-	521	946	521	2			N	-0-					28
11	0		479	-0-	479	1425	479	2			N	-0-					28

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 112599 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9954 - 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
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
10	0		553	-0-	553	553	553	2			Y	-0-					-0-
11	0		739	-0-	739	1292	739	2			Y	-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
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

SHAW UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 116545 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8820 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					-0-
07	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-
08	1147	N	878	-0-	-269	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
09	0		716	-0-	716	716	716	2			Y	-0-					-0-
10	0		741	-0-	741	1457	741	2			Y	-0-					-0-
11	0		692	-0-	692	2149	692	2			Y	-0-					-0-

SHAW UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 116793 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9912 - 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
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-
07	992	N	916	-0-	-76	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
08	992	N	857	-0-	-135	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
09	0		1527	-0-	1527	1527	1527	2			Y	-0-					-0-
10	0		1622	-0-	1622	3149	1622	2			Y	-0-					-0-
11	0		1317	-0-	1317	4466	1317	2			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 2 RRCID -> 122675 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9106 - 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
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					28
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-					28
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	97	2	1	9	Y	1					29
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					29
10	0		63	-0-	63	63	63	2			Y	-0-	6	1			23
11	0		117	-0-	117	180	117	2			Y	-0-					23

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 3 RRCID -> 134310 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9476 - 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
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	135	2	1	9	Y	1					35
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			Y	-0-					35
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					35
09	0		214	-0-	214	214	212	2	2	9	Y	2					37
10	0		186	-0-	186	400	186	2			Y	-0-	6	1			31
11	0		162	-0-	162	562	162	2			Y	-0-					31

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
RUST, ARNOLD UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 135578 COMPL. DATE 06/14/1990 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9890 - 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
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-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					17
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					17
08	620	N	397	-0-	-223	-0-	397	2			N	-0-					17
09	0		316	-0-	316	316	316	2			N	-0-					17
10	0		361	-0-	361	677	361	2			N	-0-					17
11	0		348	-0-	348	1025	348	2			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
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-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-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
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					15
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	443	2	13	9	N	12					27
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					27
09	0		397	-0-	397	397	397	2			N	-0-					27
10	0		483	-0-	483	880	483	2			N	-0-					27
11	0		482	-0-	482	1362	482	2			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
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	697	2	98	9	N	89	99	1			12
07	775	N	666	-0-	-109	-0-	653	2	13	9	N	12					24
08	651	N	583	-0-	-68	-0-	583	2			N	-0-					24
09	810	N	521	-0-	-289	-0-	521	2			N	-0-					24
10	0		719	-0-	719	719	719	2			N	-0-					24
11	0		767	-0-	767	1486	767	2			N	-0-					24

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155309 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10622 - 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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2022

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

SHAW UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 170899 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8862 - 10134

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	510	N	395	-0-	-115	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	365	-0-	-162	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	428	-0-	-99	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
09	0		555	-0-	555	555	555	2			Y	-0-					-0-
10	0		494	-0-	494	1049	494	2			Y	-0-					-0-
11	0		529	-0-	529	1578	529	2			Y	-0-					-0-

SHAW UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 171119 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8810 - 10138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360	N	276	-0-	-84	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	234	-0-	-107	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
09	0		342	-0-	342	342	342	2			Y	-0-					-0-
10	0		294	-0-	294	636	294	2			Y	-0-					-0-
11	0		259	-0-	259	895	259	2			Y	-0-					-0-

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 175073 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10580 - 10880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	840	N	818	-0-	-22	-0-	818	2			Y	-0-					15
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	860	2	18	9	Y	16					31
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					31
09	0		1959	-0-	1959	1959	1925	2	34	9	Y	31					62
10	0		3499	-0-	3499	5458	3480	2	19	9	Y	17					79
11	0		2516	-0-	2516	7974	2516	2			Y	-0-	70	1			9

SHAW UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 176907 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 10349 PERF.10240 - 10550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1020	N	428	-0-	-592	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	591	-0-	-432	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
09	0		701	-0-	701	701	701	2			Y	-0-					-0-
10	0		817	-0-	817	1518	817	2			Y	-0-					-0-
11	0		613	-0-	613	2131	613	2			Y	-0-					-0-

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 178885 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8917 - 10150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1993	2	21	9	Y	19	25	1			17
07	2015	N	1134	-0-	-881	-0-	1124	2	10	9	Y	9	13	1			13
08	1922	N	1918	-0-	-4	-0-	1895	2	23	9	Y	21	25	1			9
09	2010	N	1391	-0-	-619	-0-	1376	2	15	9	Y	14	13	1			10
10	0		563	-0-	563	563	546	2	17	9	Y	15					25
11	0		733	-0-	733	1296	714	2	19	9	Y	17	24	1			18

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 179203 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9877 - 10117

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1260	N	1135	-0-	-125	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-
07	1457	N	857	-0-	-600	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-					-0-
09	0		1215	-0-	1215	1215	1215	2			Y	-0-					-0-
10	0		1161	-0-	1161	2376	1161	2			Y	-0-					-0-
11	0		1365	-0-	1365	3741	1365	2			Y	-0-					-0-

RUST ESTATE 2 WELL #: 2 RRCID -> 179366 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8761 - 9060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	N	2086	-0-	-14	-0-	2069	2	17	9	Y	15	21	1			14
07	1550	N	1463	-0-	-87	-0-	1454	2	9	9	Y	8	11	1			11
08	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2326	2	20	9	Y	18	21	1			8
09	0		2071	-0-	2071	2071	2058	2	13	9	Y	12	11	1			9
10	0		1482	-0-	1482	3553	1469	2	13	9	Y	12					21
11	0		2048	-0-	2048	5601	2031	2	17	9	Y	15	21	1			15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
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-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-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
06	1560	N	1335	-0-	-225	-0-	1326	2	9	9	Y	8	11	1			7
07	1550	N	1354	-0-	-196	-0-	1348	2	6	9	Y	5	6	1			6
08	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1997	2	10	9	Y	9	11	1			4
09	0		1639	-0-	1639	1639	1633	2	6	9	Y	5	5	1			4
10	0		1657	-0-	1657	3296	1649	2	8	9	Y	7					11
11	0		1486	-0-	1486	4782	1478	2	8	9	Y	7	10	1			8

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
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
07	992	N	734	-0-	-258	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-
09	0		1014	-0-	1014	1014	1014	2			Y	-0-					-0-
10	0		828	-0-	828	1842	828	2			Y	-0-					-0-
11	0		770	-0-	770	2612	770	2			Y	-0-					-0-

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
06	1800	N	1034	-0-	-766	-0-	962	2	72	9	Y	65	88	1			60
07	1302	N	1153	-0-	-149	-0-	1117	2	36	9	Y	33	46	1			47
08	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	1963	2	84	9	Y	76	90	1			33
09	0		1524	-0-	1524	1524	1470	2	54	9	Y	49	45	1			37
10	0		1621	-0-	1621	3145	1565	2	56	9	Y	51					88
11	0		1492	-0-	1492	4637	1425	2	67	9	Y	61	86	1			63

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
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-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2085	2	32	9	Y	29	39	1			26
07	2015	N	1492	-0-	-523	-0-	1475	2	17	9	Y	15	20	1			21
08	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2505	2	35	9	Y	32	39	1			14
09	0		1378	-0-	1378	1378	1354	2	24	9	Y	22	20	1			16
10	0		2599	-0-	2599	3977	2574	2	25	9	Y	23					39
11	0		1917	-0-	1917	5894	1887	2	30	9	Y	27	38	1			28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		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
06	570	N	390	-0-	-180	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
09	0		432	-0-	432	432	432	2			Y	-0-					-0-
10	0		457	-0-	457	889	457	2			Y	-0-					-0-
11	0		432	-0-	432	1321	432	2			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
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1384	2	21	9	Y	19	25	1			17
07	1364	N	1104	-0-	-260	-0-	1094	2	10	9	Y	9	13	1			13
08	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2355	2	23	9	Y	21	25	1			9
09	0		2097	-0-	2097	2097	2082	2	15	9	Y	14	13	1			10
10	0		2330	-0-	2330	4427	2313	2	17	9	Y	15					25
11	0		1340	-0-	1340	5767	1321	2	19	9	Y	17	24	1			18

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
06	960	N	787	-0-	-173	-0-	776	2	11	9	Y	10					118
07	837	N	612	-0-	-225	-0-	612	2			Y	-0-					118
08	713	N	672	-0-	-41	-0-	671	2	1	9	Y	1					119
09	0		734	-0-	734	734	734	2			Y	-0-					119
10	0		710	-0-	710	1444	710	2			Y	-0-	105	1			14
11	0		688	-0-	688	2132	675	2	13	9	Y	12					26

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 3 RRCID -> 194439 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 10887 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
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
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

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 3R RRCID -> 197636 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10612 - 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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					26
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 4 RRCID -> 198197 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10702 - 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
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					22
07	403	N	208	-0-	-195	-0-	208	2			N	-0-					22
08	372	N	135	-0-	-237	-0-	135	2			N	-0-					22
09	0		157	-0-	157	157	157	2			N	-0-					22
10	0		138	-0-	138	295	138	2			N	-0-					22
11	0		227	-0-	227	522	227	2			N	-0-					22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 201131 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10391 - 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
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					102
07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					102
08	1705	N	1454	-0-	-251	-0-	1454	2			N	-0-					102
09	0		1714	-0-	1714	1714	1648	2	66	9	N	60					162
10	0		1292	-0-	1292	3006	1281	2	11	9	N	10	139	1			33
11	0		1204	-0-	1204	4210	1202	2	2	9	N	2					35

SHAW UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 205710 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 8852 - 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
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	211	2	26	9	Y	24	32	1			22
07	155	N	90	-0-	-65	-0-	77	2	13	9	Y	12	17	1			17
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	123	2	30	9	Y	27	32	1			12
09	0		75	-0-	75	75	56	2	19	9	Y	17	16	1			13
10	0		101	-0-	101	176	80	2	21	9	Y	19					32
11	0		100	-0-	100	276	76	2	24	9	Y	22	31	1			23

SHAW UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 206013 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8780 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270	N	195	-0-	-75	-0-	164	2	31	9	Y	28					82
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	172	2	6	9	Y	5					87
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					87
09	0		154	-0-	154	154	154	2			Y	-0-					87
10	0		114	-0-	114	268	114	2			Y	-0-	6	1			81
11	0		117	-0-	117	385	117	2			Y	-0-					81

SHAW UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206223 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1530	N	737	-0-	-793	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1270	-0-	-311	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
08	1488	N	706	-0-	-782	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
09	0		894	-0-	894	894	894	2			Y	-0-					-0-
10	0		358	-0-	358	1252	358	2			Y	-0-					-0-
11	0		433	-0-	433	1685	433	2			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 7 RRCID -> 206668 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9140 - 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
06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1796	2	1	9	Y	1					100
07	1302	N	1164	-0-	-138	-0-	1164	2			Y	-0-					100
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-					100
09	0		781	-0-	781	781	780	2	1	9	Y	1					101
10	0		-0-	-0-	-0-	781					Y	1	85	1			17
11	0		-0-	-0-	-0-	781					Y	-0-					17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 4 RRCID -> 207573 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9080 - 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
06	120	N	90	-0-	-30	-0-	89	2	1	9	Y	1					50
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					50
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					50
09	0		117	-0-	117	117	116	2	1	9	Y	1					51
10	241	N	124	-0-	-117	-0-	124	2			Y	-0-	7	1			44
11	0		84	-0-	84	84	83	2	1	9	Y	1					45

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 207765 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10024 - 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
06	2010	N	1279	-0-	-731	-0-	1279	2			N	-0-					80
07	2015	N	1448	-0-	-567	-0-	1448	2			N	-0-					80
08	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					80
09	0		1538	-0-	1538	1538	1527	2	11	9	N	10					90
10	0		2387	-0-	2387	3925	2369	2	18	9	N	16	54	1			52
11	0		1833	-0-	1833	5758	1833	2			N	-0-					52

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 8 RRCID -> 208060 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9078 - 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
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1024	2	25	9	Y	23					42
07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	995	2	11	9	Y	10					52
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1283	2	2	9	Y	2					54
09	0		991	-0-	991	991	980	2	11	9	Y	10					64
10	0		1319	-0-	1319	2310	1319	2			Y	-0-	6	1			58
11	0		1001	-0-	1001	3311	995	2	6	9	Y	5					63

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
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					46
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					46
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					46
09	0		417	-0-	417	417	416	2	1	9	Y	1					47
10	0		470	-0-	470	887	470	2			Y	-0-	6	1			41
11	0		354	-0-	354	1241	354	2			Y	-0-					41

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 10 RRCID -> 222609 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9073 - 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
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1034	2	7	9	Y	6	62	1			23
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-					23
08	930	N	805	-0-	-125	-0-	804	2	1	9	Y	1					24
09	0		900	-0-	900	900	900	2			Y	-0-					24
10	0		827	-0-	827	1727	827	2			Y	-0-	6	1			18
11	0		921	-0-	921	2648	921	2			Y	-0-					18

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 11 RRCID -> 222611 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10213 - 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
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	734	2	114	9	Y	104	122	1			17
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					17
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					17
09	0		755	-0-	755	755	744	2	11	9	Y	10					27
10	0		731	-0-	731	1486	731	2			Y	-0-	6	1			21
11	0		645	-0-	645	2131	645	2			Y	-0-					21

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 14 RRCID -> 222612 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9841 - 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
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	464	2	1	9	Y	1					76
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	612	2	1	9	Y	1					77
08	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	2			Y	-0-					77
09	0		470	-0-	470	470	470	2			Y	-0-					77
10	0		394	-0-	394	864	394	2			Y	-0-	6	1			71
11	0		597	-0-	597	1461	597	2			Y	-0-					71

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223764 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10680 - 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
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	636	2	6	9	N	5					20
07	899	N	842	-0-	-57	-0-	821	2	21	9	N	19					39
08	682	N	627	-0-	-55	-0-	621	2	6	9	N	5					44
09	0		628	-0-	628	628	620	2	8	9	N	7					51
10	0		698	-0-	698	1326	698	2			N	-0-					51
11	0		730	-0-	730	2056	716	2	14	9	N	13					64

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 223936 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10664 - 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
06	240	N	158	-0-	-82	-0-	147	2	11	9	N	10	91	1			22
07	217	N	162	-0-	-55	-0-	140	2	22	9	N	20					42
08	217	N	150	-0-	-67	-0-	135	2	15	9	N	14					56
09	0		223	-0-	223	223	201	2	22	9	N	20					76
10	0		144	-0-	144	367	133	2	11	9	N	10					86
11	0		230	-0-	230	597	223	2	7	9	N	6					92

DUNKLIN, STANLEY J. WELL #: 2 RRCID -> 227086 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10738 - 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
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					30
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					30
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					30
09	0		82	-0-	82	82	82	2			N	-0-					30
10	0		116	-0-	116	198	116	2			N	-0-					30
11	0		143	-0-	143	341	143	2			N	-0-					30

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
06	360	N	313	-0-	-47	-0-	313	2			N	-0-					88
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					88
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					88
09	0		313	-0-	313	313	310	2	3	9	N	3					91
10	0		434	-0-	434	747	434	2			N	-0-					91
11	0		371	-0-	371	1118	371	2			N	-0-					91

SHAW UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227441 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8795 - 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
06	1590	N	1442	-0-	-148	-0-	1420	2	22	9	Y	20	28	1			19
07	1643	N	1270	-0-	-373	-0-	1258	2	12	9	Y	11	15	1			15
08	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1657	2	28	9	Y	25	29	1			11
09	0		2347	-0-	2347	2347	2330	2	17	9	Y	15	14	1			12
10	0		1959	-0-	1959	4306	1941	2	18	9	Y	16					28
11	0		2150	-0-	2150	6456	2129	2	21	9	Y	19	27	1			20

SHAW UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 227444 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8798 - 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
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1495	2	22	9	Y	20	28	1			19
07	1271	N	1132	-0-	-139	-0-	1120	2	12	9	Y	11	15	1			15
08	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1818	2	28	9	Y	25	29	1			11
09	0		2068	-0-	2068	2068	2051	2	17	9	Y	15	14	1			12
10	0		1991	-0-	1991	4059	1973	2	18	9	Y	16					28
11	0		1900	-0-	1900	5959	1879	2	21	9	Y	19	27	1			20

SHAW UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 227471 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8922 - 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
06	900	N	799	-0-	-101	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	359	-0-	-447	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
09	0		565	-0-	565	565	565	2			Y	-0-					-0-
10	0		582	-0-	582	1147	582	2			Y	-0-					-0-
11	0		578	-0-	578	1725	578	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 13 RRCID -> 227676 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9117 - 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
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					133
07	1023	N	837	-0-	-186	-0-	837	2			Y	-0-					133
08	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1538	2	1	9	Y	1					134
09	0		980	-0-	980	980	980	2			Y	-0-					134
10	0		977	-0-	977	1957	977	2			Y	-0-	91	1			43
11	0		1113	-0-	1113	3070	1113	2			Y	-0-					43

HEMUS-REDGRAVE WELL #: 5 RRCID -> 228827 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10780 - 11060

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					44
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
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

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 8 RRCID -> 229190 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10645 - 10946

06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					117
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					117
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					117
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-	1	1			116
10	0		403	-0-	403	403	403	2			N	-0-					116
11	0		352	-0-	352	755	350	2	2	9	N	2					118

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 7 RRCID -> 229407 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10647 - 10912

06	600	N	495	-0-	-105	-0-	495	2			N	-0-					92
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					92
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	439	2	11	9	N	10					102
09	0		556	-0-	556	556	556	2			N	-0-					102
10	0		564	-0-	564	1120	542	2	22	9	N	20					122
11	0		478	-0-	478	1598	471	2	7	9	N	6					128

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 15 RRCID -> 230817 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9096 - 10483

06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	544	2	1	9	Y	1					90
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					90
08	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	2			Y	-0-					90
09	0		548	-0-	548	548	513	2	35	9	Y	32					122
10	0		535	-0-	535	1083	535	2			Y	-0-	6	1			116
11	0		424	-0-	424	1507	424	2			Y	-0-					116

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 9 RRCID -> 231774 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10614 - 10864

06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	210	2	9	9	N	8					65
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	171	2	15	9	N	14					79
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					79
09	0		122	-0-	122	122	116	2	6	9	N	5					84
10	0		108	-0-	108	230	108	2			N	-0-					84
11	0		68	-0-	68	298	68	2			N	-0-					84

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 12 RRCID -> 231818 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10626 - 10856

06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	407	2	2	9	N	2	85	1			105
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	388	2	13	9	N	12	65	1			52
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					52
09	0		596	-0-	596	596	596	2			N	-0-					52
10	0		708	-0-	708	1304	708	2			N	-0-					52
11	0		355	-0-	355	1659	355	2			N	-0-					52

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					105
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					105
08	310	N	168	-0-	-142	-0-	168	2			N	-0-					105
09	0		151	-0-	151	151	151	2			N	-0-					105
10	0		177	-0-	177	328	177	2			N	-0-					105
11	0		208	-0-	208	536	208	2			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
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
08	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			Y	-0-					-0-
09	0		1769	-0-	1769	1769	1769	2			Y	-0-					-0-
10	0		1357	-0-	1357	3126	1357	2			Y	-0-					-0-
11	0		1283	-0-	1283	4409	1283	2			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
06	600	N	549	-0-	-51	-0-	549	2			N	-0-					25
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					25
08	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	2			N	-0-					25
09	0		599	-0-	599	599	579	2	20	9	N	18					43
10	0		441	-0-	441	1040	441	2			N	-0-					43
11	0		446	-0-	446	1486	446	2			N	-0-					43

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
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	566	-0-	-302	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					-0-
09	0		853	-0-	853	853	853	2			Y	-0-					-0-
10	0		547	-0-	547	1400	547	2			Y	-0-					-0-
11	0		528	-0-	528	1928	528	2			Y	-0-					-0-

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
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

CHRISTIAN, C. O. WELL #: 12 RRCID -> 233404 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9117 - 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
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	4	2	1	9	Y	1					35
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	13	2	1	9	Y	1					36
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					36
09	0		10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-					36
10	0		10	-0-	10	20	10	2			Y	-0-	6	1			30
11	0		10	-0-	10	30	10	2			Y	-0-					30

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233696 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9886 - 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
06	780	N	589	-0-	-191	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	489	-0-	-379	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
09	0		630	-0-	630	630	630	2			Y	-0-					-0-
10	0		614	-0-	614	1244	614	2			Y	-0-					-0-
11	0		603	-0-	603	1847	603	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SHAW UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 234506 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8810 - 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
06	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			Y	-0-					-0-
07	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			Y	-0-					-0-
08	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			Y	-0-					-0-
09	0		1581	-0-	1581	1581	1581	2			Y	-0-					-0-
10	0		2500	-0-	2500	4081	2500	2			Y	-0-					-0-
11	0		2218	-0-	2218	6299	2218	2			Y	-0-					-0-

RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 234837 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8838 - 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
06	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			Y	-0-					-0-
07	1984	N	1620	-0-	-364	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
08	2356	N	1863	-0-	-493	-0-	1863	2			Y	-0-					-0-
09	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			Y	-0-					-0-
10	0		2996	-0-	2996	2996	2996	2			Y	-0-					-0-
11	0		2576	-0-	2576	5572	2576	2			Y	-0-					-0-

ARNOLD ESTATE UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 235771 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8892 - 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
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1141	2	43	9	Y	39	53	1			36
07	682	N	509	-0-	-173	-0-	487	2	22	9	Y	20	28	1			28
08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1591	2	51	9	Y	46	54	1			20
09	0		923	-0-	923	923	891	2	32	9	Y	29	27	1			22
10	0		728	-0-	728	1651	694	2	34	9	Y	31					53
11	0		626	-0-	626	2277	586	2	40	9	Y	36	51	1			38

JAMESON, ANGUS WELL #: 5 RRCID -> 238021 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9090 - 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
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

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
06	1110	N	750	-0-	-360	-0-	750	2			N	-0-					18
07	992	N	729	-0-	-263	-0-	677	2	52	9	N	47					65
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					65
09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					65
10	0		848	-0-	848	848	848	2			N	-0-					65
11	0		748	-0-	748	1596	737	2	11	9	N	10					75

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
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	447	1	1122	2	N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	1116	N	958	-0-	-158	-0-	382	1	576	2	N	-0-					65
09	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	370	1	1350	2	N	-0-					65
10	0		2261	-0-	2261	2261	644	1	1617	2	N	-0-					65
11	0		906	-0-	906	3167	258	1	648	2	N	-0-					65

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 091228 COMPL. DATE 08/17/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10456 - 10730

06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	894	2	6	9	Y	5			24
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-			24
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	806	2	2	9	Y	2			26
09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	737	2	7	9	Y	6			32
10	0		710	-0-	710	710	709	2	1	9	Y	1			33
11	0		679	-0-	679	1389	679	2			Y	-0-			33

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097656 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9079 - 10395

06	630	X	5	-0-	-625	-0-	2	1	3	2	Y	-0-			-0-
07	651	X	19	-0-	-632	-0-	8	1	11	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.		9	-0-	9	9	4	1	5	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.		24	-0-	24	33	4	1	20	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.		63	-0-	63	96	18	1	45	2	Y	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	96					Y	-0-			-0-

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099234 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10532 - 10712

06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	17	1	656	2	Y	112	90	1	22
							123	9							
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	20	1	776	2	Y	-0-			22
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	16	1	604	2	Y	-0-			22
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	15	1	480	2	Y	-0-			22
10	0		1555	-0-	1555	1555	38	1	1517	2	Y	-0-			22
11	0		49	-0-	49	1604	1	1	48	2	Y	-0-			22

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102490 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9212 - 10408

06	1560	N	1534	-0-	-26	-0-	119	1	1415	2	N	-0-			10
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	118	1	1277	2	N	-0-			10
08	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	197	1	2141	2	N	-0-			10
09	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	191	1	1655	2	N	-0-			10
10	0		1901	-0-	1901	1901	148	1	1753	2	N	-0-			10
11	0		1772	-0-	1772	3673	138	1	1634	2	N	-0-			10

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102966 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10447 - 10727

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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
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
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					29
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					29
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					29
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	756	2	2	9	Y	2					31
10	0		681	-0-	681	681	680	2	1	9	Y	1					32
11	0		573	-0-	573	1254	573	2			Y	-0-					32

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
06	2130	N	1121	-0-	-1009	-0-	19	1	979	2	Y	112	90	1			22
							123	9									
07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	25	1	1305	2	Y	-0-					22
08	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	37	1	1896	2	Y	-0-					22
09	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	36	1	1910	2	Y	-0-					22
10	0		1002	-0-	1002	1002	19	1	983	2	Y	-0-					22
11	0		2326	-0-	2326	3328	43	1	2283	2	Y	-0-					22

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 153265 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF.10416 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
08	T. A.		304	-0-	304	304	304	2			Y	-0-					136
09	T. A.		7821	-0-	7821	8125	7503	2	318	9	Y	289	184	1			241
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	8125					Y	10	152	1			99
11	0		1635	-0-	1635	9760	1341	2	294	9	Y	267					366

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 153344 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9422 - 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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	1680	N	1542	-0-	-138	-0-	1535	2	7	9	N	6					70
07	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					70
08	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1926	2	9	9	N	8					78
09	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2301	2	8	9	N	7					85
10	0		2059	-0-	2059	2059	2053	2	6	9	N	5					90
11	0		2271	-0-	2271	4330	2264	2	7	9	N	6	1	8			95

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
06	1140	N	797	-0-	-343	-0-	797	2			N	-0-					79
07	899	N	714	-0-	-185	-0-	714	2			N	-0-					79
08	651	N	402	-0-	-249	-0-	402	2			N	-0-					79
09	810	N	287	-0-	-523	-0-	287	2			N	-0-					79
10	713	N	248	-0-	-465	-0-	248	2			N	-0-					79
11	0		154	-0-	154	154	154	2			N	-0-					79

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
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
06	1890	N	1433	-0-	-457	-0-	148	1	1285	2	Y	-0-					25
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	161	1	1237	2	Y	-0-					25
08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	142	1	1094	2	Y	-0-					25
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	137	1	1043	2	Y	-0-					25
10	0		2263	-0-	2263	2263	233	1	2030	2	Y	-0-					25
11	0		2088	-0-	2088	4351	215	1	1873	2	Y	-0-					25

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159131 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8982 - 10386

06	1560	N	847	-0-	-713	-0-	61	1	784	2	Y	2					66
							2	9									
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	80	1	956	2	Y	1					67
							1	9									
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	79	1	940	2	Y	2					69
							2	9									
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	76	1	657	2	Y	-0-					69
10	0		13	-0-	13	13	1	1	12	2	Y	-0-					69
11	0		1196	-0-	1196	1209	86	1	1109	2	Y	1					70
							1	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161560 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8998 - 10428

06	1890	X	987	-0-	-903	-0-	71	1	914	2	Y	2					25
							2	9									
07	1612	X	1583	-0-	-29	-0-	123	1	1460	2	Y	-0-					25
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	70	1	834	2	Y	-0-					25
09	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	68	1	2140	2	Y	4					29
							4	9									
10	0		3061	-0-	3061	3061	221	1	2840	2	Y	-0-					29
11	0		2047	-0-	2047	5108	148	1	1899	2	Y	-0-					29

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164533 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9034 - 10425

06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					112
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					112
08	620	N	570	-0-	-50	-0-	570	2			N	-0-					112
09	600	N	581	-0-	-19	-0-	581	2			N	-0-					112
10	0		590	-0-	590	590	584	2	6	9	N	5					117
11	0		575	-0-	575	1165	575	2			N	-0-					117

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 164542 COMPL. DATE 04/13/1997 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9190 - 10674

06	1560	N	1255	-0-	-305	-0-	233	1	1022	2	Y	-0-					8
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	326	1	1106	2	Y	-0-					8
08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	313	1	1059	2	Y	-0-					8
09	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	303	1	1320	2	Y	1					9
							1	9									
10	0		1830	-0-	1830	1830	340	1	1490	2	Y	-0-					9
11	0		1454	-0-	1454	3284	270	1	1184	2	Y	-0-					9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
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
06	1260	N	877	-0-	-383	-0-	140	1	737	2	Y	-0-					267
07	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	210	1	893	2	Y	-0-					267
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	189	1	806	2	Y	-0-					267
09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	183	1	845	2	Y	19					286
							21	9									
10	0		1346	-0-	1346	1346	215	1	1131	2	Y	-0-					286
11	0		1328	-0-	1328	2674	212	1	1116	2	Y	-0-					286

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
06	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	289	1	2069	2	Y	2					66
							2	9									
07	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	339	1	2087	2	Y	1					67
							1	9									
08	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	312	1	1925	2	Y	2					69
							2	9									
09	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	302	1	1768	2	Y	-0-					69
10	0		363	-0-	363	363	44	1	319	2	Y	-0-					69
11	0		2904	-0-	2904	3267	355	1	2548	2	Y	1					70
							1	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 165896 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9764 - 11197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					63
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					63
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					63
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					63
10	0		403	-0-	403	403	263	2	140	9	Y	127	91	1			99
*11	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					99

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 169217 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10722 - 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
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	229	2	4	9	Y	4					21
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					21
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	144	2	1	9	Y	1					22
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	41	2	6	9	Y	5					27
10	0		88	-0-	88	88	87	2	1	9	Y	1					28
11	0		166	-0-	166	254	166	2			Y	-0-					28

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173433 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10524 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	14B2 EXT		191	-0-	191	191	191	2			Y	-0-					22
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	191					Y	-0-					22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	191					Y	-0-					22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178181 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10180 - 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
06	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
07	387	X	387	-0-	-0-	-0-	363	2	24	9	Y	22					22
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					22
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					22
10	0		108	-0-	108	108	108	2			Y	-0-					22
11	0		26	-0-	26	134	26	2			Y	-0-					22

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 184693 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10243 - 10596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	10	1	22	2	Y	-0-					104
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 196949 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10546 - 10780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1212	2	10	9	Y	9					38
07	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			Y	-0-					38
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1736	2	2	9	Y	2					40
09	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1626	2	10	9	Y	9					49
10	0		1223	-0-	1223	1223	1221	2	2	9	Y	2					51
11	0		755	-0-	755	1978	755	2			Y	-0-					51

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 197535 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10502 - 10759

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1893	2	10	9	Y	9					38
07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			Y	-0-					38
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1807	2	2	9	Y	2					40
09	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1724	2	10	9	Y	9					49
10	0		1796	-0-	1796	1796	1794	2	2	9	Y	2					51
11	0		1309	-0-	1309	3105	1309	2			Y	-0-					51

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199835 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10216 - 10764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					34
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					34
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					34
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	92	2	2	9	Y	2					36
10	0		89	-0-	89	89	87	2	2	9	Y	2					38
11	0		39	-0-	39	128	39	2			Y	-0-					38

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 199983 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10432 - 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
06	1440	N	1047	-0-	-393	-0-	1043	2	4	9	Y	4					14
07	1333	N	823	-0-	-510	-0-	823	2			Y	-0-					14
08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1514	2	1	9	Y	1					15
09	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1417	2	3	9	Y	3					18
10	0		1328	-0-	1328	1328	1327	2	1	9	Y	1					19
11	0		1017	-0-	1017	2345	1017	2			Y	-0-					19

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 201714 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10566 - 10768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1080	N	811	-0-	-269	-0-	807	2	4	9	Y	4					14
07	620	N	471	-0-	-149	-0-	471	2			Y	-0-					14
08	544	X	544	-0-	-0-	-0-	543	2	1	9	Y	1					15
09	872	X	872	-0-	-0-	-0-	869	2	3	9	Y	3					18
10	0		1177	-0-	1177	1177	1176	2	1	9	Y	1					19
11	0		2458	-0-	2458	3635	2458	2			Y	-0-					19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
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
06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			Y	-0-					118
07	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			Y	-0-					118
08	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			Y	-0-					118
09	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1964	2	4	9	Y	4					122
10	0		2354	-0-	2354	2354	2351	2	3	9	Y	3					125
11	0		2256	-0-	2256	4610	2256	2			Y	-0-					125

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
06	1800	N	1662	-0-	-138	-0-	1662	2			Y	-0-					41
07	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-					41
08	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			Y	-0-					41
09	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1316	2	2	9	Y	2					43
10	0		1294	-0-	1294	1294	1292	2	2	9	Y	2					45
11	0		1250	-0-	1250	2544	1250	2			Y	-0-					45

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
06	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	2			Y	-0-					86
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-					86
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	29	2	1	9	Y	1					87
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	50	2	7	9	Y	6					93
10	0		77	-0-	77	77	73	2	4	9	Y	4					97
11	0		17	-0-	17	94	17	2			Y	-0-					97

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
06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1457	2	3	9	Y	3					10
07	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-					10
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1241	2	1	9	Y	1					11
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1011	2	2	9	Y	2					13
10	0		1019	-0-	1019	1019	1019	2			Y	-0-					13
11	0		668	-0-	668	1687	668	2			Y	-0-					13

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
06	120	X	59	-0-	-61	-0-	18	1	37	2	N	4					57
							4	9									
07	124	X	10	-0-	-114	-0-	5	1	5	2	N	-0-					57
08	124	X	12	-0-	-112	-0-	6	1	6	2	N	-0-					57
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					57
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

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
06	2310	N	1833	-0-	-477	-0-	394	1	1439	2	Y	-0-					-0-
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	421	1	1117	2	Y	-0-					-0-
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	318	1	841	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	308	1	1162	2	Y	-0-					-0-
10	0		2180	-0-	2180	2180	469	1	1711	2	Y	-0-					-0-
11	0		2175	-0-	2175	4355	468	1	1707	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
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
06	540	N	450	-0-	-90	-0-	98	1	340	2	Y	11					38
							12	9									
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	108	1	265	2	Y	1					39
							1	9									
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	89	1	218	2	Y	2					41
							2	9									
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	86	1	254	2	Y	-0-					41
10	0		521	-0-	521	521	116	1	404	2	Y	1					42
							1	9									
11	0		611	-0-	611	1132	136	1	474	2	Y	1					43
							1	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 215804 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9432 - 10408

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	43	1			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216984 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10316 - 10906

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218253 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10293 - 10882

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	20	2	3	9	Y	3					10
07	403	N	82	-0-	-321	-0-	82	2			Y	-0-					10
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	162	2	1	9	Y	1					11
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	63	2	2	9	Y	2					13
10	0		137	-0-	137	137	137	2			Y	-0-					13
11	0		-0-	-0-	-0-	137					Y	-0-					13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
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
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					58
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					58
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					58
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					58
10	0		1019	-0-	1019	1019	1019	2			N	-0-					58
11	0		822	-0-	822	1841	820	2	2	9	N	2					60

WILSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226455 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10526 - 10856

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

NOLEN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226680 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10541 - 10894

06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	73	1	1038	2	N	12					42
							13	9									
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	61	1	809	2	N	-0-					42
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	63	1	828	2	N	-0-					42
09	1110	N	779	-0-	-331	-0-	61	1	707	2	N	10					52
							11	9									
10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	87	1	1240	2	N	-0-					52
11	0		881	-0-	881	881	58	1	823	2	N	-0-					52

MORGAN ESTATE GU WELL #: 2 RRCID -> 227779 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10650 - 70800

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

GALLOWAY GU WELL #: 1 RRCID -> 227868 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10551 - 10894

06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	24	1	512	2	N	-0-					15
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	21	1	431	2	N	-0-					15
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	25	1	499	2	N	-0-					15
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	24	1	722	2	N	5					20
							6	9									
10	0		734	-0-	734	734	33	1	701	2	N	-0-					20
11	0		689	-0-	689	1423	31	1	658	2	N	-0-					20

COLE WELL #: 1 RRCID -> 228131 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9354 - 10843

06	1440	X	828	-0-	-612	-0-	49	1	740	2	Y	35					60
							39	9									
07	1488	X	675	-0-	-813	-0-	45	1	630	2	Y	-0-					60
08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	78	1	1091	2	Y	-0-					60
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	75	1	152	2	Y	3					63
							3	9									
10	0		1059	-0-	1059	1059	66	1	987	2	Y	5					68
							6	9									
11	0		1339	-0-	1339	2398	84	1	1255	2	Y	-0-					68

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
GALLOWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 229181 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11012 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1110	N	951	-0-	-159	-0-	76	1	871	2	N	4			72
							4	9							
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	63	1	665	2	N	-0-			72
08	899	N	701	-0-	-198	-0-	61	1	640	2	N	-0-			72
09	960	N	684	-0-	-276	-0-	606	1	59	2	N	17			89
							19	9							
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	68	1	789	2	N	-0-			89
11	0		1064	-0-	1064	1064	85	1	979	2	N	-0-			89

WILSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 229183 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1410	N	951	-0-	-459	-0-	74	1	877	2	Y	-0-			-0-
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	78	1	843	2	Y	-0-			-0-
08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	82	1	889	2	Y	-0-			-0-
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	79	1	775	2	Y	2			2
							2	9							
10	930	N	724	-0-	-206	-0-	54	1	642	2	Y	25			27
							28	9							
11	0		478	-0-	478	478	37	1	441	2	Y	-0-			27

LEFT CENTER WELL #: 1 RRCID -> 231745 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10643 - 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
06	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	132	1	1844	2	Y	6			28
							7	9							
07	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	123	1	1596	2	Y	-0-			28
08	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	175	1	2264	2	Y	4			32
							4	9							
09	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	169	1	1780	2	Y	1			33
							1	9							
10	2046	X	1593	-0-	-453	-0-	106	1	1487	2	Y	-0-			33
11	0		2088	-0-	2088	2088	139	1	1949	2	Y	-0-			33

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
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	75	1	1324	2	N	-0-			58
07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	84	1	1400	2	N	5			63
							6	9							
08	1085	N	745	-0-	-340	-0-	42	1	703	2	N	-0-			63
09	1410	N	937	-0-	-473	-0-	41	1	888	2	N	7			70
							8	9							
10	1488	N	872	-0-	-616	-0-	46	1	826	2	N	-0-			70
11	0		804	-0-	804	804	43	1	761	2	N	-0-			70

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
06	2910	X	1379	-0-	-1531	-0-	420	1	959	2	Y	-0-			267
07	2821	X	1243	-0-	-1578	-0-	533	1	684	2	Y	24			291
							26	9							
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	556	1	713	2	Y	-0-			291
09	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	538	1	858	2	Y	2			293
							2	9							
10	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	627	1	1433	2	Y	-0-			293
11	0		1895	-0-	1895	1895	577	1	1318	2	Y	-0-			293

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
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
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	59	1	1253	2	N	26			48
							29	9							
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	57	1	1159	2	N	1			49
							1	9							
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	58	1	1193	2	N	-0-			49
09	1350	N	1142	-0-	-208	-0-	56	1	1086	2	N	-0-			49
10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	60	1	1296	2	N	-0-			49
11	0		1691	-0-	1691	1691	75	1	1616	2	N	-0-			49

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
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	34	1	418	2	N	20			83
							22	9							
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	33	1	367	2	N	-0-			83
08	775	N	497	-0-	-278	-0-	41	1	456	2	N	-0-			83
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	40	1	532	2	N	2			85
							2	9							
10	0		484	-0-	484	484	37	1	447	2	N	-0-			85
11	0		452	-0-	452	936	34	1	418	2	N	-0-			85

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
06	1680	N	1255	-0-	-425	-0-	56	1	1182	2	N	15			115
							17	9							
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	51	1	1024	2	N	-0-			115
08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	60	1	1201	2	N	-0-			115
09	1260	N	1083	-0-	-177	-0-	58	1	967	2	N	53			168
							58	9							
10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	49	1	1043	2	N	-0-			168
11	0		1388	-0-	1388	1388	63	1	1314	2	N	10			178
							11	9							

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
06	240	N	170	-0-	-70	-0-	14	1	154	2	N	2			45
							2	9							
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	2	N	-0-			45
08	248	N	166	-0-	-82	-0-	15	1	151	2	N	-0-			45
09	180	N	102	-0-	-78	-0-	15	1	87	2	N	-0-			45
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	17	1	191	2	N	3			48
							3	9							
11	0		191	-0-	191	191	16	1	175	2	N	-0-			48

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
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-			50
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-			50
08	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	2			N	-0-			50
09	930	N	835	-0-	-95	-0-	835	2			N	-0-			50
10	899	N	864	-0-	-35	-0-	864	2			N	-0-			50
11	0		843	-0-	843	843	843	2			N	-0-			50

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 11 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
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	169	1	628	2	N	-0-					145
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	171	1	462	2	N	-0-					145
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	149	1	402	2	N	-0-					145
09	810	N	371	-0-	-439	-0-	144	1	226	2	N	1	1	8			145
							1	9									
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					150
11	0		67	-0-	67	67	14	1	53	2	N	-0-					150

SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 237419 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9046 - 10404

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT		857	-0-	857	857	853	2	4	9	N	4					48
09	14B2 EXT		362	-0-	362	1219	362	2			N	-0-					48
10	14B2 EXT		3377	-0-	3377	4596	3377	2			N	-0-					48
11	0		132	-0-	132	4728	132	2			N	-0-					48

COLE WELL #: 2 RRCID -> 237904 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10743 - 11074

06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	30	1	675	2	Y	10					60
							11	9									
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	23	1	499	2	Y	-0-					60
08	553	X	553	-0-	-0-	-0-	25	1	528	2	Y	-0-					60
09	622	X	622	-0-	-0-	-0-	24	1	595	2	Y	3					63
							3	9									
10	0		505	-0-	505	505	21	1	478	2	Y	5					68
							6	9									
11	0		734	-0-	734	1239	31	1	703	2	Y	-0-					68

GALLOWAY GU WELL #: 3 RRCID -> 240107 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10256 - 10816

06	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	131	1	1662	2	N	2					30
							2	9									
07	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	171	1	2007	2	N	-0-					30
08	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	114	1	1332	2	N	-0-					30
09	1980	X	1643	-0-	-337	-0-	110	1	1527	2	N	5					35
							6	9									
10	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	208	1	2645	2	N	-0-					35
11	0		508	-0-	508	508	37	1	471	2	N	-0-					35

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244779 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 9370 - 10842

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GATLIN WELL #: 1 RRCID -> 244875 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9496 - 10930

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
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
06	1260	X	1048	-0-	-212	-0-	190	1	858	2	Y	-0-					104
07	1271	X	1144	-0-	-127	-0-	252	1	888	2	Y	4					108
							4	9									
08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	283	1	995	2	Y	5					113
							6	9									
09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	274	1	990	2	Y	-0-					113
10	0		1362	-0-	1362	1362	247	1	1115	2	Y	-0-					113
11	0		1091	-0-	1091	2453	196	1	886	2	Y	8					121
							9	9									

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
06	1860	N	1657	-0-	-203	-0-	130	1	1527	2	N	-0-					25
07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	148	1	1592	2	N	-0-					25
08	3092	N	3092	-0-	-0-	-0-	263	1	2826	2	N	3					28
							3	9									
09	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	2992	2	7	9	N	6					34
10	3100	N	3118	-0-	18	18	245	1	2871	2	N	2					36
							2	9									
11	0		3434	-0-	3434	3452	269	1	3155	2	N	9					45
							10	9									

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
06	14B2 EXT		31	-0-	31	31	31	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	31					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	31					N	-0-					-0-
09	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
06	8760	X	7878	-0-	-882	-0-	1041	1	6654	2	N	166	347	1			173
							183	9									
07	9207	X	7156	-0-	-2051	-0-	1087	1	5860	2	N	190	176	1			187
							209	9									
08	10509	X	6664	-0-	-3845	-0-	1011	1	5449	2	N	185	183	1			189
							204	9									
09	10170	X	5122	-0-	-5048	-0-	4940	2	182	9	N	165					354
10	8153	X	4716	-0-	-3437	-0-	618	1	3945	2	N	139	178	1			315
							153	9									
11	0		4066	-0-	4066	4066	530	1	3386	2	N	136	178	1			273
							150	9									

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
06	1380	N	1309	-0-	-71	-0-	219	1	1090	2	Y	-0-					1
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	240	1	955	2	Y	-0-					1
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	239	1	952	2	Y	-0-					1
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					1
10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	221	1	1100	2	Y	-0-					1
11	0		916	-0-	916	916	153	1	763	2	Y	-0-					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
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
06	1110	N	882	-0-	-228	-0-	80	1	778	2	N	22					111
							24	9									
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	83	1	721	2	N	-0-					111
08	899	N	674	-0-	-225	-0-	69	1	605	2	N	-0-					111
09	870	N	631	-0-	-239	-0-	67	1	564	2	N	-0-					111
10	0		1216	-0-	1216	1216	114	1	1102	2	N	-0-					111
11	0		1169	-0-	1169	2385	109	1	1060	2	N	-0-					111

MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248202 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10600 - 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
06	532	X	532	-0-	-0-	-0-	526	2	6	9	N	5					25
07	341	X	72	-0-	-269	-0-	72	2			N	-0-					25
08	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					25
09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					25
10	558	X	422	-0-	-136	-0-	422	2			N	-0-					25
11	0		836	-0-	836	836	836	2			N	-0-					25

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
06	3150	X	2032	-0-	-1118	-0-	428	1	1529	2	Y	68					226
							75	9									
07	2542	X	2534	-0-	-8	-0-	705	1	1818	2	Y	10					236
							11	9									
08	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	442	1	1138	2	Y	8					244
							9	9									
09	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	427	1	1249	2	Y	1					245
							1	9									
10	0		2867	-0-	2867	2867	624	1	2233	2	Y	9					254
							10	9									
11	0		3181	-0-	3181	6048	695	1	2485	2	Y	1					255
							1	9									

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
06	2310	X	1975	-0-	-335	-0-	364	1	1611	2	Y	-0-					18
07	2387	X	2345	-0-	-42	-0-	530	1	1814	2	Y	1					19
							1	9									
08	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	511	1	1751	2	Y	-0-					19
09	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	495	1	1924	2	Y	-0-					19
10	0		2933	-0-	2933	2933	541	1	2392	2	Y	-0-					19
11	0		2301	-0-	2301	5234	424	1	1875	2	Y	2					21
							2	9									

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSTON, E.C. WELL #: 1 RRCID -> 252009 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	X	333	-0-	-117	-0-	333	2			N	-0-					50
07	496	X	29	-0-	-467	-0-	29	2			N	-0-					50
08	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					50
09	330	X	97	-0-	-233	-0-	97	2			N	-0-					50
10	0		337	-0-	337	337	337	2			N	-0-					50
11	0		30	-0-	30	367	30	2			N	-0-					50

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
06	3390	X	2611	-0-	-779	-0-	366	1	2245	2	Y	-0-					38
07	3255	X	1783	-0-	-1472	-0-	291	1	1492	2	Y	-0-					38
08	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	294	1	1510	2	Y	-0-					38
09	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	285	1	3119	2	Y	-0-					38
10	0		3136	-0-	3136	3136	440	1	2696	2	Y	-0-					38
11	0		3596	-0-	3596	6732	504	1	3092	2	Y	-0-					38

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 26 RRCID -> 255585 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8982 - 10383

06	330	N	328	-0-	-2	-0-	34	1	294	2	Y	-0-					59
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	30	1	228	2	Y	-0-					59
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	22	1	167	2	Y	-0-					59
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	21	1	174	2	Y	-0-					59
10	0		309	-0-	309	309	32	1	277	2	Y	-0-					59
11	0		385	-0-	385	694	40	1	345	2	Y	-0-					59

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 255852 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10421

06	1590	N	831	-0-	-759	-0-	73	1	758	2	Y	-0-					87
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	159	1	1502	2	Y	-0-					87
08	2500	N	2585	-0-	85	85	247	1	2338	2	Y	-0-					87
09	2875	N	2790	-0-	-85	-0-	2658	2	132	9	Y	120	182	1			25
10	3100	N	3648	-0-	548	548	308	1	3226	2	Y	104					129
							114	9									
11	0		3267	-0-	3267	3815	277	1	2896	2	Y	85	94	1			120
							94	9									

SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 255867 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9014 - 10426

06	570	N	456	-0-	-114	-0-	456	2			N	-0-					22
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					22
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					22
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					22
10	0		282	-0-	282	282	282	2			N	-0-					22
11	0		332	-0-	332	614	332	2			N	-0-					22

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 23 RRCID -> 256465 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9128 - 10448

06	870	N	866	-0-	-4	-0-	97	1	769	2	Y	-0-					19
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	101	1	700	2	Y	-0-					19
08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	160	1	1110	2	Y	-0-					19
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	155	1	148	2	Y	-0-					19
10	0		2312	-0-	2312	2312	258	1	2054	2	Y	-0-					19
11	0		2056	-0-	2056	4368	230	1	1826	2	Y	-0-					19

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257200 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9104 - 10461

06	870	N	679	-0-	-191	-0-	679	2			Y	-0-					1
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-					1
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					1
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					1
10	0		510	-0-	510	510	510	2			Y	-0-					1
11	0		318	-0-	318	828	318	2			Y	-0-					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 257248 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 9058 - 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
06	2400	N	2300	-0-	-100	-0-	167	1	2133	2	N	-0-					42
07	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	226	1	2658	2	N	33					75
							36	9									
08	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	180	1	2118	2	N	3					78
							3	9									
09	2820	X	2773	-0-	-47	-0-	2766	2	7	9	N	6					84
10	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	224	1	2851	2	N	-0-					84
11	0		2946	-0-	2946	2946	213	1	2721	2	N	11					95
							12	9									

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT		104	-0-	104	184	104	2			Y	-0-					19
07	14B2 EXT		23	-0-	23	207	23	2			Y	-0-					19
08	212	X	5	-0-	-207	-0-	5	2			Y	-0-					19
09	12	X	12	-0-	-0-	-0-	11	2	1	9	Y	1					20
10	0		32	-0-	32	32	32	2			Y	-0-					20
11	0		25	-0-	25	57	25	2			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
06	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	7093	2			N	-0-					281
07	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7543	2			N	-0-					281
08	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	7282	2			N	-0-					281
09	7080	X	6435	-0-	-645	-0-	6435	2			N	-0-					281
10	7533	X	6559	-0-	-974	-0-	6553	2	6	9	N	5	5	8			281
11	0		5918	-0-	5918	5918	5910	2	8	9	N	7	7	8			281

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
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
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	426	1	390	3	Y	-0-			100
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	407	1	376	3	Y	-0-			100
08	DLQ G-10		778	-0-	778	778	419	1	359	3	Y	-0-			100
09	DLQ G-10		778	-0-	778	1556	778	3			Y	-0-			100
10	0		832	-0-	832	2388	832	3			Y	-0-			100
11	0		757	-0-	757	3145	757	3			Y	-0-			100

ELLIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107431 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10500 - 10754

06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			Y	-0-			168
07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			Y	-0-			168
08	DLQ G-10		1280	-0-	1280	1280	1280	3			Y	-0-			168
09	DLQ G-10		1037	-0-	1037	2317	34	1	1003	3	Y	-0-			168
10	0		967	-0-	967	3284	34	1	933	3	Y	-0-			168
11	0		913	-0-	913	4197	31	1	882	3	Y	-0-			168

HOWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 107767 COMPL. DATE 09/23/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10456 - 10695

06	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			Y	-0-			45
07	3007	X	2817	-0-	-190	-0-	2817	3			Y	-0-			45
08	DLQ G-10		2909	-0-	2909	2909	2909	3			Y	-0-			45
09	DLQ G-10		2509	-0-	2509	5418	82	1	2425	3	Y	2			47
							2	9							
10	0		2301	-0-	2301	7719	81	1	2220	3	Y	-0-			47
11	0		2029	-0-	2029	9748	69	1	1960	3	Y	-0-			47

LAIRD "C" WELL #: 2 RRCID -> 125896 COMPL. DATE 10/21/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10448 - 10655

06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	265	1	242	3	Y	-0-			11
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	302	1	279	3	Y	-0-			11
08	DLQ G-10		600	-0-	600	600	323	1	277	3	Y	-0-			11
09	DLQ G-10		567	-0-	567	1167	566	3	1	9	Y	1			12
10	0		484	-0-	484	1651	484	3			Y	-0-			12
11	0		275	-0-	275	1926	275	3			Y	-0-			12

HOWARD "A" WELL #: 3 RRCID -> 125897 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10487 - 10710

06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			Y	-0-			34
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			Y	-0-			34
08	DLQ G-10		943	-0-	943	943	943	3			Y	-0-			34
09	DLQ G-10		892	-0-	892	1835	29	1	860	3	Y	3			37
							3	9							
10	0		815	-0-	815	2650	29	1	786	3	Y	-0-			37
11	0		743	-0-	743	3393	25	1	718	3	Y	-0-			37

ELLIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 126500 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10781

06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			Y	-0-			56
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-			56
08	DLQ G-10		467	-0-	467	467	467	3			Y	-0-			56
09	DLQ G-10		353	-0-	353	820	12	1	341	3	Y	-0-			56
10	0		515	-0-	515	1335	18	1	497	3	Y	-0-			56
11	0		599	-0-	599	1934	20	1	579	3	Y	-0-			56

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

LAIRD "C" WELL #: 3 RRCID -> 129856 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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

06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	505	3	1	9	Y	1			67
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			Y	-0-			67
08	DLQ G-10		751	-0-	751	751	751	3			Y	-0-			67
09	DLQ G-10		594	-0-	594	1345	19	1	575	3	Y	-0-			67
10	0		670	-0-	670	2015	24	1	646	3	Y	-0-			67
11	0		768	-0-	768	2783	26	1	742	3	Y	-0-			67

HOWARD "A" WELL #: 4 RRCID -> 130213 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9223 - 10246

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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

06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			Y	-0-			45
07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			Y	-0-			45
08	DLQ G-10		1441	-0-	1441	1441	1441	3			Y	-0-			45
09	DLQ G-10		1300	-0-	1300	2741	43	1	1257	3	Y	-0-			45
10	0		1652	-0-	1652	4393	58	1	1594	3	Y	-0-			45
11	0		1246	-0-	1246	5639	42	1	1204	3	Y	-0-			45

HOWARD "A" WELL #: 5 RRCID -> 132488 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10435 - 10698

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-			11
08	DLQ G-10		512	-0-	512	512	512	3			Y	-0-			11
09	DLQ G-10		178	-0-	178	690	6	1	170	3	Y	2			13
							2	9							
10	0		36	-0-	36	726	1	1	35	3	Y	-0-			13
11	0		-0-	-0-	-0-	726					Y	-0-			13

LAIRD "C" WELL #: 4 RRCID -> 132778 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10578 - 10765

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	401	1	366	3	Y	-0-					57
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	369	1	340	3	Y	-0-					57
08	DLQ G-10		719	-0-	719	719	387	1	332	3	Y	-0-					57
09	DLQ G-10		317	-0-	317	1036	316	3	1	9	Y	1					58
10	0		691	-0-	691	1727	691	3			Y	-0-					58
11	0		582	-0-	582	2309	582	3			Y	-0-					58

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
06	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					5
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	0		301	-0-	301	301	301	3			Y	-0-					5
11	0		-0-	-0-	-0-	301					Y	-0-					5

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
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					8
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					8
08	DLQ G-10		226	-0-	226	226	226	3			Y	-0-					8
09	DLQ G-10		130	-0-	130	356	4	1	126	3	Y	-0-					8
10	0		266	-0-	266	622	9	1	257	3	Y	-0-					8
11	0		250	-0-	250	872	8	1	242	3	Y	-0-					8

HOWARD "A" WELL #: 6 RRCID -> 166049 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10550 - 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
06	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			Y	-0-					52
07	2294	X	2238	-0-	-56	-0-	2238	3			Y	-0-					52
08	DLQ G-10		2305	-0-	2305	2305	2305	3			Y	-0-					52
09	DLQ G-10		1830	-0-	1830	4135	60	1	1768	3	Y	2					54
							2	9									
10	0		1137	-0-	1137	5272	40	1	1097	3	Y	-0-					54
11	0		2992	-0-	2992	8264	102	1	2890	3	Y	-0-					54

HOWARD "A" WELL #: 7 RRCID -> 169732 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10590 - 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
06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			Y	-0-					54
07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			Y	-0-					54
08	DLQ G-10		1201	-0-	1201	1201	1201	3			Y	-0-					54
09	DLQ G-10		993	-0-	993	2194	32	1	959	3	Y	2					56
							2	9									
10	0		868	-0-	868	3062	31	1	837	3	Y	-0-					56
11	0		928	-0-	928	3990	31	1	897	3	Y	-0-					56

LAIRD "C" WELL #: 8 RRCID -> 170523 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10235 - 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
06	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	1716	1	1569	3	Y	-0-					61
07	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	1764	1	1628	3	Y	-0-					61
08	DLQ G-10		3448	-0-	3448	3448	1856	1	1592	3	Y	-0-					61
09	DLQ G-10		3142	-0-	3142	6590	3141	3	1	9	Y	1					62
10	0		1688	-0-	1688	8278	1688	3			Y	-0-					62
11	0		1872	-0-	1872	10150	1872	3			Y	-0-					62

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ELLIS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 170601 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10484 - 10713

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
10	DLQ G-10		2067	-0-	2067	2067	73	1	1994	3	Y	-0-					56
11	T. A.		1464	-0-	1464	3531	50	1	1414	3	Y	-0-					56

HOWARD "A" WELL #: 8 RRCID -> 171168 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10462 - 10662

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
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					13
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					13
08	DLQ G-10		345	-0-	345	345	345	3			Y	-0-					13
09	DLQ G-10		311	-0-	311	656	10	1	299	3	Y	2					15
							2	9									
10	0		190	-0-	190	846	7	1	183	3	Y	-0-					15
11	0		244	-0-	244	1090	8	1	236	3	Y	-0-					15

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					9
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					9
08	DLQ G-10		333	-0-	333	333	333	3			Y	-0-					9
09	DLQ G-10		253	-0-	253	586	8	1	245	3	Y	-0-					9
10	0		570	-0-	570	1156	20	1	550	3	Y	-0-					9
11	0		580	-0-	580	1736	20	1	560	3	Y	-0-					9

LAIRD "C" WELL #: 9H RRCID -> 283139 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10978 - 17025

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
06	23121	X	23121	-0-	-0-	-0-	23093	3	28	9	N	25					172
07	25110	X	22874	-0-	-2236	-0-	22863	3	11	9	N	10					182
08	24800	X	23551	-0-	-1249	-0-	23551	3			N	-0-					182
09	0		20149	-0-	20149	20149	1122	1	18999	3	N	25	175	1			32
							28	9									
10	0		19554	-0-	19554	39703	1116	1	18438	3	N	-0-					32
11	0		18638	-0-	18638	58341	1073	1	17565	3	N	-0-					32

HOWARD A-ELLIS EST (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284782 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10882 - 20223

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
06	29536	X	29536	-0-	-0-	-0-	29482	3	54	9	N	49					149
07	29075	X	29075	-0-	-0-	-0-	29031	3	44	9	N	40					189
08	28721	X	28721	-0-	-0-	-0-	28701	3	20	9	N	18					207
09	0		25473	-0-	25473	25473	1400	1	24006	3	N	61	176	1			92
							67	9									
10	0		26105	-0-	26105	51578	1573	1	24486	3	N	42					134
							46	9									
11	0		32520	-0-	32520	84098	1849	1	30671	3	N	-0-					134

JONES-LINER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284857 COMPL. DATE 05/07/2018 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11075 - 17409

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
06	29001	X	29001	-0-	-0-	-0-	2443	1	26089	3	N	426	531	1			189
							469	9									
07	28313	X	28313	-0-	-0-	-0-	1943	1	25985	3	N	350	349	1			190
							385	9									
08	29303	X	29303	-0-	-0-	-0-	2649	1	26252	3	N	365	350	1			205
							402	9									
09	0		28015	-0-	28015	28015	2735	1	24872	3	N	371	336	1			240
							408	9									
10	0		27246	-0-	27246	55261	2840	1	24037	3	N	335	355	1			220
							369	9									
11	0		26534	-0-	26534	81795	2799	1	23214	3	N	474	534	1			160
							521	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JONES-LINER (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 286070 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 10833 PERF.11052 - 19324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36591	X	36591	-0-	-0-	-0-	3104	1	33143	3	N	313	348	1			232
							344	9									
07	36755	X	36755	-0-	-0-	-0-	2542	1	34003	3	N	191	170	1			253
							210	9									
08	37946	X	37946	-0-	-0-	-0-	3452	1	34209	3	N	259	177	1			335
							285	9									
09	0		35525	-0-	35525	35525	3471	1	31561	3	N	448	523	1			260
							493	9									
10	0		33928	-0-	33928	69453	3546	1	30012	3	N	336	358	1			238
							370	9									
11	0		32757	-0-	32757	102210	3474	1	28818	3	N	423	344	1			317
							465	9									

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
BALDWIN HEIRS CV WELL #: 1 RRCID -> 230844 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9716 - 9899

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
LOCKRIDGE GU WELL #: 1 RRCID -> 086302 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10456 - 10671

06	2900	N	736	-0-	-2164	781	736	2			Y	-0-					25
07	1523	N	742	-0-	-781	-0-	741	2	1	9	Y	1					26
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	712	2	1	9	Y	1					27
09	0		661	-0-	661	661	659	2	2	9	Y	2					29
10	0		709	-0-	709	1370	709	2			Y	-0-					29
11	0		665	-0-	665	2035	665	2			Y	-0-					29

LOCKRIDGE GU WELL #: 2 RRCID -> 145070 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9994 - 10636

06	2900	N	711	-0-	-2189	657	711	2			Y	-0-					28
07	1374	N	717	-0-	-657	-0-	716	2	1	9	Y	1					29
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					29
09	0		639	-0-	639	639	637	2	2	9	Y	2					31
10	0		685	-0-	685	1324	685	2			Y	-0-					31
11	0		642	-0-	642	1966	642	2			Y	-0-					31

LOCKRIDGE GU WELL #: 3 RRCID -> 150249 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10486 - 10716

06	2900	N	785	-0-	-2115	1025	785	2			Y	-0-					53
07	1817	N	792	-0-	-1025	-0-	791	2	1	9	Y	1					54
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					54
09	0		705	-0-	705	705	703	2	2	9	Y	2					56
10	0		756	-0-	756	1461	756	2			Y	-0-					56
11	0		709	-0-	709	2170	709	2			Y	-0-					56

LOCKRIDGE GU WELL #: 5 RRCID -> 209569 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10712 - 10490

06	2900	N	760	-0-	-2140	903	760	2			Y	-0-					40
07	1670	N	767	-0-	-903	-0-	766	2	1	9	Y	1					41
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					41
09	0		682	-0-	682	682	681	2	1	9	Y	1					42
10	0		733	-0-	733	1415	733	2			Y	-0-					42
11	0		687	-0-	687	2102	687	2			Y	-0-					42

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
LOCKRIDGE GU WELL #: 6 RRCID -> 221907 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10434 - 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
06	2900	N	846	-0-	-2054	1332	846	2			Y	-0-					74
07	2186	N	854	-0-	-1332	-0-	853	2	1	9	Y	1					75
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					75
09	0		758	-0-	758	758	758	2			Y	-0-					75
10	0		816	-0-	816	1574	815	2	1	9	Y	1					76
11	0		765	-0-	765	2339	765	2			Y	-0-					76

LOCKRIDGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 242102 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10404 - 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
06	2900	N	1660	-0-	-1240	5401	1660	2			Y	-0-					71
07	3100	N	1674	-0-	-1426	3975	1673	2	1	9	Y	1					72
08	3100	N	1607	-0-	-1493	2482	1607	2			Y	-0-					72
09	0		1487	-0-	1487	3969	1487	2			Y	-0-					72
10	0		1601	-0-	1601	5570	1600	2	1	9	Y	1					73
11	0		1500	-0-	1500	7070	1500	2			Y	-0-					73

H & T EXPLORATION, INC. 341571
MORAN WELL #: 1 RRCID -> 121976 COMPL. DATE 04/19/1986 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10112 - 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
06	1020	N	993	-0-	-27	-0-	993	2			N	-0-					60
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					60
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					60
09	0		919	-0-	919	919	912	2	7	9	N	6					66
10	0		1081	-0-	1081	2000	1079	2	2	9	N	2					68
11	0		1189	-0-	1189	3189	1189	2			N	-0-					68

JAMESON, CHARLES R. WELL #: 1 RRCID -> 122227 COMPL. DATE 05/09/1986 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10106 - 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
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					120
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					120
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					120
09	0		939	-0-	939	939	939	2			N	-0-					120
10	0		2015	-0-	2015	2954	2015	2			N	-0-					120
11	0		1431	-0-	1431	4385	1431	2			N	-0-					120

JAMES, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 122228 COMPL. DATE 08/05/1986 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10160 - 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
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	178	1 2	933	2 9	N	2					52
07	1116	N	973	-0-	-143	-0-	112	1	861	2	N	-0-					52
08	1085	N	950	-0-	-135	-0-	103	1	847	2	N	-0-					52
09	1110	N	972	-0-	-138	-0-	127	1	845	2	N	-0-					52
10	0		1024	-0-	1024	1024	126	1	898	2	N	-0-					52
*11	1903	N	879	-0-	-1024	-0-	115	1	764	2	N	-0-					52

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2300	N	488	-0-	-1812	138	77	1	409	2	Y	2	6	1			7
							2	9									
07	637	N	499	-0-	-138	-0-	58	1	441	2	Y	-0-					7
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	54	1	441	2	Y	3	6	1			4
							3	9									
09	0		473	-0-	473	473	61	1	408	2	Y	4					8
							4	9									
10	0		504	-0-	504	977	61	1	434	2	Y	8	8	1			8
							9	9									
11	0		1036	-0-	1036	2013	134	1	889	2	Y	12					20
							13	9									

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 104257 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10158 - 10454

06	750	N	638	-0-	-112	-0-	3	1	635	2	N	-0-					14
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	13	1	649	2	N	-0-					14
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	13	1	643	2	N	-0-					14
09	0		608	-0-	608	608	6	1	602	2	N	-0-					14
10	1117	N	509	-0-	-608	-0-	12	1	497	2	N	-0-					14
11	0		579	-0-	579	579	37	1	542	2	N	-0-					14

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143879 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9200 - 10410

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-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2022 - WELL PLUGGED 09/14/22

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170516 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9012 - 10428

06	10982	X	2265	-0-	-8717	-0-	360	1	1890	2	Y	14	26	1			34
							15	9									
07	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	263	1	2027	2	Y	-0-					34
08	2325	X	2186	-0-	-139	-0-	236	1	1940	2	Y	9	25	1			18
							10	9									
09	0		2073	-0-	2073	2073	269	1	1786	2	Y	16					34
							18	9									
10	0		2205	-0-	2205	4278	267	1	1898	2	Y	36	36	1			34
							40	9									
11	0		2348	-0-	2348	6626	304	1	2014	2	Y	27					61
							30	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171166 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9030 - 10430

06	2700	N	2044	-0-	-656	7566	325	1	1706	2	Y	12	25	1			31
							13	9									
07	3100	N	1989	-0-	-1111	6455	228	1	1761	2	Y	-0-					31
08	3100	N	2107	-0-	-993	5462	228	1	1868	2	Y	10	24	1			17
							11	9									
09	0		1765	-0-	1765	7227	228	1	1522	2	Y	14					31
							15	9									
10	0		1695	-0-	1695	8922	205	1	1459	2	Y	28	33	1			26
							31	9									
11	0		1995	-0-	1995	10917	259	1	1711	2	Y	23					49
							25	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171701 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9022 - 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
06	2700	N	1357	-0-	-1343	3740	215	1	1133	2	Y	8	16	1			20
							9	9									
07	3100	N	1303	-0-	-1797	1943	150	1	1153	2	Y	-0-					20
08	3100	N	1186	-0-	-1914	29	128	1	1052	2	Y	5	15	1			10
							6	9									
09	0		1178	-0-	1178	1207	152	1	1016	2	Y	9					19
							10	9									
10	0		1413	-0-	1413	2620	171	1	1216	2	Y	24	21	1			22
							26	9									
11	0		1132	-0-	1132	3752	146	1	972	2	Y	13					35
							14	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173893 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9042 - 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
06	364	N	59	-0-	-305	-0-	10	1	49	2	Y	-0-	1	1			1
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	2	Y	-0-					1
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	6	1	47	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	0		64	-0-	64	64	8	1	55	2	Y	1					1
							1	9									
10	0		22	-0-	22	86	3	1	19	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	0		45	-0-	45	131	5	1	39	2	Y	1					1
							1	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174324 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9030 - 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
06	660	N	436	-0-	-224	-0-	69	1	367	2	N	-0-					25
07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	201	1	1545	2	N	-0-					25
08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	167	1	1375	2	N	-0-					25
09	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	210	1	1395	2	N	-0-					25
10	0		1439	-0-	1439	1439	177	1	1262	2	N	-0-					25
*11	2779	N	1340	-0-	-1439	-0-	176	1	1161	2	N	3	3	8			25
							3	9									

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
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	254	1	1337	2	N	-0-					23
07	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	173	1	1338	2	N	-0-					23
08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	160	1	1311	2	N	2					25
							2	9									
09	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	190	1	1267	2	N	2					27
							2	9									
10	0		1366	-0-	1366	1366	169	1	1197	2	N	-0-					27
*11	2735	N	1369	-0-	-1366	-0-	179	1	1188	2	N	2	2	8			27
							2	9									

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
06	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	300	1	1577	2	N	24	67	1			27
							26	9									
07	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	229	1	1758	2	N	-0-					27
08	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	231	1	1892	2	N	-0-					27
09	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	218	1	1456	2	N	-0-					27
10	0		1651	-0-	1651	1651	204	1	1447	2	N	-0-					27
*11	3000	N	2197	-0-	-803	848	288	1	1907	2	N	2	2	8			27
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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
06	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	374	1	1969	2	N	1	1	8			42
							1	9									
07	2232	N	2143	-0-	-89	-0-	247	1	1896	2	N	-0-					42
08	2263	N	2086	-0-	-177	-0-	227	1	1859	2	N	-0-					42
09	2220	N	2100	-0-	-120	-0-	274	1	1826	2	N	-0-					42
10	0		2148	-0-	2148	2148	266	1	1882	2	N	-0-					42
*11	3000	N	1963	-0-	-1037	1111	258	1	1703	2	N	2	2	8			42
							2	9									

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
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	170	1	891	2	N	2	2	8			27
							2	9									
07	1178	N	989	-0-	-189	-0-	114	1	875	2	N	-0-					27
08	1085	N	1070	-0-	-15	-0-	116	1	954	2	N	-0-					27
09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	139	1	924	2	N	-0-					27
10	0		1147	-0-	1147	1147	141	1	1006	2	N	-0-					27
*11	2164	N	1017	-0-	-1147	-0-	134	1	880	2	N	3	3	8			27
							3	9									

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
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	167	1	876	2	N	-0-					30
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	173	1	1331	2	N	-0-					30
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	137	1	1121	2	N	-0-					30
09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	155	1	1032	2	N	-0-					30
10	0		1083	-0-	1083	1083	134	1	949	2	N	-0-					30
*11	1999	N	916	-0-	-1083	-0-	120	1	793	2	N	3	3	8			30
							3	9									

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
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	96	1	503	2	N	-0-					25
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	76	1	590	2	N	-0-					25
08	651	N	585	-0-	-66	-0-	64	1	521	2	N	-0-					25
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	82	1	550	2	N	-0-					25
10	0		635	-0-	635	635	79	1	556	2	N	-0-					25
11	0		678	-0-	678	1313	89	1	587	2	N	2	2	8			25
							2	9									

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
06	2400	N	1235	-0-	-1165	3962	196	1	1030	2	Y	8	16	1			20
							9	9									
07	3100	N	1214	-0-	-1886	2076	140	1	1074	2	Y	-0-					20
08	3100	N	1123	-0-	-1977	99	121	1	996	2	Y	5	15	1			10
							6	9									
09	0		1092	-0-	1092	1191	142	1	941	2	Y	8					18
							9	9									
10	0		1134	-0-	1134	2325	138	1	976	2	Y	18	19	1			17
							20	9									
11	0		1009	-0-	1009	3334	130	1	866	2	Y	12					29
							13	9									

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
06	2400	N	1569	-0-	-831	12208	249	1	1310	2	Y	9	23	1			27
							10	9									
07	3100	N	2205	-0-	-895	11313	253	1	1952	2	Y	-0-					27
08	3100	N	2095	-0-	-1005	10308	227	1	1857	2	Y	10	21	1			16
							11	9									
09	0		1961	-0-	1961	12269	254	1	1689	2	Y	16					32
							18	9									
10	0		2012	-0-	2012	14281	244	1	1733	2	Y	32	33	1			31
							35	9									
11	0		2318	-0-	2318	16599	301	1	1987	2	Y	27					58
							30	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181266 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10218 - 10272

06	750	N	497	-0-	-253	-0-	3	1	494	2	N	-0-					27
07	558	N	398	-0-	-160	-0-	8	1	390	2	N	-0-					27
08	434	N	431	-0-	-3	-0-	8	1	423	2	N	-0-					27
09	0		372	-0-	372	372	4	1	368	2	N	-0-					27
10	784	N	412	-0-	-372	-0-	10	1	402	2	N	-0-					27
11	0		453	-0-	453	453	29	1	424	2	N	-0-					27

WILLIAMSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186515 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10204 - 10480

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
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2022

WILLIAMSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186541 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10197 - 10487

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WILLIAMSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198761 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10197 - 10487

06	990	N	756	-0-	-234	-0-	4	1	752	2	N	-0-					68
07	837	N	734	-0-	-103	-0-	14	1	720	2	N	-0-					68
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	15	1	747	2	N	-0-					68
09	0		715	-0-	715	715	8	1	707	2	N	-0-					68
10	1470	N	755	-0-	-715	-0-	18	1	737	2	N	-0-					68
11	0		820	-0-	820	820	52	1	768	2	N	-0-					68

WILLIAMSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199910 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10219 - 10508

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
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229157 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9031 - 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
06	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	575	1	3024	2	N	-0-					27
07	3596	X	3220	-0-	-376	-0-	370	1	2850	2	N	-0-					27
08	3596	X	3374	-0-	-222	-0-	367	1	3007	2	N	-0-					27
09	3480	X	3340	-0-	-140	-0-	436	1	2904	2	N	-0-					27
10	0		3198	-0-	3198	3198	395	1	2803	2	N	-0-					27
*11	5974	X	2776	-0-	-3198	-0-	364	1	2409	2	N	3	3	8			27
							3	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230823 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9024 - 10464

06	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	610	1	3210	2	N	3	2	8			33
							3	9									
07	3658	X	3343	-0-	-315	-0-	384	1	2959	2	N	-0-					33
08	3627	X	3457	-0-	-170	-0-	375	1	3076	2	N	5					38
							6	9									
09	3540	X	3296	-0-	-244	-0-	430	1	2862	2	N	4					42
							4	9									
10	0		3205	-0-	3205	3205	396	1	2809	2	N	-0-					42
*11	6095	X	2890	-0-	-3205	-0-	379	1	2505	2	N	5	5	8			42
							6	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 232066 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10180 - 10466

06	660	N	589	-0-	-71	-0-	3	1	586	2	N	-0-					32
07	589	N	524	-0-	-65	-0-	10	1	514	2	N	-0-					32
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	9	1	486	2	N	-0-					32
09	0		451	-0-	451	451	4	1	447	2	N	-0-					32
10	930	N	479	-0-	-451	-0-	12	1	467	2	N	-0-					32
11	0		603	-0-	603	603	38	1	565	2	N	-0-					32

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 232070 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9028 - 10438

06	3480	X	3461	-0-	-19	-0-	553	1	2908	2	N	-0-					58
07	3596	X	2955	-0-	-641	-0-	340	1	2615	2	N	-0-					58
08	3596	X	3071	-0-	-525	-0-	334	1	2737	2	N	-0-					58
09	3480	X	3355	-0-	-125	-0-	438	1	2917	2	N	-0-					58
10	0		3264	-0-	3264	3264	403	1	2861	2	N	-0-					58
*11	6262	X	2998	-0-	-3264	-0-	393	1	2602	2	N	3	3	8			58
							3	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232072 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9054 - 10461

06	3210	X	2593	-0-	-617	-0-	414	1	2179	2	N	-0-					27
07	3317	X	3010	-0-	-307	-0-	346	1	2664	2	N	-0-					27
08	3069	X	2789	-0-	-280	-0-	303	1	2486	2	N	-0-					27
09	2970	X	2734	-0-	-236	-0-	357	1	2377	2	N	-0-					27
10	0		2526	-0-	2526	2526	312	1	2214	2	N	-0-					27
*11	4455	X	1929	-0-	-2526	-0-	253	1	1673	2	N	3	3	8			27
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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
06	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	383	1	2016	2	N	1	1	8			27
							1	9									
07	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	259	1	1991	2	N	-0-					27
08	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	245	1	2011	2	N	-0-					27
09	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	299	1	1987	2	N	-0-					27
10	0		2285	-0-	2285	2285	282	1	2003	2	N	-0-					27
*11	3000	N	1769	-0-	-1231	1054	232	1	1534	2	N	3	3	8			27
							3	9									

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
06	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	437	1	2299	2	N	-0-					32
07	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	324	1	2493	2	N	-0-					32
08	2821	N	2655	-0-	-166	-0-	289	1	2366	2	N	-0-					32
09	0		2693	-0-	2693	2693	352	1	2341	2	N	-0-					32
10	0		2784	-0-	2784	5477	344	1	2440	2	N	-0-					32
11	0		803	-0-	803	6280	105	1	696	2	N	2	2	8			32
							2	9									

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
06	3750	X	3637	-0-	-113	-0-	580	1	3048	2	N	8					50
							9	9									
07	3813	X	3669	-0-	-144	-0-	420	1	3238	2	N	10					60
							11	9									
08	3813	X	3635	-0-	-178	-0-	395	1	3237	2	N	3					63
							3	9									
09	0		3540	-0-	3540	3540	462	1	3076	2	N	2					65
							2	9									
10	0		3067	-0-	3067	6607	378	1	2689	2	N	-0-					65
11	0		3251	-0-	3251	9858	426	1	2822	2	N	3	3	8			65
							3	9									

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
06	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	355	1	1869	2	N	2	2	8			33
							2	9									
07	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	266	1	2046	2	N	-0-					33
08	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	250	1	2056	2	N	-0-					33
09	0		2250	-0-	2250	2250	294	1	1956	2	N	-0-					33
10	0		2265	-0-	2265	4515	280	1	1985	2	N	-0-					33
*11	3000	N	2314	-0-	-686	3829	303	1	2005	2	N	5	5	8			33
							6	9									

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
06	2400	N	2315	-0-	-85	-0-	370	1	1943	2	N	2					47
							2	9									
07	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	278	1	2143	2	N	-0-					47
08	2449	N	2383	-0-	-66	-0-	259	1	2124	2	N	-0-					47
09	0		1558	-0-	1558	1558	203	1	1355	2	N	-0-					47
10	0		1766	-0-	1766	3324	218	1	1548	2	N	-0-					47
*11	3000	N	2345	-0-	-655	2669	307	1	2031	2	N	6	6	8			47
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3300	X	3289	-0-	-11	-0-	525	1	2764	2	N	-0-					57
07	3410	X	3219	-0-	-191	-0-	370	1	2849	2	N	-0-					57
08	3410	X	3236	-0-	-174	-0-	352	1	2884	2	N	-0-					57
09	0		3229	-0-	3229	3229	422	1	2807	2	N	-0-					57
10	0		3345	-0-	3345	6574	413	1	2932	2	N	-0-					57
*11	9954	X	3380	-0-	-6574	-0-	443	1	2931	2	N	5	5	8			57
							6	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237332 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10727 PERF.10218 - 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
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	6	1	1182	2	N	-0-					85
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	24	1	1203	2	N	24	82	1			27
							26	9									
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	23	1	1190	2	N	-0-					27
09	0		1110	-0-	1110	1110	11	1	1096	2	N	3					30
							3	9									
10	2114	N	1004	-0-	-1110	-0-	24	1	980	2	N	-0-					30
11	0		1103	-0-	1103	1103	70	1	1033	2	N	-0-					30

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237337 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9066 - 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
06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	332	1	1746	2	N	-0-					65
07	2108	N	1907	-0-	-201	-0-	220	1	1687	2	N	-0-					65
08	2139	N	1862	-0-	-277	-0-	202	1	1660	2	N	-0-					65
09	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	273	1	1812	2	N	-0-					65
10	0		1985	-0-	1985	1985	245	1	1740	2	N	-0-					65
*11	3000	N	1601	-0-	-1399	586	210	1	1389	2	N	2	2	8			65
							2	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237367 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10756 PERF. 9134 - 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
06	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	328	1	1728	2	N	2					47
							2	9									
07	1953	N	1923	-0-	-30	-0-	221	1	1702	2	N	-0-					47
08	2077	N	1889	-0-	-188	-0-	204	1	1674	2	N	10					57
							11	9									
09	2070	N	1763	-0-	-307	-0-	230	1	1532	2	N	1					58
							1	9									
10	0		2269	-0-	2269	2269	280	1	1989	2	N	-0-					58
*11	3000	N	2382	-0-	-618	1651	313	1	2066	2	N	3	3	8			58
							3	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 238151 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9066 - 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
06	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	369	1	1941	2	N	-0-					37
07	2387	N	2376	-0-	-11	-0-	273	1	2103	2	N	-0-					37
08	2294	N	2239	-0-	-55	-0-	243	1	1996	2	N	-0-					37
09	0		2186	-0-	2186	2186	286	1	1900	2	N	-0-					37
10	0		2297	-0-	2297	4483	284	1	2013	2	N	-0-					37
*11	3000	N	2175	-0-	-825	3658	285	1	1881	2	N	8	8	8			37
							9	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238556 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 9012 - 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
06	1020	N	943	-0-	-77	-0-	150	1	793	2	N	-0-					27
07	1023	N	955	-0-	-68	-0-	110	1	845	2	N	-0-					27
08	961	N	931	-0-	-30	-0-	102	1	829	2	N	-0-					27
09	0		903	-0-	903	903	118	1	785	2	N	-0-					27
10	0		921	-0-	921	1824	114	1	807	2	N	-0-					27
*11	2725	N	901	-0-	-1824	-0-	118	1	783	2	N	-0-					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238634 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10195 - 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
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	7	1	1280	2	N	11					38
							12	9									
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	23	1	1145	2	N	7					45
							8	9									
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	15	1	785	2	N	-0-					45
09	0		802	-0-	802	802	8	1	785	2	N	8					53
							9	9									
10	1580	N	778	-0-	-802	-0-	19	1	759	2	N	-0-					53
11	0		940	-0-	940	940	60	1	880	2	N	-0-					53

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
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	7	1	1221	2	N	15					95
							17	9									
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	22	1	1058	2	N	30	98	1			27
							33	9									
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	19	1	970	2	N	-0-					27
09	0		977	-0-	977	977	10	1	967	2	N	-0-					27
10	1786	N	809	-0-	-977	-0-	20	1	789	2	N	-0-					27
11	0		1178	-0-	1178	1178	75	1	1103	2	N	-0-					27

WILLIAMSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242563 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10194 - 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
06	540	N	526	-0-	-14	-0-	3	1	515	2	N	7					70
							8	9									
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	10	1	471	2	N	24	67	1			27
							26	9									
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	9	1	459	2	N	-0-					27
09	0		415	-0-	415	415	4	1	411	2	N	-0-					27
10	824	N	409	-0-	-415	-0-	10	1	399	2	N	-0-					27
11	0		536	-0-	536	536	35	1	501	2	N	-0-					27

WILLIAMSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242622 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10238 - 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
06	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	6	1	1096	2	N	10					80
							11	9									
07	1333	N	867	-0-	-466	-0-	17	1	850	2	N	-0-					80
08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	24	1	1211	2	N	19	72	1			27
							21	9									
09	1110	N	985	-0-	-125	-0-	10	1	975	2	N	-0-					27
10	0		1021	-0-	1021	1021	25	1	996	2	N	-0-					27
*11	2518	N	1497	-0-	-1021	-0-	96	1	1401	2	N	-0-					27

WILLIAMSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 242686 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10210 - 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
06	2070	N	1770	-0-	-300	-0-	8	1	1730	2	N	29	72	1			27
							32	9									
07	1860	N	1781	-0-	-79	-0-	35	1	1746	2	N	-0-					27
08	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	34	1	1720	2	N	-0-					27
09	1770	N	1560	-0-	-210	-0-	15	1	1545	2	N	-0-					27
10	0		1484	-0-	1484	1484	36	1	1448	2	N	-0-					27
*11	3000	N	1526	-0-	-1474	10	97	1	1429	2	N	-0-					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243956 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 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
06	3780	X	3102	-0-	-678	-0-	496	1	2606	2	N	-0-					109
07	3906	X	3767	-0-	-139	-0-	433	1	3334	2	N	-0-					109
08	3813	X	3812	-0-	-1	-0-	414	1	3395	2	N	3	85	1			27
							3	9									
09	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	499	1	3325	2	N	-0-					27
10	0		3862	-0-	3862	3862	477	1	3385	2	N	-0-					27
*11	7163	X	3301	-0-	-3862	-0-	432	1	2863	2	N	5	5	8			27
							6	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 22 RRCID -> 245384 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9018 - 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
06	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	559	1	2941	2	N	7	4	8			45
							8	9									
07	3193	X	3188	-0-	-5	-0-	367	1	2821	2	N	-0-					45
08	3193	X	3172	-0-	-21	-0-	345	1	2827	2	N	-0-					45
09	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	441	1	2931	2	N	12					57
							13	9									
10	0		3468	-0-	3468	3468	428	1	3040	2	N	-0-					57
*11	6183	X	2715	-0-	-3468	-0-	356	1	2353	2	N	5	5	8			57
							6	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 245644 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9028 - 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
06	2820	N	2510	-0-	-310	-0-	401	1	2109	2	N	-0-					27
07	2883	N	2496	-0-	-387	-0-	287	1	2209	2	N	-0-					27
08	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	303	1	2486	2	N	-0-					27
09	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	367	1	2445	2	N	-0-					27
10	0		2931	-0-	2931	2931	362	1	2569	2	N	-0-					27
*11	3000	N	2337	-0-	-663	2268	306	1	2028	2	N	3	3	8			27
							3	9									

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
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	244	1	1284	2	N	2	1	8			63
							2	9									
07	1519	N	1344	-0-	-175	-0-	155	1	1189	2	N	-0-					63
08	1488	N	1418	-0-	-70	-0-	147	1	1205	2	N	60	95	1			28
							66	9									
09	1530	N	1387	-0-	-143	-0-	181	1	1206	2	N	-0-					28
10	0		1352	-0-	1352	1352	167	1	1185	2	N	-0-					28
*11	2627	N	1275	-0-	-1352	-0-	167	1	1106	2	N	2	2	8			28
							2	9									

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
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	10	1	51	2	N	-0-					47
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	2	N	-0-					47
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	N	-0-					47
09	0		59	-0-	59	59	7	1	52	2	N	-0-					47
10	0		62	-0-	62	121	8	1	54	2	N	-0-					47
*11	234	N	113	-0-	-121	-0-	15	1	98	2	N	-0-					47

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
06	1650	N	1631	-0-	-19	-0-	261	1	1370	2	N	-0-					30
07	1674	N	1663	-0-	-11	-0-	191	1	1472	2	N	-0-					30
08	1674	N	1617	-0-	-57	-0-	176	1	1441	2	N	-0-					30
09	0		1518	-0-	1518	1518	198	1	1320	2	N	-0-					30
10	0		1529	-0-	1529	3047	189	1	1340	2	N	-0-					30
*11	3000	N	1530	-0-	-1470	1577	201	1	1329	2	N	-0-					30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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
06	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	353	1	1862	2	N	2	2	8			27
							2	9									
07	2139	N	1999	-0-	-140	-0-	230	1	1769	2	N	-0-					27
08	2139	N	2037	-0-	-102	-0-	220	1	1811	2	N	5					32
							6	9									
09	2160	N	1981	-0-	-179	-0-	259	1	1722	2	N	-0-					32
10	0		2080	-0-	2080	2080	257	1	1823	2	N	-0-					32
*11	3000	N	1948	-0-	-1052	1028	255	1	1690	2	N	3	3	8			32
							3	9									

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
06	3000	N	3062	-0-	62	211	489	1	2573	2	N	-0-					27
07	3100	N	3139	-0-	39	250	361	1	2778	2	N	-0-					27
08	3250	X	3000	-0-	-250	-0-	326	1	2674	2	N	-0-					27
09	0		2854	-0-	2854	2854	372	1	2482	2	N	-0-					27
10	0		2997	-0-	2997	5851	370	1	2627	2	N	-0-					27
*11	9082	X	3231	-0-	-5851	-0-	423	1	2799	2	N	8	8	8			27
							9	9									

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
06	2490	N	2349	-0-	-141	-0-	374	1	1969	2	N	5	1	8			62
							6	9									
07	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	284	1	2185	2	N	-0-					62
08	2542	N	2444	-0-	-98	-0-	265	1	2178	2	N	1					63
							1	9									
09	0		2378	-0-	2378	2378	311	1	2067	2	N	-0-					63
10	0		2339	-0-	2339	4717	289	1	2050	2	N	-0-					63
*11	3000	N	2124	-0-	-876	3841	278	1	1843	2	N	3	3	8			63
							3	9									

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
06	450	N	370	-0-	-80	-0-	2	1	359	2	N	8					58
							9	9									
07	403	N	364	-0-	-39	-0-	7	1	357	2	N	-0-					58
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	7	1	340	2	N	-0-					58
09	360	N	317	-0-	-43	-0-	3	1	312	2	N	2					60
							2	9									
10	0		321	-0-	321	321	8	1	313	2	N	-0-					60
*11	865	N	544	-0-	-321	-0-	34	1	510	2	N	-0-					60

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
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					87
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					87
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					87
*09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					87
*10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					87
*11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					87

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					23
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					23
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					23
09	0		60	-0-	60	60	60	2			Y	-0-					23
10	0		98	-0-	98	158	98	2			Y	-0-					23
11	0		131	-0-	131	289	94	2	37	9	Y	34	36	1			21

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 100851 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10370 - 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
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					65
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					65
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					65
09	0		629	-0-	629	629	629	2			Y	-0-					65
10	0		405	-0-	405	1034	405	2			Y	-0-					65
11	0		554	-0-	554	1588	554	2			Y	-0-					65

JERNIGAN, SEDALIA WELL #: 1 RRCID -> 108947 COMPL. DATE 08/06/1983 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					317
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					317
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					317
09	0		80	-0-	80	80	80	2			N	-0-					317
10	0		-0-	-0-	-0-	80					N	-0-					317
11	0		-0-	-0-	-0-	80					N	-0-					317

MARWILL WELL #: 1R RRCID -> 111887 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10808 - 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
06	480	N	227	-0-	-253	-0-	227	2			Y	-0-					32
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					32
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					32
09	0		15	-0-	15	15	15	2			Y	-0-					32
10	0		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					32
11	0		-0-	-0-	-0-	15					Y	39	43	1			28

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
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					140
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					140
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
09	0		44	-0-	44	44	44	2			Y	-0-					140
10	0		-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					140
11	0		582	-0-	582	626	582	2			Y	-0-	36	1			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
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					70
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					70
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					70
09	0		990	-0-	990	990	990	2			Y	-0-					70
10	0		699	-0-	699	1689	699	2			Y	-0-					70
11	0		763	-0-	763	2452	763	2			Y	-0-	36	1			34

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
06	720	N	684	-0-	-36	-0-	684	2			Y	-0-					65
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					65
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					65
09	0		729	-0-	729	729	729	2			Y	-0-					65
10	0		1919	-0-	1919	2648	1919	2			Y	-0-					65
11	0		1155	-0-	1155	3803	1155	2			Y	-0-					65

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			Y	-0-					32
07	2077	X	1563	-0-	-514	-0-	1563	2			Y	-0-					32
08	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			Y	-0-					32
09	0		1452	-0-	1452	1452	1452	2			Y	-0-					32
10	0		405	-0-	405	1857	405	2			Y	-0-					32
11	0		1910	-0-	1910	3767	1867	2	43	9	Y	39	43	1			28

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	X	2403	-0-	-357	-0-	2403	2			Y	-0-					32
07	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			Y	-0-					32
08	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	2			Y	-0-					32
09	0		3265	-0-	3265	3265	3265	2			Y	-0-					32
10	0		1710	-0-	1710	4975	1710	2			Y	-0-					32
11	0		3422	-0-	3422	8397	3379	2	43	9	Y	39	43	1			28

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	1104	-0-	-366	-0-	1104	2			Y	-0-					65
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					65
08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					65
09	0		1277	-0-	1277	1277	1277	2			Y	-0-					65
10	0		947	-0-	947	2224	947	2			Y	-0-					65
11	0		1166	-0-	1166	3390	1166	2			Y	-0-					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2490	N	1981	-0-	-509	-0-	1981	2			Y	-0-					46
07	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			Y	-0-					46
08	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			Y	-0-					46
09	0		1535	-0-	1535	1535	1535	2			Y	-0-					46
10	0		1297	-0-	1297	2832	1297	2			Y	-0-					46
11	0		1673	-0-	1673	4505	1661	2	12	9	Y	11	36	1			21

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			Y	-0-					23
07	1922	X	1598	-0-	-324	-0-	1598	2			Y	-0-					23
08	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			Y	-0-					23
09	0		1768	-0-	1768	1768	1768	2			Y	-0-					23
10	0		1555	-0-	1555	3323	1555	2			Y	-0-					23
11	0		1135	-0-	1135	4458	1098	2	37	9	Y	34	36	1			21

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					65
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					65
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					65
09	0		658	-0-	658	658	658	2			Y	-0-					65
10	0		936	-0-	936	1594	936	2			Y	-0-					65
11	0		678	-0-	678	2272	678	2			Y	-0-					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					32
09	0		448	-0-	448	448	448	2			Y	-0-					32
10	0		-0-	-0-	-0-	448					Y	-0-					32
11	0		84	-0-	84	532	41	2	43	9	Y	39	43	1			28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
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
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
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
06	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			Y	-0-					-0-
07	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			Y	-0-					-0-
08	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			Y	-0-					-0-
09	1800	N	1702	-0-	-98	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
10	1891	N	1547	-0-	-344	-0-	1547	2			Y	-0-					-0-
11	0		1602	-0-	1602	1602	1602	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
06	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1865	2	7	9	Y	6	7	1			6
07	2015	N	1944	-0-	-71	-0-	1936	2	8	9	Y	7	7	1			6
08	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1920	2	9	9	Y	8	7	1			7
09	1860	N	1848	-0-	-12	-0-	1837	2	11	9	Y	10	7	1			10
10	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1978	2	4	9	Y	4	7	1			7
11	0		1729	-0-	1729	1729	1721	2	8	9	Y	7	7	1			7

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	195	-0-	-165	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
11	0		305	-0-	305	305	305	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078396 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10156 - 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
06	3000	N	3088	-0-	88	88	3078	2	10	9	Y	9	9	1			9
07	2613	N	2525	-0-	-88	-0-	2517	2	8	9	Y	7	9	1			7
08	1643	N	632	-0-	-1011	-0-	630	2	2	9	Y	2	7	1			2
09	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2571	2	12	9	Y	11	2	1			11
10	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2501	2	6	9	Y	5	8	1			8
11	0		2296	-0-	2296	2296	2287	2	9	9	Y	8	8	1			8

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078590 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10226 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
CULLERS, EDGAR J. WELL #: 1 RRCID -> 082621 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10168 - 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
06	1080	N	963	-0-	-117	-0-	961	2	2	9	N	2	2	1			2
07	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	1031	2	2	9	N	2	2	1			2
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1040	2	2	9	N	2	2	1			2
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1005	2	3	9	N	3	2	1			3
10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1078	2	1	9	N	1	2	1			2
11	0		1000	-0-	1000	1000	998	2	2	9	N	2	2	1			2

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082721 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10188 - 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
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1481	2	2	9	Y	2	2	1			2
07	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1796	2	2	9	Y	2	2	1			2
08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1707	2	3	9	Y	3	2	1			3
09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1413	2	2	9	Y	2	2	1			3
10	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1633	2	1	9	Y	1	2	1			2
11	0		1500	-0-	1500	1500	1498	2	2	9	Y	2	2	1			2

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092859 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10114 - 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
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	27	1	516	2	Y	-0-					-0-
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	28	1	554	2	Y	-0-					-0-
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	28	1	563	2	Y	-0-					-0-
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	28	1	549	2	Y	-0-					-0-
10	0		609	-0-	609	609	30	1	579	2	Y	-0-					-0-
11	0		540	-0-	540	1149	27	1	513	2	Y	-0-					-0-

FITZGERALD, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092892 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10183 - 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
06	1500	N	1220	-0-	-280	-0-	1218	2	2	9	Y	2	3	1			2
07	1581	N	1456	-0-	-125	-0-	1453	2	3	9	Y	3	2	1			3
08	1519	N	1509	-0-	-10	-0-	1506	2	3	9	Y	3	3	1			3
09	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1334	2	4	9	Y	4	3	1			4
10	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1725	2	2	9	Y	2	3	1			3
11	0		1617	-0-	1617	1617	1614	2	3	9	Y	3	3	1			3

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
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	39	1	1144	2	Y	2					8
							2	9									
07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	36	1	1135	2	Y	-0-	7	1			1
08	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	54	1	1461	2	Y	1					2
							1	9									
09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	64	1	1182	2	Y	1					3
							1	9									
10	0		1926	-0-	1926	1926	111	1	1813	2	Y	2					5
							2	9									
11	0		1642	-0-	1642	3568	105	1	1536	2	Y	1	5	1			1
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098601 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10472 - 10718

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
06	2610	N	2386	-0-	-224	-0-	79	1	2303	2	Y	4					28
							4	9									
07	2635	N	2324	-0-	-311	-0-	71	1	2250	2	Y	3	26	1			5
							3	9									
08	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	96	1	2619	2	Y	2					7
							2	9									
09	2400	N	1844	-0-	-556	-0-	95	1	1747	2	Y	2					9
							2	9									
10	0		2986	-0-	2986	2986	172	1	2808	2	Y	5					14
							6	9									
11	0		2824	-0-	2824	5810	181	1	2640	2	Y	3	13	1			4
							3	9									

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099232 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10170 - 10460

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
06	1560	N	1483	-0-	-77	-0-	73	1	1407	2	Y	3					7
							3	9									
07	1612	N	1580	-0-	-32	-0-	75	1	1496	2	Y	8					15
							9	9									
08	1612	N	1576	-0-	-36	-0-	75	1	1499	2	Y	2	7	1			10
							2	9									
09	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	75	1	1477	2	Y	2	7	1			5
							2	9									
10	0		1636	-0-	1636	1636	80	1	1553	2	Y	3					8
							3	9									
11	0		1490	-0-	1490	3126	75	1	1411	2	Y	4	7	1			5
							4	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104832 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10116 - 10415

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
06	1290	N	1214	-0-	-76	-0-	60	1	1153	2	Y	1					3
							1	9									
07	1302	N	1300	-0-	-2	-0-	62	1	1234	2	Y	4					7
							4	9									
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	63	1	1274	2	Y	2	4	1			5
							2	9									
09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	60	1	1172	2	Y	-0-	3	1			2
10	0		1261	-0-	1261	1261	62	1	1197	2	Y	2					4
							2	9									
11	0		1222	-0-	1222	2483	62	1	1158	2	Y	2	3	1			3
							2	9									

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114675 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9258 - 9482

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
06	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	119	1	2300	2	Y	27					60
							30	9									
07	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	122	1	2438	2	Y	71					131
							78	9									
08	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	141	1	2837	2	Y	22	63	1			90
							24	9									
09	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	136	1	2680	2	Y	17	62	1			45
							19	9									
10	0		2757	-0-	2757	2757	134	1	2594	2	Y	26					71
							29	9									
11	0		2694	-0-	2694	5451	134	1	2514	2	Y	42	62	1			51
							46	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115038 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9171 - 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
06	5790	X	5529	-0-	-261	-0-	5518	2	11	9	Y	10	11	1			10
07	5983	X	5493	-0-	-490	-0-	5482	2	11	9	Y	10	10	1			10
08	5921	X	5779	-0-	-142	-0-	5766	2	13	9	Y	12	10	1			12
09	5730	X	5401	-0-	-329	-0-	5387	2	14	9	Y	13	10	1			15
10	5921	X	4008	-0-	-1913	-0-	4004	2	4	9	Y	4	10	1			9
11	0		5479	-0-	5479	5479	5467	2	12	9	Y	11	9	1			11

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 128787 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10538 - 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
06	180	N	122	-0-	-58	-0-	4	1	116	2	Y	2					19
							2	9									
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	18	1			1
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					1
10	0		551	-0-	551	551	31	1	508	2	Y	11					12
							12	9									
11	0		9	-0-	9	560	1	1	8	2	Y	-0-	12	1			-0-

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128970 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10478 - 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
06	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	57	1	1680	2	Y	-0-					-0-
07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	48	1	1517	2	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	50	1	1376	2	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1056	-0-	-324	-0-	54	1	1002	2	Y	-0-					-0-
10	0		1540	-0-	1540	1540	89	1	1451	2	Y	-0-					-0-
11	0		1589	-0-	1589	3129	102	1	1487	2	Y	-0-					-0-

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129273 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10450 - 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
06	2370	N	1973	-0-	-397	-0-	65	1	1902	2	Y	5					39
							6	9									
07	2418	N	1859	-0-	-559	-0-	57	1	1799	2	Y	3	36	1			6
							3	9									
08	2418	N	2364	-0-	-54	-0-	84	1	2277	2	Y	3					9
							3	9									
09	1980	N	1567	-0-	-413	-0-	81	1	1484	2	Y	2					11
							2	9									
10	0		2586	-0-	2586	2586	149	1	2429	2	Y	7					18
							8	9									
11	0		2271	-0-	2271	4857	145	1	2120	2	Y	5	18	1			5
							6	9									

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
06	1800	N	1753	-0-	-47	-0-	86	1	1667	2	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1857	-0-	-34	-0-	89	1	1768	2	Y	-0-					-0-
08	1922	N	1738	-0-	-184	-0-	82	1	1656	2	Y	-0-					-0-
09	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	86	1	1680	2	Y	-0-					-0-
10	0		1946	-0-	1946	1946	96	1	1850	2	Y	-0-					-0-
11	0		1819	-0-	1819	3765	92	1	1727	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DRIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130511 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 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
06	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	112	1	2168	2	Y	2					4
							2	9									
07	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	114	1	2266	2	Y	4					8
							4	9									
08	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	115	1	2321	2	Y	2	4	1			6
							2	9									
09	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	118	1	2326	2	Y	1	4	1			3
							1	9									
10	0		2576	-0-	2576	2576	127	1	2448	2	Y	1					4
							1	9									
11	0		2334	-0-	2334	4910	118	1	2213	2	Y	3	4	1			3
							3	9									

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133902 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10520 - 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
06	14B2 EXT		3864	-0-	3864	3864	126	1	3708	2	Y	27					27
							30	9									
07	14B2 EXT		7213	-0-	7213	11077	218	1	6955	2	Y	36	25	1			38
							40	9									
08	16615	X	5538	-0-	-11077	-0-	195	1	5322	2	Y	19					57
							21	9									
09	3870	X	2944	-0-	-926	-0-	151	1	2780	2	Y	12					69
							13	9									
10	0		4659	-0-	4659	4659	267	1	4353	2	Y	35					104
							39	9									
11	0		3717	-0-	3717	8376	237	1	3459	2	Y	19	101	1			22
							21	9									

MENEFEE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 134011 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9166 - 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
06	450	N	440	-0-	-10	-0-	22	1	418	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	455	-0-	-10	-0-	22	1	433	2	Y	-0-					-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	22	1	447	2	Y	-0-					-0-
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	23	1	448	2	Y	-0-					-0-
10	0		478	-0-	478	478	24	1	454	2	Y	-0-					-0-
11	0		435	-0-	435	913	22	1	413	2	Y	-0-					-0-

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134175 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10548 - 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
06	1290	N	1236	-0-	-54	-0-	41	1	1193	2	Y	2					16
							2	9									
07	1333	N	1093	-0-	-240	-0-	33	1	1058	2	Y	2	15	1			3
							2	9									
08	1364	N	1206	-0-	-158	-0-	43	1	1162	2	Y	1					4
							1	9									
09	1230	N	744	-0-	-486	-0-	38	1	705	2	Y	1					5
							1	9									
10	0		1622	-0-	1622	1622	94	1	1525	2	Y	3					8
							3	9									
11	0		1452	-0-	1452	3074	93	1	1358	2	Y	1	7	1			2
							1	9									

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
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1616	2	9	9	Y	8	7	1			8
07	1333	N	981	-0-	-352	-0-	977	2	4	9	Y	4	8	1			4
08	1333	N	1008	-0-	-325	-0-	1001	2	7	9	Y	6	5	1			5
09	1290	N	1185	-0-	-105	-0-	1175	2	10	9	Y	9	5	1			9
10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1292	2	3	9	Y	3	6	1			6
11	0		1329	-0-	1329	1329	1321	2	8	9	Y	7	6	1			7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1432	2	2	9	Y	2	2	1			2
07	1488	N	1486	-0-	-2	-0-	1484	2	2	9	Y	2	2	1			2
08	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	1448	2	2	9	Y	2	2	1			2
09	1440	N	1376	-0-	-64	-0-	1373	2	3	9	Y	3	2	1			3
10	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	1457	2	1	9	Y	1	2	1			2
11	0		1373	-0-	1373	1373	1371	2	2	9	Y	2	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
06	2070	N	1824	-0-	-246	-0-	60	1	1762	2	Y	2					11
							2	9									
07	1891	N	1418	-0-	-473	-0-	43	1	1374	2	Y	1	10	1			2
							1	9									
08	2108	N	201	-0-	-1907	-0-	7	1	194	2	Y	-0-					2
09	1830	N	566	-0-	-1264	-0-	29	1	537	2	Y	-0-					2
10	0		3747	-0-	3747	3747	217	1	3527	2	Y	3					5
							3	9									
11	0		2623	-0-	2623	6370	168	1	2453	2	Y	2	5	1			2
							2	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
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	202	2	1	9	Y	1					1
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	0		202	-0-	202	202	202	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140122 COMPL. DATE 11/23/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9094 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	995	2	9	9	Y	8	10	1			9
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1053	2	11	9	Y	10	9	1			10
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1081	2	12	9	Y	11	10	1			11
09	990	N	942	-0-	-48	-0-	928	2	14	9	Y	13	10	1			14
10	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	997	2	4	9	Y	4	9	1			9
11	0		816	-0-	816	816	806	2	10	9	Y	9	10	1			8

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
06	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2051	2	17	9	Y	15	16	1			15
07	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2104	2	19	9	Y	17	16	1			16
08	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2074	2	20	9	Y	18	16	1			18
09	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	1998	2	24	9	Y	22	16	1			24
10	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2074	2	9	9	Y	8	16	1			16
11	0		1969	-0-	1969	1969	1949	2	20	9	Y	18	17	1			17

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
06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1551	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1547	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1210	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	1560	N	1554	-0-	-6	-0-	1552	2	2	9	Y	2	1	1			2
10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			Y	-0-	1	1			1
11	0		1160	-0-	1160	1160	1159	2	1	9	Y	1	1	1			1

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
06	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	96	1	1862	2	Y	2					5
							2	9									
07	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	99	1	1970	2	Y	5					10
							6	9									
08	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	98	1	1979	2	Y	2	5	1			7
							2	9									
09	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	98	1	1932	2	Y	1	5	1			3
							1	9									
10	0		2037	-0-	2037	2037	100	1	1935	2	Y	2					5
							2	9									
11	0		1923	-0-	1923	3960	97	1	1822	2	Y	4	5	1			4
							4	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
06	1620	N	1525	-0-	-95	-0-	1505	2	20	9	Y	18	21	1			19
07	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1679	2	24	9	Y	22	20	1			21
08	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1745	2	28	9	Y	25	21	1			25
09	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1640	2	34	9	Y	31	22	1			34
10	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1692	2	12	9	Y	11	23	1			22
11	0		1618	-0-	1618	1618	1592	2	26	9	Y	24	23	1			23

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
06	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			Y	-0-					-0-
07	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			Y	-0-					-0-
08	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-					-0-
09	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			Y	-0-					-0-
10	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			Y	-0-					-0-
11	0		1920	-0-	1920	1920	1920	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-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
06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1929	2	10	9	Y	9	10	1			10
07	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2054	2	11	9	Y	10	10	1			10
08	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1985	2	12	9	Y	11	10	1			11
09	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1866	2	15	9	Y	14	10	1			15
10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1916	2	6	9	Y	5	10	1			10
11	0		2080	-0-	2080	2080	2067	2	13	9	Y	12	10	1			12

KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141716 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9212 - 10448

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141722 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10108 - 10410

06	1710	N	1594	-0-	-116	-0-	78 1	1 9	1515	2	Y	1					2
07	1705	N	1678	-0-	-27	-0-	80 3	1 9	1595	2	Y	3					5
08	1736	N	1689	-0-	-47	-0-	80 2	1 9	1607	2	Y	2	3	1			4
09	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	79	1	1543	2	Y	-0-	2	1			2
10	0		1726	-0-	1726	1726	85 1	1 9	1640	2	Y	1					3
11	0		1572	-0-	1572	3298	79 1	1 9	1492	2	Y	1	2	1			2

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153268 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9750 - 10478

06	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2865	2	6	9	Y	5	6	1			5
07	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	3044	2	8	9	Y	7	6	1			6
08	3066	N	3066	-0-	-0-	-0-	3058	2	8	9	Y	7	6	1			7
09	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2918	2	9	9	Y	8	6	1			9
10	3083	N	3083	-0-	-0-	-0-	3080	2	3	9	Y	3	6	1			6
11	0		3029	-0-	3029	3029	3021	2	8	9	Y	7	6	1			7

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154931 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10508 - 10704

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158856 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8980 - 9826

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
06	180	N	176	-0-		-4	-0-	9	1	165	2	Y	2					7
								2	9									
07	124	N	33	-0-		-91	-0-	2	1	30	2	Y	1					8
								1	9									
08	386	N	386	-0-		-0-	-0-	18	1	364	2	Y	4	4	1			8
								4	9									
09	358	N	358	-0-		-0-	-0-	17	1	337	2	Y	4	6	1			6
								4	9									
10	0		306	-0-		306	306	15	1	288	2	Y	3					9
								3	9									
11	0		309	-0-		309	615	15	1	286	2	Y	7	8	1			8
								8	9									

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. 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
06	1470	N	1327	-0-		-143	-0-	44	1	1279	2	Y	4					34
								4	9									
07	1705	N	924	-0-		-781	-0-	28	1	893	2	Y	3	32	1			5
								3	9									
08	1674	N	-0-	-0-		-1674	-0-					Y	-0-					5
09	1320	N	803	-0-		-517	-0-	41	1	761	2	Y	1					6
								1	9									
10	0		2576	-0-		2576	2576	148	1	2418	2	Y	9					15
								10	9									
11	0		1629	-0-		1629	4205	104	1	1522	2	Y	3	14	1			4
								3	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. 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
06	2528	N	2528	-0-		-0-	-0-	124	1	2395	2	Y	8					16
								9	9									
07	2364	N	2364	-0-		-0-	-0-	112	1	2231	2	Y	19					35
								21	9									
08	2495	N	2495	-0-		-0-	-0-	118	1	2370	2	Y	6	17	1			24
								7	9									
09	2430	N	2411	-0-		-19	-0-	117	1	2290	2	Y	4	16	1			12
								4	9									
10	0		2529	-0-		2529	2529	124	1	2397	2	Y	7					19
								8	9									
11	0		2201	-0-		2201	4730	111	1	2080	2	Y	9	16	1			12
								10	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. 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170283 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9102 - 10456

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
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-
09	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-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
06	2010	N	1643	-0-	-367	-0-	81	1	1562	2	Y	-0-					-0-
07	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	101	1	2016	2	Y	-0-					-0-
08	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	101	1	2030	2	Y	-0-					-0-
09	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	99	1	1942	2	Y	-0-					-0-
10	0		2149	-0-	2149	2149	106	1	2043	2	Y	-0-					-0-
11	0		1765	-0-	1765	3914	89	1	1676	2	Y	-0-					-0-

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
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1439	2	6	9	Y	5	6	1			6
07	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1501	2	7	9	Y	6	6	1			6
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1503	2	8	9	Y	7	6	1			7
09	1440	N	1378	-0-	-62	-0-	1369	2	9	9	Y	8	6	1			9
10	1519	N	1486	-0-	-33	-0-	1483	2	3	9	Y	3	6	1			6
11	0		1425	-0-	1425	1425	1417	2	8	9	Y	7	6	1			7

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
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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-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
06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1476	2	21	9	Y	19	17	1			20
07	1457	N	1429	-0-	-28	-0-	1408	2	21	9	Y	19	20	1			19
08	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1641	2	28	9	Y	25	19	1			25
09	1500	N	1182	-0-	-318	-0-	1157	2	25	9	Y	23	22	1			26
10	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	1409	2	10	9	Y	9	17	1			18
11	0		1220	-0-	1220	1220	1199	2	21	9	Y	19	19	1			18

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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
06	2160	N	1856	-0-	-304	-0-	91	1	1758	2	Y	6					14
							7	9									
07	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	97	1	1925	2	Y	17					31
							19	9									
08	2108	N	2045	-0-	-63	-0-	97	1	1942	2	Y	5	15	1			21
							6	9									
09	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	95	1	1858	2	Y	3	14	1			10
							3	9									
10	0		2293	-0-	2293	2293	112	1	2173	2	Y	7					17
							8	9									
11	0		2055	-0-	2055	4348	103	1	1941	2	Y	10	15	1			12
							11	9									

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204454 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9765 - 10408

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208299 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9092 - 10498

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	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
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
06	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	82	1	1585	2	Y	5					11
							6	9									
07	1953	N	1879	-0-	-74	-0-	89	1	1776	2	Y	13					24
							14	9									
08	1829	N	1679	-0-	-150	-0-	79	1	1596	2	Y	4	12	1			16
							4	9									
09	1680	N	1576	-0-	-104	-0-	76	1	1497	2	Y	3	11	1			8
							3	9									
10	0		1708	-0-	1708	1708	84	1	1620	2	Y	4					12
							4	9									
11	0		1666	-0-	1666	3374	84	1	1575	2	Y	6	10	1			8
							7	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 215125 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9078 - 10452

06	3000	N	3082	-0-	82	82	152	1	2930	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	4135	-0-	1035	1117	198	1	3937	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	4080	-0-	980	2097	193	1	3887	2	Y	-0-					-0-
09	5546	X	3449	-0-	-2097	-0-	167	1	3282	2	Y	-0-					-0-
10	0		2973	-0-	2973	2973	146	1	2827	2	Y	-0-					-0-
11	0		3423	-0-	3423	6396	173	1	3250	2	Y	-0-					-0-

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219236 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 975 PERF. 9075 - 10465

06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	82	1	1593	2	Y	23					50
							25	9									
07	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	82	1	1637	2	Y	58					108
							64	9									
08	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	83	1	1674	2	Y	16	52	1			72
							18	9									
09	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	84	1	1643	2	Y	13	50	1			35
							14	9									
10	0		1688	-0-	1688	1688	82	1	1585	2	Y	19					54
							21	9									
11	0		1570	-0-	1570	3258	78	1	1459	2	Y	30	48	1			36
							33	9									

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220974 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9097 - 10438

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-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

06	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	145	1	2794	2	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2900	-0-	-76	-0-	139	1	2761	2	Y	-0-					-0-
08	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	151	1	3033	2	Y	-0-					-0-
09	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	143	1	2804	2	Y	-0-					-0-
10	0		2912	-0-	2912	2912	143	1	2769	2	Y	-0-					-0-
11	0		2740	-0-	2740	5652	138	1	2602	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARRETT SALTWATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 224664 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3081 - 3282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	1770	N	1655	-0-	-115	-0-	1641	2	14	9	Y	13	14	1			13
07	1860	N	1753	-0-	-107	-0-	1739	2	14	9	Y	13	13	1			13
08	1767	N	1714	-0-	-53	-0-	1697	2	17	9	Y	15	13	1			15
09	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1790	2	22	9	Y	20	13	1			22
10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1913	2	9	9	Y	8	15	1			15
11	0		1839	-0-	1839	1839	1821	2	18	9	Y	16	15	1			16

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234958 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10234 - 10872

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236842 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10270 - 10302

06	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2729	2	2	9	N	2	2	1			2
07	2883	N	2877	-0-	-6	-0-	2875	2	2	9	N	2	2	1			2
08	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2900	2	2	9	N	2	2	1			2
09	2730	N	2589	-0-	-141	-0-	2586	2	3	9	N	3	2	1			3
10	2883	N	2681	-0-	-202	-0-	2680	2	1	9	N	1	2	1			2
11	0		2783	-0-	2783	2783	2781	2	2	9	N	2	2	1			2

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238011 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10330 - 10772

06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	10	1	297	2	N	2					18
							2	9									
07	279	N	241	-0-	-38	-0-	7	1	232	2	N	2	17	1			3
							2	9									
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	10	1	270	2	N	1					4
							1	9									
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	14	1	251	2	N	1					5
							1	9									
10	0		280	-0-	280	280	16	1	262	2	N	2					7
							2	9									
11	0		158	-0-	158	438	10	1	147	2	N	1	7	1			1
							1	9									

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247201 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9278 - 10436

06	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2847	2	35	9	N	32	36	1			34
07	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	2949	2	39	9	N	35	35	1			34
08	3007	N	2977	-0-	-30	-0-	2932	2	45	9	N	41	35	1			40
09	2880	N	2771	-0-	-109	-0-	2719	2	52	9	N	47	35	1			52
10	2976	N	2805	-0-	-171	-0-	2786	2	19	9	N	17	35	1			34
11	0		2744	-0-	2744	2744	2703	2	41	9	N	37	35	1			36

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
06	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	8412	2	4	9	Y	4	4	1			4
07	8959	X	8787	-0-	-172	-0-	8783	2	4	9	Y	4	4	1			4
08	8959	X	8527	-0-	-432	-0-	8521	2	6	9	Y	5	4	1			5
09	8670	X	7934	-0-	-736	-0-	7928	2	6	9	Y	5	4	1			6
10	8866	X	8471	-0-	-395	-0-	8469	2	2	9	Y	2	4	1			4
11	0		7988	-0-	7988	7988	7984	2	4	9	Y	4	4	1			4

WATSON GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257562 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10884 - 14061

06	8580	X	8445	-0-	-135	-0-	8445	2			Y	-0-					-0-
07	9083	X	8866	-0-	-217	-0-	8866	2			Y	-0-					-0-
08	9083	X	8820	-0-	-263	-0-	8820	2			Y	-0-					-0-
09	8790	X	8355	-0-	-435	-0-	8355	2			Y	-0-					-0-
10	8866	X	8606	-0-	-260	-0-	8606	2			Y	-0-					-0-
11	0		8277	-0-	8277	8277	8277	2			Y	-0-					-0-

WATSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264356 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10200 - 10410

06	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2851	2	6	9	N	5	5	1			5
07	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2878	2	6	9	N	5	5	1			5
08	2883	X	2836	-0-	-47	-0-	2830	2	6	9	N	5	5	1			5
09	2850	X	2427	-0-	-423	-0-	2419	2	8	9	N	7	5	1			7
10	2945	X	2737	-0-	-208	-0-	2735	2	2	9	N	2	4	1			5
11	0		2525	-0-	2525	2525	2519	2	6	9	N	5	5	1			5

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 170333 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9120 - 10512

06	DLQ G-10		1727	-0-	1727	8535	4	1	1723	2	Y	-0-					-0-
07	3000	N	1670	-0-	-1330	7205	7	1	1663	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1723	-0-	-1377	5828	1723	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	1627	-0-	-1373	4455	1	1	1626	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2214	-0-	-886	3569	1	1	2213	2	Y	-0-					-0-
11	0		1993	-0-	1993	5562	14	1	1979	2	Y	-0-					-0-

DUNBAR WELL #: 1 RRCID -> 170896 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9077 - 10439

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NEW HORIZON RESOURCES LLC //CONT.// 606606
CHEROKEE EAGLE WELL #: 2 RRCID -> 172529 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9065 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2762	-0-	2762	14952	6	1	2756	2	Y	-0-			-0-
07	17806	X	2854	-0-	-14952	-0-	13	1	2841	2	Y	-0-			-0-
08	3007	X	2621	-0-	-386	-0-	2621	2			Y	-0-			-0-
09	2820	X	2722	-0-	-98	-0-	22	1	2700	2	Y	-0-			-0-
10	2883	X	2613	-0-	-270	-0-	14	1	2599	2	Y	-0-			-0-
11	2760	X	2675	-0-	-85	-0-	21	1	2654	2	Y	-0-			-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 3 RRCID -> 190812 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9415 - 10777

06	DLQ G-10		2137	-0-	2137	10404	5	1	2132	2	Y	-0-			-0-
07	12528	X	2124	-0-	-10404	-0-	8	1	2116	2	Y	-0-			-0-
08	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			Y	-0-			-0-
09	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	1	1	2060	2	Y	-0-			-0-
10	2139	N	614	-0-	-1525	-0-	614	2			Y	-0-			-0-
11	2010	N	655	-0-	-1355	-0-	5	1	650	2	Y	-0-			-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 4 RRCID -> 198543 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9282 - 10671

06	2900	N	2173	-0-	-727	7566	5	1	2168	2	Y	-0-			-0-
07	3100	N	2268	-0-	-832	6734	11	1	2257	2	Y	-0-			-0-
08	3100	N	2185	-0-	-915	5819	2185	2			Y	-0-			-0-
09	3000	N	2160	-0-	-840	4979	17	1	2143	2	Y	-0-			-0-
10	3100	N	2221	-0-	-879	4100	12	1	2209	2	Y	-0-			-0-
*11	3000	N	2391	-0-	-609	3491	19	1	2372	2	Y	-0-			-0-

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 207202 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9002 - 10440

06	DLQ G-10		1431	-0-	1431	7612	1431	2			Y	-0-			-0-
07	3000	N	1273	-0-	-1727	5885	1273	2			Y	-0-			-0-
08	3100	N	1231	-0-	-1869	4016	1231	2			Y	-0-			-0-
09	3000	N	1156	-0-	-1844	2172	13	1	1141	2	Y	2			2
							2	9							
10	0		1334	-0-	1334	3506	1	1	1325	2	Y	7			9
							8	9							
*11	3000	N	1257	-0-	-1743	1763	1	1	1254	2	Y	2			11
							2	9							

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 222644 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8994 - 10450

06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-			-0-
07	775	N	716	-0-	-59	-0-	716	2			Y	-0-			-0-
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-			-0-
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	7	1	589	2	Y	1			1
							1	9							
10	0		710	-0-	710	710	707	2	3	9	Y	3			4
*11	1320	N	610	-0-	-710	-0-	1	1	608	2	Y	1			5
							1	9							

NITRO OIL & GAS, LLC 611014
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 206351 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10590 - 10788

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-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. 636222
LAIRD WELL #: A 1 RRCID -> 100012 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10493 - 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
06	690	N	323	-0-	-367	-0-	30	1	293	2	Y	-0-					40
07	806	N	363	-0-	-443	-0-	30	1	333	2	Y	-0-					40
08	682	N	580	-0-	-102	-0-	62	1	518	2	Y	-0-					40
09	0		681	-0-	681	681	60	1	621	2	Y	-0-					40
10	1329	N	648	-0-	-681	-0-	62	1	586	2	Y	-0-					40
*11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	60	1	609	2	Y	-0-					40

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100101 COMPL. DATE 11/26/1982 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10560 - 10882

06	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	60	1	4154	2	N	21					105
							23	9									
07	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	62	1	4077	2	N	-0-					105
08	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	62	1	3757	2	N	1	1	8			105
							1	9									
09	0		4691	-0-	4691	4691	60	1	4631	2	N	-0-					105
10	0		4693	-0-	4693	9384	62	1	4631	2	N	-0-					105
11	0		3921	-0-	3921	13305	60	1	3861	2	N	-0-					105

BEAN WELL #: 1 RRCID -> 102746 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10457 - 10684

06	1170	N	849	-0-	-321	-0-	40	1	809	2	N	-0-					179
07	1054	N	760	-0-	-294	-0-	62	1	697	2	N	1	1	8			179
							1	9									
08	1240	N	735	-0-	-505	-0-	62	1	673	2	N	-0-					179
09	0		865	-0-	865	865	60	1	805	2	N	-0-					179
10	0		1190	-0-	1190	2055	62	1	1128	2	N	-0-					179
11	0		863	-0-	863	2918	60	1	803	2	N	-0-					179

LAIRD, S. S. B WELL #: 3 RRCID -> 103435 COMPL. DATE 12/09/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10810

06	900	N	832	-0-	-68	-0-	56	1	764	2	N	11					39
							12	9									
07	961	N	912	-0-	-49	-0-	62	1	849	2	N	1	1	8			39
							1	9									
08	1426	N	972	-0-	-454	-0-	62	1	910	2	N	-0-					39
09	0		900	-0-	900	900	60	1	840	2	N	-0-					39
10	1667	N	767	-0-	-900	-0-	62	1	705	2	N	-0-					39
*11	930	N	923	-0-	-7	-0-	60	1	841	2	N	20					59
							22	9									

TORKELSON WELL #: 1 RRCID -> 103629 COMPL. DATE 02/04/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10880 - 10548

06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	60	1	1615	2	N	11					38
							12	9									
07	1736	N	1630	-0-	-106	-0-	62	1	1568	2	N	-0-					38
08	1829	N	1461	-0-	-368	-0-	62	1	1399	2	N	-0-					38
09	0		1899	-0-	1899	1899	60	1	1839	2	N	-0-					38
10	3100	N	1265	-0-	-1835	64	62	1	1203	2	N	-0-					38
11	1410	N	1106	-0-	-304	-0-	60	1	1002	2	N	40					78
							44	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
LAIRD WELL #: A 2 RRCID -> 109199 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10462 - 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
06	1170	N	977	-0-	-193	-0-	40	1	848	2	N	81	164	1			27
							89	9									
07	1116	N	864	-0-	-252	-0-	62	1	802	2	N	-0-					27
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	62	1	966	2	N	-0-					27
09	0		863	-0-	863	863	60	1	803	2	N	-0-					27
10	1419	N	556	-0-	-863	-0-	62	1	494	2	N	-0-					27
11	990	N	923	-0-	-67	-0-	60	1	863	2	N	-0-					27

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 132429 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10557 - 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
06	840	N	781	-0-	-59	-0-	60	1	721	2	N	-0-					27
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	62	1	841	2	N	-0-					27
08	992	N	868	-0-	-124	-0-	62	1	806	2	N	-0-					27
09	0		1127	-0-	1127	1127	60	1	1067	2	N	-0-					27
10	2306	N	1179	-0-	-1127	-0-	62	1	1117	2	N	-0-					27
11	0		1160	-0-	1160	1160	60	1	1100	2	N	-0-					27

TORKELSON WELL #: 2 RRCID -> 132777 COMPL. DATE 11/10/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10648 - 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
06	750	N	502	-0-	-248	-0-	60	1	442	2	N	-0-					115
07	1705	N	1307	-0-	-398	-0-	62	1	1245	2	N	-0-					115
08	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	62	1	2298	2	N	-0-					115
09	0		758	-0-	758	758	60	1	698	2	N	-0-					115
10	1598	N	840	-0-	-758	-0-	62	1	778	2	N	-0-					115
11	2250	N	869	-0-	-1381	-0-	60	1	787	2	N	20					135
							22	9									

LAIRD WELL #: A 3 RRCID -> 136342 COMPL. DATE 10/18/1990 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10635 - 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
06	2310	X	1235	-0-	-1075	-0-	40	1	1195	2	N	-0-					82
07	2387	X	1037	-0-	-1350	-0-	62	1	975	2	N	-0-					82
08	2387	X	923	-0-	-1464	-0-	62	1	861	2	N	-0-					82
09	0		901	-0-	901	901	60	1	841	2	N	-0-					82
10	1880	X	979	-0-	-901	-0-	62	1	917	2	N	-0-					82
*11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	60	1	1511	2	N	-0-					82

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 136562 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10642 - 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
06	930	N	491	-0-	-439	-0-	20	1	471	2	N	-0-					78
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	62	1	1025	2	N	-0-					78
08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	62	1	963	2	N	-0-					78
09	0		916	-0-	916	916	60	1	856	2	N	-0-					78
10	1988	N	1072	-0-	-916	-0-	62	1	1010	2	N	-0-					78
11	0		998	-0-	998	998	60	1	938	2	N	-0-					78

LAIRD WELL #: A 4 RRCID -> 142091 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10444 - 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
06	1230	N	1142	-0-	-88	-0-	120	1	1022	2	N	-0-					108
07	1209	N	1149	-0-	-60	-0-	62	1	973	2	N	104	174	1	1	8	37
							114	9									
08	1023	N	753	-0-	-270	-0-	62	1	691	2	N	-0-					37
09	0		931	-0-	931	931	60	1	871	2	N	-0-					37
10	2043	N	1112	-0-	-931	-0-	62	1	1050	2	N	-0-					37
*11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	60	1	931	2	N	14					51
							15	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 142960 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10509 - 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
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	40	1	1297	2	N	-0-					104
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	62	1	1261	2	N	-0-					104
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	62	1	1383	2	N	-0-					104
09	0		1528	-0-	1528	1528	60	1	1468	2	N	-0-					104
10	3100	N	2699	-0-	-401	1127	62	1	2637	2	N	-0-					104
11	0		2141	-0-	2141	3268	60	1	2081	2	N	-0-					104

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
06	930	N	383	-0-	-547	-0-	30	1	353	2	N	-0-					35
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	30	1	407	2	N	-0-					35
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	62	1	750	2	N	-0-					35
09	0		776	-0-	776	776	60	1	716	2	N	-0-					35
10	1649	N	873	-0-	-776	-0-	62	1	811	2	N	-0-					35
*11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	60	1	765	2	N	-0-					35

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
06	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	60	1	2597	2	N	-0-					35
07	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	62	1	2741	2	N	-0-					35
08	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	62	1	2506	2	N	-0-					35
09	0		1839	-0-	1839	1839	60	1	1779	2	N	-0-					35
10	3100	N	1367	-0-	-1733	106	62	1	1305	2	N	-0-					35
11	1800	N	920	-0-	-880	-0-	60	1	860	2	N	-0-					35

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
06	1020	N	939	-0-	-81	-0-	60	1	879	2	N	-0-					72
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	62	1	1272	2	N	-0-					72
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	62	1	1094	2	N	-0-					72
09	0		1141	-0-	1141	1141	60	1	1081	2	N	-0-					72
10	2210	N	1069	-0-	-1141	-0-	62	1	1007	2	N	-0-					72
*11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	60	1	1152	2	N	-0-					72

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	810	N	681	-0-	-129	-0-	46 1	1 9	634	2	N	1					118
07	868	N	568	-0-	-300	-0-	62	1	506	2	N	-0-					118
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	62	1	652	2	N	-0-					118
09	0		635	-0-	635	635	60	1	575	2	N	-0-					118
10	0		798	-0-	798	1433	62	1	736	2	N	-0-					118
11	0		823	-0-	823	2256	60	1	763	2	N	-0-					118

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
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
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	2	Y	-0-					75
07	124	N	44	-0-	-80	-0-	6	1	38	2	Y	-0-					75
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	2	Y	-0-					75
09	0		142	-0-	142	142	6	1	136	2	Y	-0-					75
10	283	N	141	-0-	-142	-0-	10	1	131	2	Y	-0-					75
*11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	2	Y	-0-					75

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
06	1710	N	1690	-0-	-20	-0-	60	1	1630	2	N	-0-					47
07	1860	N	1477	-0-	-383	-0-	62	1	1415	2	N	-0-					47
08	1860	N	1280	-0-	-580	-0-	62	1	1218	2	N	-0-					47
09	0		1451	-0-	1451	1451	60	1	1391	2	N	-0-					47
10	3100	N	1696	-0-	-1404	47	62	1	1634	2	N	-0-					47
*11	1595	N	1548	-0-	-47	-0-	60	1	1476	2	N	11					58
							12	9									

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
06	3000	N	3066	-0-	66	66	26	1	3028	2	N	11					58
							12	9									
07	2095	N	2029	-0-	-66	-0-	62	1	1967	2	N	-0-					58
08	868	N	619	-0-	-249	-0-	24	1	412	2	N	166	166	1			58
							183	9									
09	0		2625	-0-	2625	2625	60	1	2565	2	N	-0-					58
10	4810	X	2185	-0-	-2625	-0-	62	1	2123	2	N	-0-					58
11	0		1234	-0-	1234	1234	60	1	1174	2	N	-0-					58

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
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					147
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	10	1	244	2	N	-0-					147
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	14	1	307	2	N	-0-					147
09	0		230	-0-	230	230	10	1	220	2	N	-0-					147
10	361	N	131	-0-	-230	-0-	10	1	121	2	N	-0-					147
11	240	N	95	-0-	-145	-0-	10	1	85	2	N	-0-					147

LAIRD WELL #: A 6 RRCID -> 170095 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10410 - 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
06	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	30	1	2871	2	N	-0-					27
07	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	62	1	2781	2	N	-0-					27
08	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	62	1	2759	2	N	-0-					27
09	0		1364	-0-	1364	1364	60	1	1304	2	N	-0-					27
10	2522	N	1158	-0-	-1364	-0-	62	1	1096	2	N	-0-					27
*11	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	60	1	2544	2	N	-0-					27

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 170925 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10516 - 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
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	58	1	794	2	N	-0-					22
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	62	1	974	2	N	-0-					22
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	62	1	786	2	N	-0-					22
09	0		970	-0-	970	970	60	1	910	2	N	-0-					22
10	2042	N	1072	-0-	-970	-0-	62	1	1010	2	N	-0-					22
*11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	60	1	953	2	N	-0-					22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 171120 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10608 - 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
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	60	1	1049	2	N	11					38
							12	9									
07	992	N	686	-0-	-306	-0-	62	1	624	2	N	-0-					38
08	899	N	228	-0-	-671	-0-	18	1	208	2	N	2	2	8			38
							2	9									
09	0		1136	-0-	1136	1136	60	1	1076	2	N	-0-					38
10	0		649	-0-	649	1785	62	1	587	2	N	-0-					38
11	0		841	-0-	841	2626	60	1	599	2	N	165	176	1			27
							182	9									

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 171545 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 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
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	38	1	1021	2	N	12					55
							13	9									
07	1240	N	1136	-0-	-104	-0-	62	1	1074	2	N	-0-					55
08	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	62	1	997	2	N	-0-					55
09	0		965	-0-	965	965	60	1	905	2	N	-0-					55
10	0		1143	-0-	1143	2108	62	1	1081	2	N	-0-					55
11	0		853	-0-	853	2961	60	1	793	2	N	-0-					55

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

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
06	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	60	1	2011	2	N	-0-					22
07	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	62	1	1776	2	N	-0-					22
08	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	62	1	1777	2	N	-0-					22
09	0		1421	-0-	1421	1421	60	1	1361	2	N	-0-					22
10	3008	N	1587	-0-	-1421	-0-	62	1	1525	2	N	-0-					22
11	1770	N	1745	-0-	-25	-0-	60	1	1685	2	N	-0-					22

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
06	870	N	750	-0-	-120	-0-	60	1	655	2	N	32	178	1	1	8	27
							35	9									
07	899	N	805	-0-	-94	-0-	62	1	743	2	N	-0-					27
08	992	N	651	-0-	-341	-0-	62	1	589	2	N	-0-					27
09	0		669	-0-	669	669	60	1	609	2	N	-0-					27
10	0		786	-0-	786	1455	62	1	724	2	N	-0-					27
11	0		744	-0-	744	2199	60	1	662	2	N	20					47
							22	9									

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
06	1830	N	1649	-0-	-181	-0-	60	1	1589	2	N	-0-					97
07	1891	N	1692	-0-	-199	-0-	62	1	1630	2	N	-0-					97
08	1736	N	1560	-0-	-176	-0-	62	1	1498	2	N	-0-					97
09	0		1383	-0-	1383	1383	60	1	1323	2	N	-0-					97
10	2920	N	1537	-0-	-1383	-0-	62	1	1475	2	N	-0-					97
*11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	60	1	1517	2	N	-0-					97

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
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
06	1110	N	1072	-0-	-38	-0-	56	1	994	2	N	20					47
							22	9									
07	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	62	1	1630	2	N	-0-					47
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	62	1	1395	2	N	-0-					47
09	0		1257	-0-	1257	1257	60	1	1197	2	N	-0-					47
10	2727	N	1470	-0-	-1257	-0-	62	1	1407	2	N	1	1	8			47
							1	9									
11	1410	N	1054	-0-	-356	-0-	60	1	994	2	N	-0-					47

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189936 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10678 - 10932

06	660	N	540	-0-	-120	-0-	30	1	510	2	N	-0-					19
07	837	N	555	-0-	-282	-0-	62	1	493	2	N	-0-					19
08	837	N	504	-0-	-333	-0-	36	1	468	2	N	-0-					19
09	0		834	-0-	834	834	60	1	774	2	N	-0-					19
10	0		710	-0-	710	1544	34	1	676	2	N	-0-					19
11	0		813	-0-	813	2357	60	1	753	2	N	-0-					19

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
ACKER WELL #: 1 RRCID -> 112119 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11037

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	183	1	852	3	Y	20					172
							22	9									
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	170	1	758	3	Y	-0-					172
08	992	N	943	-0-	-49	-0-	184	1	753	3	Y	5					177
							6	9									
09	0		1058	-0-	1058	1058	202	1	842	3	Y	13					190
							14	9									
10	1823	N	765	-0-	-1058	-0-	147	1	618	3	Y	-0-					190
*11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	194	1	844	3	Y	7					197
							8	9									

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 117992 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 11005

06	450	N	433	-0-	-17	-0-	60	1	373	3	Y	-0-					73
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	63	1	375	3	Y	-0-					73
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	67	1	376	3	Y	-0-					73
09	0		463	-0-	463	463	69	1	394	3	Y	-0-					73
10	0		485	-0-	485	948	72	1	413	3	Y	-0-					73
11	0		453	-0-	453	1401	64	1	389	3	Y	-0-					73

FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 117993 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10781 - 10962

06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	141	1	874	3	Y	-0-					25
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	168	1	996	3	Y	-0-					25
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	195	1	1143	3	Y	-0-					25
09	0		969	-0-	969	969	136	1	833	3	Y	-0-					25
10	0		1026	-0-	1026	1995	145	1	881	3	Y	-0-					25
11	0		896	-0-	896	2891	120	1	776	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
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	144	1	570	2	N	-0-					-0-
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	134	1	531	2	N	-0-					-0-
08	713	N	677	-0-	-36	-0-	154	1	523	2	N	-0-					-0-
09	0		686	-0-	686	686	146	1	540	2	N	-0-					-0-
10	0		1098	-0-	1098	1784	234	1	864	2	N	-0-					-0-
11	0		847	-0-	847	2631	170	1	677	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
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	125	1	496	2	N	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	115	1	459	2	N	-0-					-0-
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	126	1	428	2	N	-0-					-0-
09	0		494	-0-	494	494	105	1	389	2	N	-0-					-0-
10	0		404	-0-	404	898	86	1	318	2	N	-0-					-0-
11	0		644	-0-	644	1542	130	1	514	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
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	43	1	264	3	Y	-0-					21
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	45	1	266	3	Y	-0-					21
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	48	1	266	3	Y	-0-					21
09	0		315	-0-	315	315	47	1	268	3	Y	-0-					21
10	0		317	-0-	317	632	47	1	270	3	Y	-0-					21
11	0		308	-0-	308	940	44	1	264	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
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	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
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	55	1	254	3	Y	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	51	1	226	3	Y	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	53	1	215	3	Y	-0-					-0-
09	0		292	-0-	292	292	56	1	236	3	Y	-0-					-0-
10	0		268	-0-	268	560	52	1	216	3	Y	-0-					-0-
11	0		173	-0-	173	733	32	1	141	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
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	67	1	314	3	Y	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	65	1	293	3	Y	-0-					-0-
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	66	1	269	3	Y	-0-					-0-
09	0		313	-0-	313	313	60	1	253	3	Y	-0-					-0-
10	0		363	-0-	363	676	70	1	293	3	Y	-0-					-0-
11	0		259	-0-	259	935	48	1	211	3	Y	-0-					-0-

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
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	89	1	531	3	Y	-0-					68
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	94	1	529	3	Y	-0-					68
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	106	1	533	3	Y	-0-					68
09	0		554	-0-	554	554	89	1	465	3	Y	-0-					68
10	0		645	-0-	645	1199	104	1	541	3	Y	-0-					68
11	0		479	-0-	479	1678	74	1	405	3	Y	-0-					68

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	115	1	729	3	Y	-0-					66
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	124	1	746	3	Y	-0-					66
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	125	1	721	3	Y	-0-					66
09	0		838	-0-	838	838	118	1	720	3	Y	-0-					66
10	0		885	-0-	885	1723	126	1	759	3	Y	-0-					66
11	0		863	-0-	863	2586	117	1	746	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
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	120	1	712	3	Y	-0-					165
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	126	1	709	3	Y	-0-					165
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	131	1	661	3	Y	-0-					165
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	119	1	624	3	Y	-0-					165
10	0		865	-0-	865	865	139	1	726	3	Y	-0-					165
11	0		771	-0-	771	1636	120	1	651	3	Y	-0-					165

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
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	45	1	265	3	Y	-0-					87
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	47	1	264	3	Y	-0-					87
08	310	N	295	-0-	-15	-0-	49	1	246	3	Y	-0-					87
09	0		323	-0-	323	323	52	1	271	3	Y	-0-					87
10	0		161	-0-	161	484	26	1	135	3	Y	-0-					87
11	0		335	-0-	335	819	52	1	283	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
11	0		-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
06	390	N	218	-0-	-172	-0-	39	1	179	3	Y	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	51	1	226	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	268	-0-	-197	-0-	53	1	215	3	Y	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	52	1	219	3	Y	-0-					-0-
10	0		344	-0-	344	344	66	1	278	3	Y	-0-					-0-
11	0		403	-0-	403	747	75	1	328	3	Y	-0-					-0-

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
06	450	N	441	-0-	-9	-0-	61	1	380	3	Y	-0-					207
07	558	N	369	-0-	-189	-0-	54	1	315	3	Y	-0-					207
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	45	1	265	3	Y	-0-					207
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	64	1	387	3	Y	-0-					207
10	0		411	-0-	411	411	58	1	353	3	Y	-0-					207
11	0		345	-0-	345	756	47	1	298	3	Y	-0-					207

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
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
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	533	2	33	9	N	30					48
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	730	2	57	9	N	52	71	1			29
08	806	N	508	-0-	-298	-0-	507	2	1	9	N	1					30
09	570	N	480	-0-	-90	-0-	479	2	1	9	N	1					31
10	775	N	501	-0-	-274	-0-	500	2	1	9	N	1					32
11	480	N	478	-0-	-2	-0-	476	2	2	9	N	2					34

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HILLIARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094564 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9254 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
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

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190992 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10496 - 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
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					10
07	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					10
08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					10
*09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					10
*10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					10
*11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					10

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
06	1140	N	957	-0-	-183	-0-	858	2	99	9	Y	90	87	1			4
07	1209	N	749	-0-	-460	-0-	749	2			Y	-0-					4
08	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					4
09	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					4
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0		-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
06	630	N	452	-0-	-178	-0-	452	2			Y	-0-					18
07	651	N	394	-0-	-257	-0-	394	2			Y	-0-					18
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					18
09	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					18
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	0		-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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

06	450	N	316	-0-	-134	-0-	316	2			Y	-0-					10
07	465	N	276	-0-	-189	-0-	276	2			Y	-0-					10
08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					10
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					10
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	0		-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

06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					30
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					30
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	24	2	20	9	N	18					48
11	0		18	-0-	18	18	18	2			N	-0-					48

CARTER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 264500 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10765 PERF.11080 - 14445

06	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-					71
07	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-					71
08	3131	X	1989	-0-	-1142	-0-	1989	2			N	-0-					71
09	3030	X	2581	-0-	-449	-0-	2581	2			N	-0-					71
10	3255	X	2897	-0-	-358	-0-	2897	2			N	-0-					71
11	0		2529	-0-	2529	2529	2529	2			N	-0-					71

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071350 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9080 - 10462

06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	70	1	1118	2	Y	-0-					-0-
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	74	1	1152	2	Y	-0-					-0-
08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	79	1	1230	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	75	1	1190	2	Y	-0-					-0-
10	0		1045	-0-	1045	1045	60	1	985	2	Y	-0-					-0-
11	0		1026	-0-	1026	2071	59	1	967	2	Y	-0-					-0-

GRAY, B. B. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072337 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9068 - 10453

06	1920	N	1865	-0-	-55	-0-	109	1	1756	2	Y	-0-					-0-
07	1984	N	1943	-0-	-41	-0-	117	1	1826	2	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1962	-0-	-22	-0-	118	1	1843	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	111	1	1763	2	Y	-0-					-0-
10	0		1967	-0-	1967	1967	113	1	1854	2	Y	-0-					-0-
11	0		1895	-0-	1895	3862	110	1	1785	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER, SYBIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072505 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9158 - 10432

06	1470	N	1396	-0-	-74	-0-	82	1	1314	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1454	-0-	-34	-0-	88	1	1366	2	Y	-0-					-0-
08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	90	1	1402	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	85	1	1345	2	Y	-0-					-0-
10	0		1548	-0-	1548	1548	89	1	1459	2	Y	-0-					-0-
11	0		1724	-0-	1724	3272	100	1	1624	2	Y	-0-					-0-

MINOR, JOHN G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075298 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10343 - 10588

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076119 COMPL. DATE 01/22/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9174 - 10540

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-
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-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9328 - 10516

06	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	169	1	2720	2	Y	5	2	1			3
							6	9									
07	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	180	1	2791	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
08	3054	N	3054	-0-	-0-	-0-	183	1	2858	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
09	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	173	1	2749	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	0		3043	-0-	3043	3043	174	1	2868	2	Y	1					2
							1	9									
11	0		2917	-0-	2917	5960	169	1	2746	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
06	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	139	1	2238	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
07	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	146	1	2263	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	147	1	2300	2	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
09	2370	N	1329	-0-	-1041	-0-	80	1	1247	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

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
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	29	1	461	2	Y	-0-					-0-
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	31	1	489	2	Y	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	32	1	506	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	31	1	485	2	Y	-0-					-0-
10	0		535	-0-	535	535	31	1	504	2	Y	-0-					-0-
11	0		502	-0-	502	1037	29	1	473	2	Y	-0-					-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
06	510	N	500	-0-	-10	-0-	29	1	471	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	523	-0-	-4	-0-	32	1	491	2	Y	-0-					-0-
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	33	1	508	2	Y	-0-					-0-
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	31	1	493	2	Y	-0-					-0-
10	0		489	-0-	489	489	28	1	461	2	Y	-0-					-0-
11	0		455	-0-	455	944	26	1	429	2	Y	-0-					-0-

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
06	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	149	1	2386	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	170	1	2647	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
08	3065	N	3065	-0-	-0-	-0-	184	1	2877	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	3000	N	3019	-0-	19	19	179	1	2838	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	0		3120	-0-	3120	3139	179	1	2941	2	Y	-0-					1
11	0		3362	-0-	3362	6501	195	1	3164	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

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
06	720	N	717	-0-	-3	-0-	42	1	675	2	Y	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	44	1	687	2	Y	-0-					-0-
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	45	1	710	2	Y	-0-					-0-
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	44	1	696	2	Y	-0-					-0-
10	0		745	-0-	745	745	43	1	702	2	Y	-0-					-0-
11	0		728	-0-	728	1473	42	1	686	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	2880	X	2750	-0-	-130	-0-	161	1	2585	2	Y	4	1	1			3
							4	9									
07	2666	X	2285	-0-	-381	-0-	138	1	2146	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
08	2759	N	2449	-0-	-310	-0-	147	1	2302	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	161	1	2550	2	Y	1					1
							1	9									
10	0		2886	-0-	2886	2886	165	1	2720	2	Y	1					2
							1	9									
11	0		2726	-0-	2726	5612	158	1	2567	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080171 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9212 - 10566

06	690	N	588	-0-	-102	-0-	35	1	553	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	577	-0-	-198	-0-	35	1	542	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	563	-0-	-88	-0-	34	1	528	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	600	N	545	-0-	-55	-0-	32	1	513	2	Y	-0-					-0-
10	0		506	-0-	506	506	29	1	477	2	Y	-0-					-0-
11	0		520	-0-	520	1026	30	1	490	2	Y	-0-					-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080360 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9291 - 10539

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2022 - WELL PLUGGED 8/18/2022

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081303 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10311 - 10580

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRONG, W.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081719 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9264 - 10615

06	540	N	535	-0-	-5	-0-	31	1	504	2	Y	-0-					-0-
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	34	1	531	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	35	1	550	2	Y	-0-					-0-
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	34	1	531	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	33	1	549	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
*11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	34	1	549	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	21	1	344	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	356	-0-	-16	-0-	21	1	334	2	Y	1					1
							1	9									
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	22	1	336	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	22	1	345	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	0		396	-0-	396	396	23	1	373	2	Y	-0-					-0-
11	0		392	-0-	392	788	23	1	368	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	321	1	1667	2	Y	-0-					58
07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	323	1	1192	2	Y	-0-					58
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	265	1	745	2	Y	-0-					58
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	192	1	531	2	Y	-0-					58
10	0		500	-0-	500	500	132	1	368	2	Y	-0-					58
11	0		1081	-0-	1081	1581	203	1	878	2	Y	-0-					58

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	24	1	393	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	397	-0-	-6	-0-	24	1	373	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	358	-0-	-107	-0-	22	1	336	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	301	-0-	-119	-0-	18	1	283	2	Y	-0-					-0-
10	0		314	-0-	314	314	18	1	296	2	Y	-0-					-0-
11	0		312	-0-	312	626	18	1	294	2	Y	-0-					-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
06	1740	N	1687	-0-	-53	-0-	99	1	1588	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1502	-0-	-172	-0-	91	1	1411	2	Y	-0-					-0-
08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	113	1	1770	2	Y	-0-					-0-
09	1680	N	1305	-0-	-375	-0-	78	1	1227	2	Y	-0-					-0-
10	0		931	-0-	931	931	53	1	878	2	Y	-0-					-0-
11	0		882	-0-	882	1813	51	1	831	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	1230	N	1180	-0-	-50	-0-	69	1	1111	2	Y	-0-					-0-
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	69	1	1082	2	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	74	1	1155	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	70	1	1110	2	Y	-0-					-0-
10	0		1252	-0-	1252	1252	72	1	1180	2	Y	-0-					-0-
11	0		1053	-0-	1053	2305	61	1	992	2	Y	-0-					-0-

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
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	60	1	272	2	Y	-0-					10
07	310	N	276	-0-	-34	-0-	56	1	219	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	78	1	226	2	Y	1	10	1	1	8	-0-
							1	9									
09	330	N	304	-0-	-26	-0-	69	1	232	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	54	1	216	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
11	0		257	-0-	257	257	58	1	199	2	Y	-0-					-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
06	14B2 EXT		1626	-0-	1626	6031	95	1	1523	2	Y	7	4	1			3
							8	9									
07	8058	X	2027	-0-	-6031	-0-	122	1	1901	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
08	1860	N	1791	-0-	-69	-0-	106	1	1675	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
09	1620	N	1425	-0-	-195	-0-	85	1	1336	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
10	0		1395	-0-	1395	1395	80	1	1313	2	Y	2					3
							2	9									
11	0		1023	-0-	1023	2418	59	1	963	2	Y	1	3	1			1
							1	9									

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
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	293	2	Y	-0-					-0-
10	0		177	-0-	177	177	10	1	167	2	Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	177					Y	-0-					-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
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088937 COMPL. DATE 07/13/1980 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9039 - 10341

06	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	108 1	1 9	1741	2	Y	1					1
07	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	112	1	1743	2	Y	-0-					1
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	44	1	685	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	990	N	577	-0-	-413	-0-	34	1	543	2	Y	-0-					-0-
10	0		588	-0-	588	588	34	1	554	2	Y	-0-					-0-
11	0		981	-0-	981	1569	57	1	924	2	Y	-0-					-0-

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089095 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9309 - 10657

06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	2	Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		180	-0-	180	180	10	1	170	2	Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089447 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 9203 - 10454

06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	43	1	685	2	Y	-0-					-0-
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	49	1	756	2	Y	-0-					-0-
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	49	1	759	2	Y	-0-					-0-
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	47	1	739	2	Y	-0-					-0-
10	0		803	-0-	803	803	46	1	757	2	Y	-0-					-0-
11	0		792	-0-	792	1595	46	1	746	2	Y	-0-					-0-

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089648 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10314 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 089951 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10314 - 10552

06	810	N	743	-0-	-67	-0-	44	1	699	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	771	-0-	-35	-0-	47	1	724	2	Y	-0-					-0-
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	47 1	1 9	737	2	Y	1	1	1			-0-
09	750	N	742	-0-	-8	-0-	44	1	698	2	Y	-0-					-0-
10	0		750	-0-	750	750	43	1	707	2	Y	-0-					-0-
11	0		728	-0-	728	1478	42	1	686	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090006 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9060 - 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
06	1620	N	1580	-0-	-40	-0-	93	1	1487	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1644	-0-	-30	-0-	99	1	1545	2	Y	-0-					-0-
08	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	99	1	1547	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	98	1	1553	2	Y	-0-					-0-
10	0		1769	-0-	1769	1769	101	1	1668	2	Y	-0-					-0-
11	0		1770	-0-	1770	3539	103	1	1667	2	Y	-0-					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090390 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9211 - 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
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-
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-

VINSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090867 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9040 - 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
06	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	142	1	2278	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	2480	X	2465	-0-	-15	-0-	149	1	2315	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	2945	X	2443	-0-	-502	-0-	147	1	2293	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	2850	X	2341	-0-	-509	-0-	139	1	2202	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	0		2407	-0-	2407	2407	138	1	2268	2	Y	1					1
							1	9									
11	0		2567	-0-	2567	4974	148	1	2418	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	105	1	1690	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	77	1	1189	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1674	N	1268	-0-	-406	-0-	76	1	1190	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1740	N	1098	-0-	-642	-0-	65	1	1032	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	0		1133	-0-	1133	1133	65	1	1068	2	Y	-0-					-0-
11	0		1075	-0-	1075	2208	62	1	1013	2	Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 1 RRCID -> 091269 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10436 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
GRAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091275 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9034 - 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
06	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	139	1	2229	2	Y	-0-					-0-
								2		9							
07	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	152	1	2357	2	Y	-0-					-0-
								2		9							
08	2604	N	2343	-0-	-261	-0-	141	1	2201	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2370	N	2089	-0-	-281	-0-	124	1	1965	2	Y	-0-					-0-
								2		9							
10	0		2314	-0-	2314	2314	133	1	2181	2	Y	-0-					-0-
								2		9							
11	0		2435	-0-	2435	4749	141	1	2294	2	Y	-0-					-0-
								2		9							

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091564 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9560 - 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
06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	95	1	1525	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	98	1	1525	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
08	1643	N	1557	-0-	-86	-0-	93	1	1453	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
09	1590	N	1136	-0-	-454	-0-	67	1	1069	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	0		945	-0-	945	945	54	1	890	2	Y	1					1
							1	9									
11	0		713	-0-	713	1658	41	1	671	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091668 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9570 - 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
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	50	1	804	2	Y	3					34
							3	9									
07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	101	1	1550	2	Y	1	1	1			34
							1	9									
08	3100	N	4476	-0-	1376	1376	268	1	4185	2	Y	21	48	1			7
							23	9									
09	3000	N	4133	-0-	1133	2509	245	1	3887	2	Y	1	3	1			5
							1	9									
10	0		4066	-0-	4066	6575	233	1	3832	2	Y	1					6
							1	9									
11	0		3904	-0-	3904	10479	226	1	3669	2	Y	8	3	1			11
							9	9									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092402 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9131 - 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
06	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	193	1	3094	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
07	3038	X	2164	-0-	-874	-0-	130	1	2033	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
08	3069	X	2317	-0-	-752	-0-	139	1	2172	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
09	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	185	1	2938	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
10	0		1847	-0-	1847	1847	106	1	1741	2	Y	-0-					1
11	0		3264	-0-	3264	5111	188	1	3072	2	Y	4	2	1			3
							4	9									

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

TURNER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093290 COMPL. DATE 03/29/1981 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9100 - 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
06	2130	N	2061	-0-	-69	-0-	121	1	1939	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	133	1	2061	2	Y	-0-					-0-
08	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	159	1	2484	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	136	1	2159	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	0		2093	-0-	2093	2093	120	1	1973	2	Y	-0-					-0-
11	0		2214	-0-	2214	4307	128	1	2086	2	Y	-0-					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094230 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9221 - 10552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	493	N	493	-0-	-0-	-0-	28	1	464	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	620	N	524	-0-	-96	-0-	30	1	494	2	Y	-0-					1
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	47	1	744	2	Y	11	9	1			3
							12	9									
09	480	N	471	-0-	-9	-0-	29	1	442	2	Y	-0-					3
10	0		515	-0-	515	515	29	1	486	2	Y	-0-					3
11	0		397	-0-	397	912	22	1	375	2	Y	-0-					3

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094273 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9175 - 10437

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	960	N	949	-0-	-11	-0-	56	1	893	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	991	-0-	-1	-0-	60	1	931	2	Y	-0-					-0-
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	62	1	968	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	59	1	936	2	Y	-0-					-0-
10	0		1032	-0-	1032	1032	59	1	973	2	Y	-0-					-0-
11	0		1007	-0-	1007	2039	58	1	949	2	Y	-0-					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094569 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9077 - 10480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	990	N	875	-0-	-115	-0-	51	1	824	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	915	-0-	-15	-0-	55	1	860	2	Y	-0-					-0-
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	56	1	877	2	Y	-0-					-0-
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	59	1	929	2	Y	-0-					-0-
10	0		1048	-0-	1048	1048	60	1	988	2	Y	-0-					-0-
11	0		1062	-0-	1062	2110	62	1	1000	2	Y	-0-					-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094977 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10330 - 10606

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	660	N	652	-0-	-8	-0-	38	1	614	2	Y	-0-					2
07	682	N	674	-0-	-8	-0-	41	1	633	2	Y	-0-					2
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	41	1	643	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	39	1	622	2	Y	-0-					-0-
10	0		676	-0-	676	676	39	1	637	2	Y	-0-					-0-
11	0		657	-0-	657	1333	38	1	618	2	Y	1					1
							1	9									

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094978 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9294 - 10572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	12	N	9	-0-	-3	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
09	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	0		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
11	0		5	-0-	5	10	5	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	120	N	18	-0-	-102	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	12	1	191	2	Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095327 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10338 - 10613

06	1590	N	1543	-0-	-47	-0-	90	1	1452	2	Y	1					4
							1	9									
07	1674	N	1589	-0-	-85	-0-	96	1	1493	2	Y	-0-					4
08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	103	1	1602	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	93	1	1474	2	Y	-0-					1
10	0		1489	-0-	1489	1489	85	1	1404	2	Y	-0-					1
11	0		1499	-0-	1499	2988	87	1	1411	2	Y	1					2
							1	9									

RAIDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 095328 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9149 - 10505

06	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	139	1	2223	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
07	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	155	1	2412	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	157	1	2452	2	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
09	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	149	1	2370	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	0		2597	-0-	2597	2597	149	1	2448	2	Y	-0-					1
11	0		2521	-0-	2521	5118	146	1	2374	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095394 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9109 - 10473

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095678 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10229 - 10465

06	1590	N	1506	-0-	-84	-0-	88	1	1417	2	Y	1					1
							1	9									
07	1643	N	1607	-0-	-36	-0-	97	1	1509	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1488	N	1444	-0-	-44	-0-	87	1	1356	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	1500	N	1005	-0-	-495	-0-	60	1	945	2	Y	-0-					-0-
10	0		1140	-0-	1140	1140	65	1	1075	2	Y	-0-					-0-
11	0		1224	-0-	1224	2364	71	1	1153	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	6	1	88	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	63	-0-	-123	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	27	-0-	-97	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-
10	0		77	-0-	77	77	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
11	0		104	-0-	104	181	6	1	98	2	Y	-0-					-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096086 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9006 - 10444

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LINNIE -M- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096114 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9496 - 10649

06	480	N	444	-0-	-36	-0-	26	1	418	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	451	-0-	-14	-0-	27	1	424	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	438	-0-	-27	-0-	26	1	412	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	420	-0-	-30	-0-	25	1	395	2	Y	-0-					-0-
10	0		408	-0-	408	408	23	1	385	2	Y	-0-					-0-
11	0		392	-0-	392	800	23	1	369	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096685 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9057 - 10417

06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	26	1	422	2	Y	1					1
							1	9									
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	34	1	528	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	34	1	535	2	Y	-0-					-0-
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	33	1	529	2	Y	-0-					-0-
10	0		573	-0-	573	573	33	1	540	2	Y	-0-					-0-
11	0		562	-0-	562	1135	33	1	529	2	Y	-0-					-0-

MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097204 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9263 - 10676

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097408 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9098 - 10453

06	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	207	1	3320	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
07	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	224	1	3488	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
08	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	226	1	3528	2	Y	15	13	1			4
							17	9									
09	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	215	1	3415	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
10	0		3703	-0-	3703	3703	212	1	3489	2	Y	2					3
							2	9									
11	0		3626	-0-	3626	7329	210	1	3413	2	Y	3	4	1			2
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	900	N	899	-0-	-1	-0-	53	1	846	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	939	-0-	-22	-0-	57	1	882	2	Y	-0-					-0-
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	58	1	900	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	746	-0-	-94	-0-	44	1	702	2	Y	-0-					-0-
10	0		702	-0-	702	702	40	1	662	2	Y	-0-					-0-
11	0		664	-0-	664	1366	38	1	626	2	Y	-0-					-0-

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
06	1620	N	1561	-0-	-59	-0-	91	1	1468	2	Y	2					5
							2	9									
07	1674	N	1638	-0-	-36	-0-	99	1	1539	2	Y	-0-					5
08	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	100	1	1561	2	Y	-0-					5
09	1560	N	1555	-0-	-5	-0-	92	1	1462	2	Y	1					6
							1	9									
10	0		1631	-0-	1631	1631	94	1	1537	2	Y	-0-					6
11	0		1591	-0-	1591	3222	92	1	1499	2	Y	-0-					6

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
06	630	N	612	-0-	-18	-0-	36	1	576	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	39	1	612	2	Y	-0-					-0-
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	40	1	620	2	Y	-0-					-0-
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	38	1	610	2	Y	-0-					-0-
10	0		663	-0-	663	663	38	1	625	2	Y	-0-					-0-
11	0		667	-0-	667	1330	39	1	628	2	Y	-0-					-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
06	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	492	1	3552	2	Y	-0-					4
07	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	543	1	3888	2	Y	-0-					4
08	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	442	1	1214	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
09	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	502	1	1075	2	Y	-0-					4
10	0		1482	-0-	1482	1482	463	1	1019	2	Y	-0-					4
11	0		1547	-0-	1547	3029	452	1	1095	2	Y	-0-					4

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
06	930	N	882	-0-	-48	-0-	52	1	830	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	912	-0-	-49	-0-	55	1	857	2	Y	-0-					-0-
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	56	1	875	2	Y	-0-					-0-
09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	54	1	854	2	Y	-0-					-0-
10	0		956	-0-	956	956	55	1	901	2	Y	-0-					-0-
11	0		940	-0-	940	1896	54	1	886	2	Y	-0-					-0-

MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098292 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9272 - 10674

M O																	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
06	1110	N	602	-0-	-508	-0-	35	1	567	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	546	-0-	-291	-0-	33	1	513	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	531	-0-	-120	-0-	32	1	499	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	436	-0-	-164	-0-	26	1	410	2	Y	-0-					-0-
10	0		399	-0-	399	399	23	1	376	2	Y	-0-					-0-
11	0		371	-0-	371	770	22	1	349	2	Y	-0-					-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
06	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	123	1	1978	2	Y	-0-					-0-
07	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	137	1	2125	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	140	1	2189	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	138	1	2192	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	0		2461	-0-	2461	2461	141	1	2320	2	Y	-0-					-0-
11	0		2366	-0-	2366	4827	137	1	2229	2	Y	-0-					-0-

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
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	24	1	385	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	343	-0-	-91	-0-	21	1	322	2	Y	-0-					-0-
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	29	1	446	2	Y	-0-					-0-
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	25	1	398	2	Y	-0-					-0-
10	0		444	-0-	444	444	25	1	419	2	Y	-0-					-0-
11	0		425	-0-	425	869	25	1	400	2	Y	-0-					-0-

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
06	1350	N	1161	-0-	-189	-0-	68	1	1093	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1204	-0-	-98	-0-	73	1	1131	2	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1206	-0-	-96	-0-	72	1	1133	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1170	N	1159	-0-	-11	-0-	69	1	1090	2	Y	-0-					-0-
10	0		1136	-0-	1136	1136	65	1	1071	2	Y	-0-					-0-
11	0		1125	-0-	1125	2261	65	1	1060	2	Y	-0-					-0-

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
06	1080	N	1072	-0-	-8	-0-	83	1	989	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	80	1	1002	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	81	1	1032	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	1063	-0-	-17	-0-	80	1	983	2	Y	-0-					-0-
10	0		1092	-0-	1092	1092	80	1	1012	2	Y	-0-					-0-
11	0		1051	-0-	1051	2143	76	1	975	2	Y	-0-					-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
06	960	N	856	-0-	-104	-0-	50	1	806	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	845	-0-	-116	-0-	51	1	794	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	809	-0-	-28	-0-	49	1	759	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	810	N	755	-0-	-55	-0-	45	1	710	2	Y	-0-					-0-
10	0		730	-0-	730	730	42	1	688	2	Y	-0-					-0-
11	0		674	-0-	674	1404	39	1	635	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	1740	N	1502	-0-	-238	-0-	116	1	1386	2	Y	-0-					10
07	1612	N	1532	-0-	-80	-0-	114	1	1417	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
08	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	118	1	1492	2	Y	3					13
							3	9									
09	1500	N	1494	-0-	-6	-0-	110	1	1358	2	Y	24	24	8			13
							26	9									
10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	132	1	1666	2	Y	13	13	8			13
							14	9									
*11	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	132	1	1679	2	Y	25	20	8			18
							28	9									

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
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	73	1	1169	2	Y	5	2	1			3
							6	9									
07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	77	1	1197	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	78	1	1223	2	Y	7	10	1			-0-
							8	9									
09	1260	N	1176	-0-	-84	-0-	70	1	1105	2	Y	1					1
							1	9									
10	0		1159	-0-	1159	1159	66	1	1093	2	Y	-0-					1
11	0		1150	-0-	1150	2309	67	1	1082	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	46	1	542	2	Y	-0-					-0-
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	46	1	582	2	Y	-0-					-0-
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	44	1	562	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	43	1	527	2	Y	-0-					-0-
10	0		584	-0-	584	584	43	1	541	2	Y	-0-					-0-
11	0		560	-0-	560	1144	41	1	519	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	854	1	6193	2	Y	-0-					4
07	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	831	1	5988	2	Y	-0-					4
08	3379	X	1518	-0-	-1861	-0-	334	1	1182	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
09	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	-0-					4
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
06	3090	X	3063	-0-	-27	-0-	179	1	2880	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
07	3472	X	3096	-0-	-376	-0-	187	1	2907	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	3472	X	3396	-0-	-76	-0-	203	1	3179	2	Y	13	9	1			6
							14	9									
09	3360	X	3314	-0-	-46	-0-	197	1	3116	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
10	0		3413	-0-	3413	3413	196	1	3216	2	Y	1					2
							1	9									
11	0		3198	-0-	3198	6611	185	1	3010	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

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
06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	86	1	1019	2	Y	-0-					3
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	86	1	1079	2	Y	-0-					3
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	88	1	1118	2	Y	3					6
							3	9									
09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	87	1	1079	2	Y	-0-					6
10	0		1175	-0-	1175	1175	86	1	1089	2	Y	-0-					6
11	0		1106	-0-	1106	2281	81	1	1025	2	Y	-0-					6

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
06	1710	N	1694	-0-	-16	-0-	99	1	1595	2	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1734	-0-	-64	-0-	105	1	1629	2	Y	-0-					-0-
08	1798	N	1749	-0-	-49	-0-	105	1	1644	2	Y	-0-					-0-
09	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	100	1	1586	2	Y	-0-					-0-
10	0		1781	-0-	1781	1781	102	1	1679	2	Y	-0-					-0-
11	0		1763	-0-	1763	3544	102	1	1661	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	1590	N	1320	-0-	-270	-0-	77	1	1241	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	95	1	1473	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	106	1	1655	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	100	1	1586	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	0		1713	-0-	1713	1713	98	1	1614	2	Y	1					1
							1	9									
11	0		1559	-0-	1559	3272	90	1	1468	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
06	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	215	1	2555	2	Y	-0-					10
07	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	215	1	2683	2	Y	-0-					10
08	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	219	1	2768	2	Y	3					13
							3	9									
09	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	211	1	2608	2	Y	-0-					13
10	0		2968	-0-	2968	2968	218	1	2750	2	Y	-0-					13
11	0		2869	-0-	2869	5837	209	1	2656	2	Y	4					17
							4	9									

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
06	3000	N	2809	-0-	-191	897	164	1	2641	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	3100	N	2742	-0-	-358	539	165	1	2575	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	4185	X	3420	-0-	-765	-0-	205	1	3209	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
09	4050	X	3295	-0-	-755	-0-	194	1	3101	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	0		3545	-0-	3545	3545	203	1	3341	2	Y	1					1
							1	9									
11	0		2875	-0-	2875	6420	167	1	2708	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
06	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	103	1	1648	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	107	1	1662	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	108	1	1681	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	103	1	1627	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	0		1836	-0-	1836	1836	105	1	1730	2	Y	1					1
							1	9									
11	0		1563	-0-	1563	3399	91	1	1472	2	Y	-0-	1	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	2940	X	2351	-0-	-589	-0-	138	1	2212	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	3038	X	2443	-0-	-595	-0-	148	1	2293	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	2635	X	2452	-0-	-183	-0-	147	1	2301	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
09	2340	N	2153	-0-	-187	-0-	128	1	2024	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	0		2153	-0-	2153	2153	123	1	2029	2	Y	1					1
							1	9									
11	0		2057	-0-	2057	4210	119	1	1937	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	69	1	1100	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	74	1	1143	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	75	1	1166	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	1170	N	1144	-0-	-26	-0-	68	1	1076	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	0		1169	-0-	1169	1169	67	1	1101	2	Y	1					1
							1	9									
11	0		1089	-0-	1089	2258	63	1	1026	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
06	3210	X	1845	-0-	-1365	-0-	108	1	1736	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	3255	X	1262	-0-	-1993	-0-	76	1	1185	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	2108	X	2068	-0-	-40	-0-	124	1	1942	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	186	1	2943	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	0		2719	-0-	2719	2719	156	1	2563	2	Y	-0-					1
11	0		2656	-0-	2656	5375	154	1	2500	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
06	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	179	1	2879	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	184	1	2864	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
08	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	205	1	3207	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
09	3060	X	2863	-0-	-197	-0-	170	1	2692	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	0		3084	-0-	3084	3084	177	1	2906	2	Y	1					2
							1	9									
11	0		2532	-0-	2532	5616	147	1	2384	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

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
06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	97	1	1565	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	104	1	1612	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	107	1	1670	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	102	1	1613	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	0		1851	-0-	1851	1851	106	1	1744	2	Y	1					1
							1	9									
11	0		1773	-0-	1773	3624	103	1	1669	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
06	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	114	1	1832	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	125	1	1945	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	2201	N	2150	-0-	-51	-0-	129	1	2014	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
09	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	123	1	1956	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	0		2179	-0-	2179	2179	125	1	2053	2	Y	1					1
							1	9									
11	0		1879	-0-	1879	4058	109	1	1769	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
06	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	179	1	2867	2	Y	1					3
							1	9									
07	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	194	1	3016	2	Y	1					4
							1	9									
08	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	200	1	3126	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
09	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	190	1	3019	2	Y	1					5
							1	9									
10	0		3452	-0-	3452	3452	198	1	3254	2	Y	-0-					5
11	0		3357	-0-	3357	6809	194	1	3163	2	Y	-0-					5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
06	2310	N	1643	-0-	-667	-0-	96	1	1547	2	Y	-0-					-0-
07	2046	N	1756	-0-	-290	-0-	106	1	1650	2	Y	-0-					-0-
08	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	109	1	1695	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	104	1	1643	2	Y	-0-					-0-
10	0		1778	-0-	1778	1778	102	1	1676	2	Y	-0-					-0-
11	0		1776	-0-	1776	3554	103	1	1673	2	Y	-0-					-0-

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
06	1200	N	1027	-0-	-173	-0-	60	1	967	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	946	-0-	-170	-0-	57	1	889	2	Y	-0-					-0-
08	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	111	1	1783	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	62	1	1009	2	Y	-0-					-0-
10	0		896	-0-	896	896	51	1	845	2	Y	-0-					-0-
11	0		885	-0-	885	1781	50	1	831	2	Y	4					4
							4	9									

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
06	2490	X	1915	-0-	-575	-0-	112	1	1801	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2573	X	2003	-0-	-570	-0-	121	1	1880	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	152	1	2377	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
09	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	149	1	2371	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	0		2837	-0-	2837	2837	163	1	2674	2	Y	-0-					1
11	0		2722	-0-	2722	5559	158	1	2562	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	75	1	1207	2	Y	-0-					-0-
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	81	1	1266	2	Y	-0-					-0-
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	81	1	1255	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1290	N	1058	-0-	-232	-0-	62	1	996	2	Y	-0-					-0-
10	0		1428	-0-	1428	1428	82	1	1346	2	Y	-0-					-0-
11	0		1339	-0-	1339	2767	78	1	1261	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
06	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	107	1	1710	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	74	1	1151	2	Y	-0-	1	1			1
08	1612	N	762	-0-	-850	-0-	46	1	715	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	1830	N	1051	-0-	-779	-0-	62	1	988	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	0		678	-0-	678	678	39	1	638	2	Y	1					1
							1	9									
11	0		809	-0-	809	1487	47	1	762	2	Y	-0-	1	1			-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
06	1980	N	1905	-0-	-75	-0-	112	1	1790	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
07	2015	N	1958	-0-	-57	-0-	118	1	1839	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	2015	N	1987	-0-	-28	-0-	119	1	1860	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
09	1920	N	1891	-0-	-29	-0-	112	1	1778	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	0		1877	-0-	1877	1877	108	1	1769	2	Y	-0-					1
11	0		1815	-0-	1815	3692	105	1	1709	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
06	2250	N	2134	-0-	-116	-0-	125	1	2007	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	151	1	2345	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	150	1	2348	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
09	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	143	1	2262	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	0		2187	-0-	2187	2187	125	1	2062	2	Y	-0-					1
11	0		2431	-0-	2431	4618	141	1	2288	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

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
06	2370	N	2238	-0-	-132	-0-	131	1	2105	2	Y	2					4
							2	9									
07	2294	N	2292	-0-	-2	-0-	138	1	2154	2	Y	-0-					4
08	2387	N	2378	-0-	-9	-0-	143	1	2234	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
09	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	136	1	2145	2	Y	1					5
							1	9									
10	0		2708	-0-	2708	2708	155	1	2553	2	Y	-0-					5
11	0		2530	-0-	2530	5238	147	1	2383	2	Y	-0-					5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	2280	N	2109	-0-	-171	-0-	123	1	1982	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
07	2263	N	2206	-0-	-57	-0-	133	1	2070	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
08	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	136	1	2125	2	Y	8	12	1			-0-
							9	9									
09	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	129	1	2050	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
10	0		2345	-0-	2345	2345	134	1	2209	2	Y	2					4
							2	9									
11	0		2302	-0-	2302	4647	133	1	2166	2	Y	3	5	1			2
							3	9									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153232 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9187 - 10583

06	1170	N	892	-0-	-278	-0-	52	1	840	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	928	-0-	-250	-0-	56	1	872	2	Y	-0-					-0-
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	57	1	884	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	54	1	856	2	Y	-0-					-0-
10	0		959	-0-	959	959	55	1	904	2	Y	-0-					-0-
11	0		955	-0-	955	1914	55	1	900	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153275 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9244 - 10657

06	1680	N	1068	-0-	-612	-0-	63	1	1005	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1116	-0-	-620	-0-	68	1	1048	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	73	1	1134	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	68	1	1076	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	0		1323	-0-	1323	1323	76	1	1247	2	Y	-0-					-0-
11	0		957	-0-	957	2280	55	1	902	2	Y	-0-					-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153494 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9816 - 10562

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRONG, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 154669 COMPL. DATE 12/10/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10823 - 11106

06	630	N	623	-0-	-7	-0-	37	1	586	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	640	-0-	-11	-0-	39	1	601	2	Y	-0-					-0-
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	40	1	617	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	628	-0-	-2	-0-	37	1	591	2	Y	-0-					-0-
10	0		675	-0-	675	675	39	1	636	2	Y	-0-					-0-
11	0		676	-0-	676	1351	39	1	637	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	263	1	1889	2	Y	-0-					11
07	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	300	1	2149	2	Y	-0-					11
08	868	N	858	-0-	-10	-0-	231	1	624	2	Y	3	3	1			11
							3	9									
09	840	N	826	-0-	-14	-0-	262	1	564	2	Y	-0-					11
10	0		873	-0-	873	873	273	1	600	2	Y	-0-					11
11	0		826	-0-	826	1699	245	1	581	2	Y	-0-					11

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
06	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	180	1	1301	2	Y	-0-					8
07	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	227	1	1626	2	Y	1					9
							1	9									
08	2480	X	1101	-0-	-1379	-0-	263	1	837	2	Y	1	2	1			8
							1	9									
09	2400	X	1344	-0-	-1056	-0-	390	1	954	2	Y	-0-					8
10	0		1468	-0-	1468	1468	448	1	1020	2	Y	-0-					8
11	0		1562	-0-	1562	3030	463	1	1099	2	Y	-0-					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
06	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	122	1	1957	2	Y	-0-					22
07	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	128	1	1982	2	Y	-0-					22
08	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	138	1	2170	2	Y	1	1	1			22
							1	9									
09	2070	N	2068	-0-	-2	-0-	123	1	1945	2	Y	-0-					22
10	0		2250	-0-	2250	2250	129	1	2121	2	Y	-0-					22
11	0		2293	-0-	2293	4543	133	1	2160	2	Y	-0-					22

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
06	2190	N	304	-0-	-1886	-0-	18	1	286	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	175	-0-	-941	-0-	11	1	164	2	Y	-0-					-0-
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	44	1	678	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	56	1	901	2	Y	-0-					-0-
10	0		1120	-0-	1120	1120	64	1	1056	2	Y	-0-					-0-
11	0		1608	-0-	1608	2728	93	1	1514	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
06	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	147	1	2356	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	161	1	2500	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	2511	X	2271	-0-	-240	-0-	136	1	2134	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	174	1	2767	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	0		2872	-0-	2872	2872	164	1	2707	2	Y	1					1
							1	9									
11	0		1470	-0-	1470	4342	85	1	1385	2	Y	-0-	1	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	2700	X	2557	-0-	-143	-0-	150	1	2405	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	2790	X	1888	-0-	-902	-0-	114	1	1773	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	105	1	1659	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	3000	N	3050	-0-	50	50	181	1	2869	2	Y	-0-					-0-
10	0		3021	-0-	3021	3071	173	1	2847	2	Y	1					1
							1	9									
11	0		2975	-0-	2975	6046	172	1	2801	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

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
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	62	1	1000	2	Y	-0-					-0-
07	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	92	1	1433	2	Y	1					1
							1	9									
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	99	1	1551	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	98	1	1557	2	Y	1					1
							1	9									
10	0		1695	-0-	1695	1695	97	1	1598	2	Y	-0-					1
11	0		1721	-0-	1721	3416	100	1	1621	2	Y	-0-	1	1			-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
06	1140	N	871	-0-	-269	-0-	51	1	820	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	890	-0-	-226	-0-	54	1	836	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	914	-0-	-16	-0-	55	1	858	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	52	1	825	2	Y	-0-					-0-
10	0		884	-0-	884	884	51	1	833	2	Y	-0-					-0-
11	0		846	-0-	846	1730	49	1	797	2	Y	-0-					-0-

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
06	2460	N	2366	-0-	-94	-0-	139	1	2225	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2511	N	2450	-0-	-61	-0-	148	1	2301	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	150	1	2351	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	143	1	2259	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	0		2328	-0-	2328	2328	134	1	2194	2	Y	-0-					1
11	0		2427	-0-	2427	4755	140	1	2286	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
06	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	138	1	2209	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	137	1	2134	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
08	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	142	1	2215	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
09	2340	N	2248	-0-	-92	-0-	133	1	2114	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	0		2162	-0-	2162	2162	124	1	2038	2	Y	-0-					1
11	0		1103	-0-	1103	3265	64	1	1038	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
06	1830	N	1562	-0-	-268	-0-	92	1	1470	2	Y	-0-					4
07	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	117	1	1826	2	Y	-0-					4
08	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	122	1	1913	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
09	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	113	1	1800	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	0		1982	-0-	1982	1982	113	1	1869	2	Y	-0-					1
11	0		1898	-0-	1898	3880	109	1	1788	2	Y	1					2
							1	9									

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
06	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	135	1	2164	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	153	1	2378	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	168	1	2625	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
09	2100	N	2074	-0-	-26	-0-	123	1	1950	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	0		2105	-0-	2105	2105	121	1	1984	2	Y	-0-					1
11	0		2087	-0-	2087	4192	121	1	1965	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
06	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	142	1	2275	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
07	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	145	1	2259	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	2542	N	2253	-0-	-289	-0-	136	1	2111	2	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
09	2430	N	1510	-0-	-920	-0-	89	1	1420	2	Y	1					1
							1	9									
10	0		2473	-0-	2473	2473	142	1	2331	2	Y	-0-					1
11	0		2598	-0-	2598	5071	150	1	2447	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

RAIDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162179 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9116 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	198	1	3175	2	Y	5	2	1			3
							6	9									
07	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	170	1	2657	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
08	2790	X	2701	-0-	-89	-0-	162	1	2528	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
09	2700	X	2435	-0-	-265	-0-	144	1	2290	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	0		2937	-0-	2937	2937	168	1	2768	2	Y	1					2
							1	9									
11	0		2101	-0-	2101	5038	122	1	1977	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
06	1860	N	1809	-0-	-51	-0-	106	1	1703	2	Y	-0-					-0-
07	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	116	1	1797	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	118	1	1847	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	110	1	1743	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	0		1966	-0-	1966	1966	113	1	1853	2	Y	-0-					-0-
11	0		1944	-0-	1944	3910	113	1	1831	2	Y	-0-					-0-

POPE WELL #: 1 RRCID -> 162548 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9062 - 10194

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162980 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 9126 - 10490

06	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	165	1	2646	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	2790	X	2525	-0-	-265	-0-	152	1	2372	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	3224	X	2487	-0-	-737	-0-	149	1	2331	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	3120	X	2211	-0-	-909	-0-	131	1	2077	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	0		2522	-0-	2522	2522	144	1	2378	2	Y	-0-					1
11	0		2284	-0-	2284	4806	132	1	2150	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TANNER, SE GU WELL #: 2 RRCID -> 163073 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10284 - 10648

06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	57	1	913	2	Y	-0-					-0-
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	58	1	907	2	Y	-0-					-0-
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	60	1	936	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	68	1	1072	2	Y	-0-					-0-
10	0		1309	-0-	1309	1309	75	1	1234	2	Y	-0-					-0-
11	0		1411	-0-	1411	2720	82	1	1329	2	Y	-0-					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 163153 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9619 - 10644

06	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	147	1	2366	2	Y	1	2	1			9
							1	9									
07	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	158	1	2450	2	Y	2	1	1			10
							2	9									
08	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	162	1	2523	2	Y	7	6	1			11
							8	9									
09	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	153	1	2434	2	Y	1	2	1			10
							1	9									
10	0		2658	-0-	2658	2658	152	1	2505	2	Y	1					11
							1	9									
11	0		2588	-0-	2588	5246	150	1	2437	2	Y	1	1	1			11
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
06	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	120	1	1931	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
07	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	111	1	1733	2	Y	-0-	1	1			1
08	2108	N	1804	-0-	-304	-0-	108	1	1693	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	149	1	2364	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	0		2462	-0-	2462	2462	141	1	2320	2	Y	1					2
							1	9									
11	0		2205	-0-	2205	4667	128	1	2076	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

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
06	1590	N	1584	-0-	-6	-0-	93	1	1489	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	99	1	1543	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	101	1	1585	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	96	1	1523	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	0		1670	-0-	1670	1670	96	1	1574	2	Y	-0-					1
11	0		1630	-0-	1630	3300	94	1	1535	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
06	600	N	462	-0-	-138	-0-	27	1	435	2	Y	-0-					-0-
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	40	1	626	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	41	1	639	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	38	1	602	2	Y	-0-					-0-
10	0		655	-0-	655	655	38	1	617	2	Y	-0-					-0-
11	0		633	-0-	633	1288	37	1	596	2	Y	-0-					-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
06	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	113	1	1812	2	Y	1					1
							1	9									
07	2263	N	2067	-0-	-196	-0-	125	1	1941	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	126	1	1964	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	115	1	1823	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	0		2072	-0-	2072	2072	119	1	1952	2	Y	1					1
							1	9									
11	0		2020	-0-	2020	4092	117	1	1902	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
06	2760	X	2532	-0-	-228	-0-	148	1	2381	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
07	2852	X	2675	-0-	-177	-0-	162	1	2512	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	165	1	2583	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
09	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	157	1	2495	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	0		2737	-0-	2737	2737	157	1	2580	2	Y	-0-					1
11	0		2639	-0-	2639	5376	153	1	2484	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163724 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10323 - 10608

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-
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-

TANNER, SE GU WELL #: 3 RRCID -> 164169 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10440 - 10880

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164486 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9202 - 10546

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 164802 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9280 - 10589

06	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	128	1	2061	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	129	1	2006	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	137	1	2138	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	2130	N	1977	-0-	-153	-0-	117	1	1860	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	0		1972	-0-	1972	1972	113	1	1858	2	Y	1					1
							1	9									
11	0		1572	-0-	1572	3544	91	1	1480	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

OVERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165101 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9130 - 10480

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
06	2130	N	2110	-0-	-20	-0-	124	1	1986	2	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1772	-0-	-119	-0-	107	1	1663	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	2139	N	1724	-0-	-415	-0-	104	1	1617	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	2100	N	1779	-0-	-321	-0-	105	1	1674	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	0		1938	-0-	1938	1938	111	1	1826	2	Y	1					1
							1	9									
11	0		1727	-0-	1727	3665	100	1	1626	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165370 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9134 - 10459

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165522 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9143 - 10485

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165892 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9210 - 10087

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 5 RRCID -> 166099 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 10464 - 10737

06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	53	1	849	2	Y	-0-					-0-
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	63	1	979	2	Y	-0-					-0-
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	68	1	1068	2	Y	-0-					-0-
09	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	79	1	1247	2	Y	-0-					-0-
10	0		1467	-0-	1467	1467	84	1	1383	2	Y	-0-					-0-
11	0		1539	-0-	1539	3006	89	1	1450	2	Y	-0-					-0-

WARNER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 166320 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8992 - 10424

06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	79	1	942	2	Y	-0-					9
07	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	74	1	931	2	Y	-0-					9
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	74	1	943	2	Y	3					12
							3	9									
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	75	1	928	2	Y	-0-					12
10	0		1004	-0-	1004	1004	74	1	930	2	Y	-0-					12
11	0		971	-0-	971	1975	71	1	897	2	Y	3					15
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
YOUNG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 166950 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9083 - 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
06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	78	1	1244	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1344	-0-	-51	-0-	81	1	1263	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1301	-0-	-249	-0-	78	1	1222	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1320	N	1237	-0-	-83	-0-	73	1	1164	2	Y	-0-					-0-
10	0		1242	-0-	1242	1242	71	1	1171	2	Y	-0-					-0-
11	0		1180	-0-	1180	2422	68	1	1112	2	Y	-0-					-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 5 RRCID -> 167137 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9232 - 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
06	2610	X	2381	-0-	-229	-0-	139	1	2234	2	Y	7	4	1			4
							8	9									
07	2697	X	2182	-0-	-515	-0-	132	1	2046	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
08	2108	N	1585	-0-	-523	-0-	94	1	1476	2	Y	14	17	1			2
							15	9									
09	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	128	1	2029	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
10	0		1641	-0-	1641	1641	94	1	1546	2	Y	1					3
							1	9									
11	0		1893	-0-	1893	3534	110	1	1781	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

TANNER, SE GU WELL #: 6 RRCID -> 167365 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10438 - 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
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	63	1	1006	2	Y	-0-					-0-
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	73	1	1142	2	Y	-0-					-0-
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	81	1	1260	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1080	N	590	-0-	-490	-0-	35	1	555	2	Y	-0-					-0-
10	0		1189	-0-	1189	1189	68	1	1121	2	Y	-0-					-0-
11	0		722	-0-	722	1911	42	1	680	2	Y	-0-					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167887 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9372 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	100	1	1611	2	Y	-0-					-0-
07	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	117	1	1819	2	Y	-0-					-0-
08	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	127	1	1982	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	124	1	1962	2	Y	1					1
							1	9									
10	0		2062	-0-	2062	2062	118	1	1944	2	Y	-0-					1
11	0		1906	-0-	1906	3968	110	1	1796	2	Y	-0-	1	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	447	1	2102	2	Y	63					115
							69	9									
07	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	488	1	1852	2	Y	10					125
							11	9									
08	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	523	1	1626	2	Y	25	140	1			10
							28	9									
09	2610	N	2239	-0-	-371	-0-	571	1	1668	2	Y	-0-					10
10	0		1813	-0-	1813	1813	438	1	1375	2	Y	-0-					10
11	0		2407	-0-	2407	4220	579	1	1828	2	Y	-0-					10

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168797 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9106 - 9584

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168809 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10359 - 10640

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARNER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169230 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8942 - 10374

06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	88	1	1052	2	Y	-0-					10
07	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	84	1	1052	2	Y	-0-					10
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	89	1	1131	2	Y	3					13
							3	9									
09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	87	1	1079	2	Y	-0-					13
10	0		1164	-0-	1164	1164	86	1	1078	2	Y	-0-					13
11	0		1154	-0-	1154	2318	84	1	1064	2	Y	5					18
							6	9									

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169736 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9274 - 10684

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169947 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10360 - 10633

06	122	X	-0-	-0-	-122	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170419 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9225 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 7 RRCID -> 171645 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172463 COMPL. DATE 02/10/1999 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9295 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 172998 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9194 - 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
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	74 1	1 9	1188	2	Y	1					1
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	64	1	1000	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	69 3	1 9	1084	2	Y	3	3	1			-0-
09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	66	1	1054	2	Y	-0-					-0-
10	0		1348	-0-	1348	1348	77	1	1271	2	Y	-0-					-0-
11	0		1286	-0-	1286	2634	74 1	1 9	1211	2	Y	1	1	1			-0-

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173317 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9284 - 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
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	46	1	744	2	Y	-0-					-0-
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	54	1	843	2	Y	-0-					-0-
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	58	1	901	2	Y	-0-					-0-
09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	57	1	905	2	Y	-0-					-0-
10	0		999	-0-	999	999	57	1	942	2	Y	-0-					-0-
11	0		971	-0-	971	1970	56	1	915	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173328 COMPL. DATE 03/28/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9256 - 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
06	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	115	1	1845	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
07	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	123	1	1907	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	130	1	2032	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
09	1950	N	1677	-0-	-273	-0-	100	1	1576	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	0		2053	-0-	2053	2053	118	1	1934	2	Y	1					2
							1	9									
11	0		2055	-0-	2055	4108	119	1	1934	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173426 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9324 - 10557

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALFORD, E.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173674 COMPL. DATE 05/31/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9306 - 10678

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174254 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9118 - 10433

06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
10	0		20	-0-	20	20	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
11	0		18	-0-	18	38	1	1	17	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 174313 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9154 - 10512

06	120	N	65	-0-	-55	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	90	-0-	-34	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	196	2	Y	-0-					-0-
10	0		795	-0-	795	795	46	1	749	2	Y	-0-					-0-
11	0		2372	-0-	2372	3167	137	1	2232	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 175180 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9079 - 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
06	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	127	1 2 9	2036	2	Y	2	1	1			1
07	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	136	1 1 9	2116	2	Y	1	1	1			1
08	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	138	1 7 9	2150	2	Y	6	6	1			1
09	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	132	1	2095	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	0		2284	-0-	2284	2284	131	1 1 9	2152	2	Y	1					1
11	0		2234	-0-	2234	4518	129	1 1 9	2104	2	Y	1	1	1			1

BENNETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 175538 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9143 - 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
06	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	161	1 4 9	2596	2	Y	4	3	1			2
07	1457	N	649	-0-	-808	-0-	39	1	610	2	Y	-0-	1	1			1
08	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	128	1 1 9	2011	2	Y	1	2	1			-0-
09	2730	N	2453	-0-	-277	-0-	146	1 1 9	2306	2	Y	1	1	1			-0-
10	0		2250	-0-	2250	2250	129	1 1 9	2120	2	Y	1					1
11	0		1592	-0-	1592	3842	92	1 1 9	1499	2	Y	1	1	1			1

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
06	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	143	1 2 9	2294	2	Y	2	1	1			1
07	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	174	1 1 9	2705	2	Y	1	1	1			1
08	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	171	1 2 9	2669	2	Y	2	2	1			1
09	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	175	1	2768	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	0		2976	-0-	2976	2976	171	1 1 9	2804	2	Y	1					1
11	0		2898	-0-	2898	5874	168	1 1 9	2729	2	Y	1	1	1			1

BOOTH-FREEMAN WELL #: 6 RRCID -> 176284 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9200 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
07	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

TURNER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176444 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9180 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	1364	-0-	-106	-0-	80	1	1284	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1414	-0-	-43	-0-	85	1	1328	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	88	1	1374	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	1350	N	957	-0-	-393	-0-	57	1	900	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	0		987	-0-	987	987	57	1	930	2	Y	-0-					-0-
11	0		969	-0-	969	1956	56	1	913	2	Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176464 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9156 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2340	X	2010	-0-	-330	-0-	118	1	1890	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	2418	X	1805	-0-	-613	-0-	109	1	1695	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	2418	X	2405	-0-	-13	-0-	143	1	2259	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
09	2340	X	2258	-0-	-82	-0-	134	1	2123	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	0		2113	-0-	2113	2113	121	1	1991	2	Y	1					1
							1	9									
11	0		2005	-0-	2005	4118	116	1	1888	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TANNER, SE GU WELL #: 4 RRCID -> 176529 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10437 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	N	1977	-0-	-153	-0-	116	1	1860	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	2201	N	1670	-0-	-531	-0-	101	1	1569	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	2480	N	1734	-0-	-746	-0-	104	1	1629	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1980	N	1960	-0-	-20	-0-	116	1	1844	2	Y	-0-					-0-
10	0		2491	-0-	2491	2491	143	1	2348	2	Y	-0-					-0-
11	0		2769	-0-	2769	5260	160	1	2609	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	69	1	1114	2	Y	-0-					-0-
07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	76	1	1189	2	Y	-0-					-0-
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	77	1	1207	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1170	N	1090	-0-	-80	-0-	64	1	1025	2	Y	1					1
							1	9									
10	0		1329	-0-	1329	1329	76	1	1252	2	Y	1					2
							1	9									
11	0		1295	-0-	1295	2624	75	1	1218	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	2280	N	2270	-0-	-10	-0-	133	1	2136	2	Y	1					4
							1	9									
07	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	137	1	2131	2	Y	1					5
							1	9									
08	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	147	1	2292	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
09	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	145	1	2305	2	Y	1					6
							1	9									
10	0		2402	-0-	2402	2402	138	1	2264	2	Y	-0-					6
11	0		2214	-0-	2214	4616	128	1	2086	2	Y	-0-					6

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	94	1	1506	2	Y	2	2	1			8
							2	9									
07	1550	N	1545	-0-	-5	-0-	93	1	1451	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
08	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	96	1	1501	2	Y	7	5	1			10
							8	9									
09	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	97	1	1534	2	Y	-0-	2	1			8
10	0		1666	-0-	1666	1666	95	1	1570	2	Y	1					9
							1	9									
11	0		1722	-0-	1722	3388	100	1	1621	2	Y	1	1	1			9
							1	9									

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
06	2460	N	2359	-0-	-101	-0-	138	1	2221	2	Y	-0-					-0-
07	2511	N	2448	-0-	-63	-0-	148	1	2300	2	Y	-0-					-0-
08	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	149	1	2335	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	143	1	2269	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	0		2408	-0-	2408	2408	138	1	2270	2	Y	-0-					-0-
11	0		2345	-0-	2345	4753	136	1	2209	2	Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	47	1	756	2	Y	1					1
							1	9									
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	48	1	752	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1054	N	674	-0-	-380	-0-	40	1	633	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	810	N	674	-0-	-136	-0-	40	1	633	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	0		517	-0-	517	517	30	1	487	2	Y	-0-					-0-
11	0		998	-0-	998	1515	58	1	939	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	36	1	575	2	Y	-0-					-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	35	1	549	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	604	-0-	-16	-0-	36	1	568	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	554	-0-	-46	-0-	33	1	521	2	Y	-0-					-0-
10	0		545	-0-	545	545	31	1	514	2	Y	-0-					-0-
11	0		476	-0-	476	1021	28	1	448	2	Y	-0-					-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
06	1620	N	1541	-0-	-79	-0-	90	1	1451	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1043	-0-	-352	-0-	63	1	980	2	Y	-0-					-0-
08	1333	N	641	-0-	-692	-0-	39	1	602	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	535	-0-	-755	-0-	32	1	503	2	Y	-0-					-0-
10	0		363	-0-	363	363	21	1	342	2	Y	-0-					-0-
11	0		839	-0-	839	1202	48	1	791	2	Y	-0-					-0-

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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		21	-0-	21	21	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
11	T. A.		33	-0-	33	54	2	1	31	2	Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178522 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9090 - 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
06	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	209	1	3353	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	241	1	3743	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	239	1	3729	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
09	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	187	1	2968	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	0		2980	-0-	2980	2980	171	1	2808	2	Y	1					1
							1	9									
11	0		2546	-0-	2546	5526	147	1	2398	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 178523 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10370 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 179018 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10354 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179055 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9942 - 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
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2022 - WELL PLUGGED 12/2/2022

VINSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179056 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9192 - 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
06	2400	N	2093	-0-	-307	-0-	123	1	1969	2	Y	1					1
							1	9									
07	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	145	1	2257	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	142	1	2224	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	2100	N	1705	-0-	-395	-0-	100	1	1605	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	0		2615	-0-	2615	2615	150	1	2464	2	Y	1					1
							1	9									
11	0		2519	-0-	2519	5134	146	1	2372	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 179095 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 9266 - 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
06	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	130	1	2087	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
07	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	159	1	2470	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	155	1	2413	2	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
09	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	146	1	2334	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	0		2781	-0-	2781	2781	159	1	2622	2	Y	-0-					1
11	0		2019	-0-	2019	4800	117	1	1902	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
06	330	N	305	-0-	-25	-0-	18	1	287	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	312	-0-	-29	-0-	19	1	293	2	Y	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	19	1	297	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	17	1	267	2	Y	-0-					-0-
10	0		250	-0-	250	250	14	1	236	2	Y	-0-					-0-
11	0		231	-0-	231	481	13	1	218	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	1830	N	1635	-0-	-195	-0-	96	1	1536	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
07	1736	N	1609	-0-	-127	-0-	97	1	1510	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	1705	N	1642	-0-	-63	-0-	98	1	1538	2	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
09	1650	N	1541	-0-	-109	-0-	91	1	1448	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	0		1578	-0-	1578	1578	90	1	1488	2	Y	-0-					1
11	0		1495	-0-	1495	3073	87	1	1407	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
06	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	152	1	2440	2	Y	6	4	1			4
							7	9									
07	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	163	1	2539	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
08	2821	N	2472	-0-	-349	-0-	148	1	2314	2	Y	9	12	1			1
							10	9									
09	2610	N	2501	-0-	-109	-0-	148	1	2352	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	0		2395	-0-	2395	2395	137	1	2256	2	Y	2					3
							2	9									
11	0		2433	-0-	2433	4828	141	1	2290	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
06	2190	N	2046	-0-	-144	-0-	120	1	1925	2	Y	1					1
							1	9									
07	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	130	1	2021	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	130	1	2037	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	118	1	1864	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	0		2230	-0-	2230	2230	128	1	2102	2	Y	-0-					-0-
11	0		2126	-0-	2126	4356	123	1	2003	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
06	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	107	1	1715	2	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1854	-0-	-6	-0-	112	1	1742	2	Y	-0-					-0-
08	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	114	1	1775	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	105	1	1670	2	Y	-0-					-0-
10	0		1797	-0-	1797	1797	103	1	1694	2	Y	-0-					-0-
11	0		1751	-0-	1751	3548	101	1	1650	2	Y	-0-					-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
06	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	112	1	1805	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
07	2015	N	1953	-0-	-62	-0-	118	1	1834	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	125	1	1949	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
09	1920	N	1886	-0-	-34	-0-	112	1	1773	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	0		1954	-0-	1954	1954	112	1	1842	2	Y	-0-					1
11	0		1783	-0-	1783	3737	103	1	1679	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
06	2220	N	2198	-0-	-22	-0-	129	1	2068	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	141	1	2189	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	144	1	2256	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
09	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	138	1	2184	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	0		2353	-0-	2353	2353	135	1	2217	2	Y	1					1
							1	9									
11	0		2200	-0-	2200	4553	127	1	2072	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
06	1860	N	1715	-0-	-145	-0-	101	1	1614	2	Y	-0-					-0-
07	1984	N	1664	-0-	-320	-0-	101	1	1563	2	Y	-0-					-0-
08	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	111	1	1733	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1710	N	1696	-0-	-14	-0-	101	1	1594	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	0		1793	-0-	1793	1793	103	1	1690	2	Y	-0-					-0-
11	0		1727	-0-	1727	3520	100	1	1627	2	Y	-0-					-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	120	1	1929	2	Y	6	2	1			4
							7	9									
07	1581	N	1387	-0-	-194	-0-	84	1	1303	2	Y	-0-	2	1			2
08	1457	N	1380	-0-	-77	-0-	83	1	1297	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	166	1	2618	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	0		2746	-0-	2746	2746	158	1	2587	2	Y	1					2
							1	9									
11	0		2532	-0-	2532	5278	147	1	2384	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7R RRCID -> 184079 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10292 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
10	0		24	-0-	24	24	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
11	0		20	-0-	20	44	1	1	19	2	Y	-0-					-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184207 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9260 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184257 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9304 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 8 RRCID -> 184429 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9186 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 184682 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9042 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2310	N	2021	-0-	-289	-0-	118	1	1897	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
07	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	149	1	2318	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
08	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	150	1	2339	2	Y	9	11	1			1
							10	9									
09	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	138	1	2192	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	0		2336	-0-	2336	2336	134	1	2201	2	Y	1					2
							1	9									
11	0		2105	-0-	2105	4441	122	1	1982	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 9 RRCID -> 185542 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9248 - 10606

06	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	163	1	2610	2	Y	5	2	1			3
							6	9									
07	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	179	1	2775	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
08	3100	N	3362	-0-	262	262	202	1	3148	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
09	3000	N	2927	-0-	-73	189	174	1	2753	2	Y	-0-	1	1			1
10	0		2978	-0-	2978	3167	171	1	2806	2	Y	1					2
							1	9									
11	0		2823	-0-	2823	5990	164	1	2659	2	Y	-0-	1	1			1

GRAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185669 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9062 - 9888

06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185735 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9184 - 10084

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186311 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9226 - 10622

06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	70	1	1121	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	78	1	1218	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	72	1	1129	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1200	N	990	-0-	-210	-0-	59	1	930	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	0		1004	-0-	1004	1004	58	1	945	2	Y	1					1
							1	9									
11	0		1214	-0-	1214	2218	70	1	1143	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BOOTH-FREEMAN WELL #: 10 RRCID -> 186312 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9362 - 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
06	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	118	1	1892	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
07	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	124	1	1935	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	2046	N	1898	-0-	-148	-0-	114	1	1778	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
09	2010	N	1998	-0-	-12	-0-	119	1	1878	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	0		2042	-0-	2042	2042	117	1	1925	2	Y	-0-					1
11	0		1997	-0-	1997	4039	116	1	1880	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 186326 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9178 - 10598

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 9 RRCID -> 186949 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9190 - 10542

06	3210	X	3088	-0-	-122	-0-	181	1	2907	2	Y	-0-					60
07	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	211	1	3279	2	Y	82					142
							90	9									
08	3565	X	3263	-0-	-302	-0-	196	1	3060	2	Y	6	128	1			20
							7	9									
09	3450	X	3298	-0-	-152	-0-	195	1	3100	2	Y	3	3	8			20
							3	9									
10	3565	X	3473	-0-	-92	-0-	199	1	3272	2	Y	2	2	8			20
							2	9									
*11	3450	X	3228	-0-	-222	-0-	187	1	3038	2	Y	3	3	8			20
							3	9									

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187433 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9240 - 10632

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188362 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10608

06	2130	N	2103	-0-	-27	-0-	123	1	1979	2	Y	1	2	1			7
							1	9									
07	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	133	1	2069	2	Y	3	2	1			8
							3	9									
08	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	144	1	2253	2	Y	8	7	1			9
							9	9									
09	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	138	1	2193	2	Y	1	2	1			8
							1	9									
10	0		2538	-0-	2538	2538	145	1	2392	2	Y	1					9
							1	9									
11	0		2048	-0-	2048	4586	119	1	1929	2	Y	-0-	1	1			8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	112 1 2 9		1345	2	Y	-0-					9
07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	131 1 2 9		1657	2	Y	-0-					9
08	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	133 1 2 9		1694	2	Y	2					11
09	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	132 1 1 9		1649	2	Y	1					12
10	0		1881	-0-	1881	1881	137 1 6 9		1744	2	Y	-0-					12
11	0		1874	-0-	1874	3755	136 1 6 9		1732	2	Y	5					17

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
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	59 1 1 9		948	2	Y	-0-					-0-
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	61 1 1 9		955	2	Y	-0-					-0-
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	59 1 1 9		919	2	Y	1	1	1			-0-
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	55 1 1 9		878	2	Y	-0-					-0-
10	0		910	-0-	910	910	52 1 1 9		858	2	Y	-0-					-0-
11	0		705	-0-	705	1615	41 1 1 9		664	2	Y	-0-					-0-

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
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	78 1 2 9		1250	2	Y	2	1	1			1
07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	89 1 2 9		1377	2	Y	2	1	1			2
08	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	87 1 10 9		1356	2	Y	9	10	1			1
09	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	87 1 2 9		1375	2	Y	2	2	1			1
10	0		1438	-0-	1438	1438	82 1 1 9		1355	2	Y	1					2
11	0		1089	-0-	1089	2527	63 1 1 9		1025	2	Y	1	2	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NORRIS, N.C. WELL #: 7 RRCID -> 190146 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9244 - 10640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	107	1	1722	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	112	1	1734	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	110	1	1713	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
09	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	110	1	1745	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	0		1833	-0-	1833	1833	105	1	1727	2	Y	1					2
							1	9									
11	0		1660	-0-	1660	3493	96	1	1563	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 191638 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9720 - 10684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1890	N	1885	-0-	-5	-0-	111	1	1774	2	Y	-0-					4
07	1984	N	1958	-0-	-26	-0-	118	1	1840	2	Y	-0-					4
08	1953	N	1880	-0-	-73	-0-	113	1	1765	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
09	1890	N	1783	-0-	-107	-0-	106	1	1677	2	Y	-0-	1	1			4
10	0		1846	-0-	1846	1846	106	1	1739	2	Y	1					5
							1	9									
11	0		1810	-0-	1810	3656	105	1	1705	2	Y	-0-					5

BOOTH-FREEMAN WELL #: 11 RRCID -> 197682 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9217 - 10592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1290	N	902	-0-	-388	-0-	53	1	848	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1271	N	917	-0-	-354	-0-	55	1	862	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	78	1	1219	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	75	1	1198	2	Y	-0-					-0-
10	0		1895	-0-	1895	1895	109	1	1786	2	Y	-0-					-0-
11	0		1797	-0-	1797	3692	104	1	1693	2	Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203039 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 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
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	29	1	471	2	Y	-0-					-0-
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	63	1	992	2	Y	-0-					-0-
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	27	1	424	2	Y	1					1
							1	9									
09	510	N	220	-0-	-290	-0-	12	1	208	2	Y	-0-					1
10	0		831	-0-	831	831	47	1	784	2	Y	-0-					1
11	0		1129	-0-	1129	1960	64	1	1065	2	Y	-0-					1

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 203184 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10428 - 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
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	67	1	1074	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	109	1	1694	2	Y	-0-					-0-
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	67	1	1030	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	750	N	65	-0-	-685	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
10	0		1771	-0-	1771	1771	101	1	1670	2	Y	-0-					-0-
11	0		380	-0-	380	2151	21	1	359	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 205255 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10398 - 10666

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 205259 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9060 - 10320

06	3000	N	3173	-0-	173	681	186 1 9		2986	2	Y	1	1	1			1
07	2928	N	2247	-0-	-681	-0-	136 1		2111	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	3472	X	1564	-0-	-1908	-0-	94 1 9		1469	2	Y	1	1	1			-0-
09	3360	X	2268	-0-	-1092	-0-	135 1		2133	2	Y	-0-					-0-
10	0		2970	-0-	2970	2970	170 1		2800	2	Y	-0-					-0-
11	0		2847	-0-	2847	5817	165 1		2682	2	Y	-0-					-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 8 RRCID -> 206235 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9320 - 10738

06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9 1		145	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	9 1		145	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	81	-0-	-74	-0-	5 1 9		75	2	Y	1	1	1			-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 206349 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9530 - 10840

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206975 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10034 - 10734

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	344	1	1449	2	Y	-0-					82
07	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	344	1	1436	2	Y	26					108
							29	9									
08	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	355	1	1539	2	Y	-0-					108
09	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	366	1	1481	2	Y	4	78	1	2	8	32
							4	9									
10	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	361	1	1347	2	Y	2	2	8			32
							2	9									
*11	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	378	1	1438	2	Y	3	3	8			32
							3	9									

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207819 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10119 - 10682

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BURTON, J. L. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210005 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9270 - 10558

06	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	145	1	2334	2	Y	-0-					-0-
07	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	167	1	2591	2	Y	-0-					-0-
08	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	164	1	2560	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	159	1	2530	2	Y	-0-					-0-
10	0		2675	-0-	2675	2675	153	1	2522	2	Y	-0-					-0-
11	0		2671	-0-	2671	5346	155	1	2516	2	Y	-0-					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210579 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9292 - 10566

06	540	N	290	-0-	-250	-0-	17	1	273	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 210610 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9886 - 10672

06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	19	1	313	2	Y	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	17	1	263	2	Y	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	17	1	276	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	310	-0-	-20	-0-	18	1	292	2	Y	-0-					-0-
10	0		377	-0-	377	377	22	1	355	2	Y	-0-					-0-
11	0		213	-0-	213	590	12	1	201	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 210612 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9796 - 10604

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	79	1	1272	2	Y	-0-					-0-
07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	91	1	1409	2	Y	-0-					-0-
08	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	98	1	1522	2	Y	-0-					-0-
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	84	1	1330	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	100	1	1649	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
*11	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	92	1	1493	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									

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
06	1830	N	1722	-0-	-108	-0-	101	1	1614	2	Y	6	2	1			4
							7	9									
07	1829	N	1815	-0-	-14	-0-	109	1	1700	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
08	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	112	1	1754	2	Y	23	23	1			3
							25	9									
09	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	105	1	1670	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
10	0		1835	-0-	1835	1835	105	1	1728	2	Y	2					3
							2	9									
11	0		1791	-0-	1791	3626	104	1	1686	2	Y	1	3	1			1
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
06	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	126	1	2026	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
07	1767	N	1731	-0-	-36	-0-	104	1	1625	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	2201	N	1772	-0-	-429	-0-	106	1	1659	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
09	2160	N	1688	-0-	-472	-0-	100	1	1587	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	0		1549	-0-	1549	1549	89	1	1460	2	Y	-0-					1
*11	2884	N	1335	-0-	-1549	-0-	77	1	1255	2	Y	3	1	1	2	8	1
							3	9									

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
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	18	1	297	2	Y	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	18	1	284	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	311	-0-	-123	-0-	19	1	292	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	305	-0-	-25	-0-	18	1	287	2	Y	-0-					-0-
10	0		320	-0-	320	320	18	1	302	2	Y	-0-					-0-
11	0		330	-0-	330	650	19	1	311	2	Y	-0-					-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
06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	156	1	1852	2	Y	-0-					12
07	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	158	1	1986	2	Y	-0-					12
08	2201	N	2123	-0-	-78	-0-	155	1	1966	2	Y	2					14
							2	9									
09	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	153	1	1889	2	Y	-0-					14
10	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	156	1	1970	2	Y	13	13	8			14
							14	9									
11	0		2053	-0-	2053	2053	149	1	1898	2	Y	5					19
							6	9									

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
06	840	N	711	-0-	-129	-0-	39	1	631	2	Y	37	169	1			50
							41	9									
07	837	N	806	-0-	-31	-0-	45	1	700	2	Y	55					105
							61	9									
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	46	1	719	2	Y	42					147
							46	9									
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	42	1	671	2	Y	74	168	1			53
							81	9									
10	775	N	769	-0-	-6	-0-	41	1	669	2	Y	54	2	8			105
							59	9									
11	0		715	-0-	715	715	38	1	620	2	Y	52					157
							57	9									

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
06	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	392	1	1700	2	Y	-0-					8
07	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	401	1	1687	2	Y	-0-					8
08	2201	N	2155	-0-	-46	-0-	404	1	1751	2	Y	-0-					8
09	2100	N	2054	-0-	-46	-0-	376	1	1568	2	Y	100	90	1			18
							110	9									
10	2077	N	1879	-0-	-198	-0-	389	1	1488	2	Y	2	2	8			18
							2	9									
11	0		1890	-0-	1890	1890	372	1	1518	2	Y	-0-					18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	136	1	2182	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
07	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	146	1	2261	2	Y	-0-	1	1			1
08	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	151	1	2363	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	139	1	2213	2	Y	-0-					-0-
10	0		2511	-0-	2511	2511	144	1	2367	2	Y	-0-					-0-
11	0		2071	-0-	2071	4582	120	1	1951	2	Y	-0-					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217110 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9915 - 10639

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 217219 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10336 - 10958

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 217222 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10466 - 10670

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217266 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10502 - 11076

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189						Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217268 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9602 - 11002

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 217497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10492 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 8 RRCID -> 217850 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10027 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 217877 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10762 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	265	-0-	-365	-0-	16	1	249	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	563	-0-	-57	-0-	34	1	529	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	585	-0-	-97	-0-	35	1	550	2	Y	-0-					-0-
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	26	1	414	2	Y	-0-					-0-
10	0		1133	-0-	1133	1133	65	1	1068	2	Y	-0-					-0-
11	0		431	-0-	431	1564	25	1	406	2	Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 218343 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10540 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218586 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10548 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218694 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10574 - 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
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	16	1	260	2	Y	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	32	1	496	2	Y	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	21	1	331	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	19	-0-	-251	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
10	0		88	-0-	88	88	5	1	83	2	Y	-0-					-0-
11	0		79	-0-	79	167	5	1	74	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	63	1	1016	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	71	1	1109	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	71	1	1108	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	64	1	1022	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	0		1208	-0-	1208	1208	69	1	1139	2	Y	-0-					1
11	0		1135	-0-	1135	2343	66	1	1066	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

TURLINGTON, M. P. WELL #: 5 RRCID -> 219250 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9253 - 10377

06	2940	X	2807	-0-	-133	-0-	217	1	2590	2	Y	-0-					-0-
07	3038	X	2985	-0-	-53	-0-	221	1	2764	2	Y	-0-					-0-
08	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	231	1	2925	2	Y	-0-					-0-
09	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	222	1	2745	2	Y	-0-					-0-
10	0		3104	-0-	3104	3104	228	1	2876	2	Y	-0-					-0-
11	0		3044	-0-	3044	6148	222	1	2822	2	Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 219611 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10574 - 10779

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 14 RRCID -> 220385 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9267 - 10577

06	1740	N	1514	-0-	-226	-0-	89	1	1424	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	1705	N	1432	-0-	-273	-0-	86	1	1345	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	90	1	1412	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	86	1	1370	2	Y	-0-					-0-
10	0		1494	-0-	1494	1494	86	1	1408	2	Y	-0-					-0-
11	0		1403	-0-	1403	2897	81	1	1322	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220891 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10434 - 10650

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
06	1530	N	1503	-0-	-27	-0-	88	1	1415	2	Y	-0-					-0-
07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	93	1	1447	2	Y	-0-					-0-
08	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	118	1	1846	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	119	1	1886	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	0		2027	-0-	2027	2027	116	1	1911	2	Y	-0-					-0-
11	0		2027	-0-	2027	4054	117	1	1910	2	Y	-0-					-0-

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
06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	128	1	2049	2	Y	-0-					8
07	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	137	1	2136	2	Y	2					10
							2	9									
08	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	140	1	2189	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
09	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	138	1	2184	2	Y	-0-					10
10	0		2376	-0-	2376	2376	136	1	2240	2	Y	-0-					10
11	0		2313	-0-	2313	4689	134	1	2179	2	Y	-0-					10

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
06	2280	N	2062	-0-	-218	-0-	121	1	1939	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	142	1	2205	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
08	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	149	1	2334	2	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
09	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	162	1	2565	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	0		2490	-0-	2490	2490	143	1	2347	2	Y	-0-					1
11	0		2238	-0-	2238	4728	130	1	2108	2	Y	-0-	1	1			-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	52	1	842	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	831	-0-	-37	-0-	50	1	781	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	723	-0-	-207	-0-	43	1	679	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	900	N	664	-0-	-236	-0-	39	1	624	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	0		479	-0-	479	479	28	1	451	2	Y	-0-					-0-
11	0		427	-0-	427	906	25	1	402	2	Y	-0-					-0-

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
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

BOOTH-FREEMAN WELL #: 15 RRCID -> 223288 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10788 PERF. 9272 - 10614

06	1710	N	1663	-0-	-47	-0-	97	1	1563	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	101	1	1573	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	1767	N	1712	-0-	-55	-0-	103	1	1603	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
09	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	102	1	1625	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	0		1699	-0-	1699	1699	97	1	1602	2	Y	-0-					1
11	0		1567	-0-	1567	3266	91	1	1475	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

STRONG, W.C. WELL #: 4 RRCID -> 224203 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9203 - 10615

06	3960	X	3809	-0-	-151	-0-	222	1	3566	2	Y	19	27	1			28
							21	9									
07	3999	X	3866	-0-	-133	-0-	233	1	3622	2	Y	10	26	1			12
							11	9									
08	3999	X	3951	-0-	-48	-0-	236	1	3687	2	Y	25	15	1			22
							28	9									
09	3870	X	3802	-0-	-68	-0-	224	1	3552	2	Y	24	28	1			18
							26	9									
10	0		3878	-0-	3878	3878	222	1	3645	2	Y	10					28
							11	9									
11	0		3763	-0-	3763	7641	217	1	3529	2	Y	15	28	1			15
							17	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228831 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10609

06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	2	Y	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	10	1	159	2	Y	-0-					-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	2	Y	-0-					-0-
10	0		179	-0-	179	179	10	1	169	2	Y	-0-					-0-
11	0		165	-0-	165	344	10	1	155	2	Y	-0-					-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 9 RRCID -> 230571 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 9286 - 10664

06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	80	1	1288	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	92	1	1425	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	1550	X	1546	-0-	-4	-0-	92	1	1442	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
09	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	91	1	1446	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	0		1564	-0-	1564	1564	89	1	1474	2	Y	1					2
							1	9									
11	0		1443	-0-	1443	3007	84	1	1358	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	2370	X	2298	-0-	-72	-0-	135	1	2163	2	Y	-0-					-0-
07	2449	X	2423	-0-	-26	-0-	147	1	2276	2	Y	-0-					-0-
08	2418	N	2410	-0-	-8	-0-	145	1	2264	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	142	1	2250	2	Y	-0-					-0-
10	0		2310	-0-	2310	2310	132	1	2178	2	Y	-0-					-0-
11	0		2200	-0-	2200	4510	127	1	2073	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 234108 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9358 - 10688

06	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	146	1	2352	2	Y	6	2	1			4
							7	9									
07	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	138	1	2156	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
08	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	171	1	2670	2	Y	11	5	1			9
							12	9									
09	2520	N	2323	-0-	-197	-0-	138	1	2185	2	Y	-0-	8	1			1
10	0		2638	-0-	2638	2638	151	1	2485	2	Y	2					3
							2	9									
11	0		2810	-0-	2810	5448	163	1	2645	2	Y	2	2	1			3
							2	9									

DEADMON "A" WELL #: 6 RRCID -> 234662 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9001 - 10461

06	990	N	881	-0-	-109	-0-	170	1	711	2	Y	-0-					6
07	992	N	893	-0-	-99	-0-	167	1	700	2	Y	24					30
							26	9									
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	174	1	733	2	Y	-0-					30
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	170	1	674	2	Y	6	6	1	5	8	25
							7	9									
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	180	1	675	2	Y	2	2	8			25
							2	9									
*11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	174	1	674	2	Y	3	3	8			25
							3	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 10 RRCID -> 234953 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9289 - 10679

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRONG, W. C. WELL #: 5 RRCID -> 235645 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10823 PERF. 9276 - 10608

06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	101	1	1628	2	Y	-0-					-0-
07	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	110	1	1714	2	Y	-0-					-0-
08	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	113	1	1772	2	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1661	-0-	-79	-0-	99	1	1562	2	Y	-0-					-0-
10	0		1823	-0-	1823	1823	104	1	1719	2	Y	-0-					-0-
11	0		1725	-0-	1725	3548	100	1	1625	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
06	480	N	451	-0-	-29	-0-	26	1	425	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	465	-0-	-31	-0-	28	1	437	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	490	-0-	-6	-0-	29	1	460	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	27	1	427	2	Y	-0-					-0-
10	0		473	-0-	473	473	27	1	446	2	Y	-0-					-0-
11	0		452	-0-	452	925	26	1	426	2	Y	-0-					-0-

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
06	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	138	1	2216	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	164	1	2554	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	169	1	2633	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	148	1	2339	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	0		2083	-0-	2083	2083	120	1	1963	2	Y	-0-					1
11	0		2700	-0-	2700	4783	156	1	2543	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
06	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	151	1	2431	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
07	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	166	1	2578	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
08	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	167	1	2610	2	Y	16	15	1			3
							18	9									
09	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	147	1	2332	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
10	0		2353	-0-	2353	2353	135	1	2217	2	Y	1					2
							1	9									
11	0		2198	-0-	2198	4551	127	1	2069	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

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
06	1740	N	1607	-0-	-133	-0-	94	1	1513	2	Y	-0-					9
07	1767	N	1668	-0-	-99	-0-	101	1	1565	2	Y	2					11
							2	9									
08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	108	1	1681	2	Y	-0-					11
09	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	93	1	1463	2	Y	-0-					11
10	0		1541	-0-	1541	1541	88	1	1453	2	Y	-0-					11
11	0		1539	-0-	1539	3080	89	1	1450	2	Y	-0-					11

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
06	13410	X	12707	-0-	-703	-0-	739	1	11865	2	Y	94	163	1			167
							103	9									
07	13671	X	13147	-0-	-524	-0-	791	1	12298	2	Y	53	154	1	1	8	65
							58	9									
08	13547	X	13383	-0-	-164	-0-	798	1	12465	2	Y	109	45	1			129
							120	9									
09	12960	X	12954	-0-	-6	-0-	759	1	12037	2	Y	144	165	1			108
							158	9									
10	0		13186	-0-	13186	13186	752	1	12370	2	Y	58					166
							64	9									
11	0		12835	-0-	12835	26021	738	1	11995	2	Y	93	169	1			90
							102	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	11640	X	9978	-0-	-1662	-0-	575	1	9231	2	Y	156	186	1			111
							172	9									
07	11966	X	10390	-0-	-1576	-0-	624	1	9691	2	Y	68	7	1			172
							75	9									
08	10912	X	10912	-0-	-0-	-0-	648	1	10132	2	Y	120	208	1			84
							132	9									
09	10831	X	10831	-0-	-0-	-0-	635	1	10069	2	Y	115	8	1			191
							127	9									
10	0		11454	-0-	11454	11454	649	1	10666	2	Y	126	185	1			132
							139	9									
11	0		11195	-0-	11195	22649	639	1	10389	2	Y	152	194	1			90
							167	9									

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
06	35010	X	31972	-0-	-3038	-0-	150	1	31782	2	N	36	8	1			69
							40	9									
07	35526	X	32504	-0-	-3022	-0-	155	1	32164	2	N	168	174	1			63
							185	9									
08	35402	X	32180	-0-	-3222	-0-	155	1	31940	2	N	77	77	1	1	8	62
							85	9									
09	33570	X	30651	-0-	-2919	-0-	150	1	30324	2	N	161	166	1			57
							177	9									
10	0		30979	-0-	30979	30979	155	1	30816	2	N	7					64
							8	9									
11	0		29854	-0-	29854	60833	150	1	29689	2	N	14	13	1			65
							15	9									

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
06	27390	X	25096	-0-	-2294	-0-	25020	2	76	9	N	69	3	1			181
07	27869	X	25383	-0-	-2486	-0-	25333	2	50	9	N	45	5	1			221
08	27187	X	24832	-0-	-2355	-0-	24748	2	84	9	N	76	218	1	1	8	78
09	26130	X	23328	-0-	-2802	-0-	23294	2	34	9	N	31	1	1			108
10	0		23565	-0-	23565	23565	23514	2	51	9	N	46					154
11	0		22228	-0-	22228	45793	22164	2	64	9	N	58	5	1			207

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
06	21720	X	19147	-0-	-2573	-0-	1122	1	18015	2	N	9	3	1			6
							10	9									
07	21545	X	19561	-0-	-1984	-0-	1182	1	18373	2	N	5	7	1			4
							6	9									
08	21142	X	19666	-0-	-1476	-0-	1182	1	18463	2	N	19	22	1			1
							21	9									
09	19950	X	19868	-0-	-82	-0-	1180	1	18685	2	N	3	2	1			2
							3	9									
10	0		19416	-0-	19416	19416	1113	1	18301	2	N	2					4
							2	9									
11	0		18882	-0-	18882	38298	1093	1	17788	2	N	1	4	1			1
							1	9									

RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140
PRIOR WELL #: 1 RRCID -> 083523 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9203 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	121
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	121
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	121

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. //CONT.// 735140
GANDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087535 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10328 - 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
06	480	N	161	-0-	-319	-0-	161	2			N	-0-					45
07	217	N	98	-0-	-119	-0-	98	2			N	-0-					45
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					45
09	0		224	-0-	224	224	224	2			N	-0-					45
10	0		445	-0-	445	669	445	2			N	-0-					45
11	0		673	-0-	673	1342	673	2			N	-0-					45

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
06	330	N	107	-0-	-223	-0-	107	2			N	-0-					89
07	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	2			N	-0-					89
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					89
09	0		149	-0-	149	149	149	2			N	-0-					89
10	0		297	-0-	297	446	297	2			N	-0-					89
11	0		449	-0-	449	895	449	2			N	-0-					89

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
06	360	N	319	-0-	-41	-0-	319	2			N	-0-					110
07	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	2			N	-0-					110
08	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	2			N	-0-					110
09	0		329	-0-	329	329	329	2			N	-0-					110
10	0		352	-0-	352	681	352	2			N	-0-					110
11	0		348	-0-	348	1029	348	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		49	-0-	49	49	16	1	33	2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	49					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
06	660	N	589	-0-	-71	-0-	54	1	535	2	Y	-0-					197
07	992	N	593	-0-	-399	-0-	55	1	523	2	Y	14					211
							15	9									
08	713	N	670	-0-	-43	-0-	62	1	608	2	Y	-0-					211
09	0		457	-0-	457	457	39	1	418	2	Y	-0-					211
10	0		666	-0-	666	1123	55	1	611	2	Y	-0-					211
11	0		525	-0-	525	1648	51	1	474	2	Y	-0-					211

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	1230	N	1188	-0-	-42	-0-	11	1	1175	2	Y	2	2	8			17
							2	9									
07	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	10	1	1237	2	Y	-0-					17
08	1271	N	1167	-0-	-104	-0-	5	1	1155	2	Y	6	6	8			17
							7	9									
09	0		1105	-0-	1105	1105	32	1	1067	2	Y	5	5	8			17
							6	9									
10	0		1078	-0-	1078	2183	56	1	1016	2	Y	5	5	8			17
							6	9									
11	0		715	-0-	715	2898	38	1	675	2	Y	2	2	8			17
							2	9									

GRAY GU 1 WELL #: 20 RRCID -> 102077 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10644 - 10800

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-
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-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 2 RRCID -> 128249 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10536 - 10824

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139171 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8779 - 10234

06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140626 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9097 - 9990

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2022

RESCH GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 142286 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10185 - 10517

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147813 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8936 - 10226

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 148927 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8846 - 10300

06	1290	N	563	-0-	-727	-0-	5	1	558	2	Y	-0-			60
07	806	N	667	-0-	-139	-0-	5	1	662	2	Y	-0-			60
08	775	N	645	-0-	-130	-0-	3	1	642	2	Y	-0-			60
09	0		546	-0-	546	546	16	1	530	2	Y	-0-			60
10	0		645	-0-	645	1191	33	1	612	2	Y	-0-			60
11	0		227	-0-	227	1418	12	1	215	2	Y	-0-			60

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 162328 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8965 - 10284

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2023

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163271 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8972 - 10252

06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	8	1	861	2	Y	-0-			-0-
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	7	1	865	2	Y	-0-			-0-
08	744	X	744	-0-	-0-	-0-	3	1	741	2	Y	-0-			-0-
09	0		602	-0-	602	602	18	1	584	2	Y	-0-			-0-
10	0		514	-0-	514	1116	27	1	487	2	Y	-0-			-0-
11	0		556	-0-	556	1672	30	1	526	2	Y	-0-			-0-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164598 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8936 - 10285

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	930	X	673	-0-	-257	-0-	6	1	667	2	Y	-0-					87
07	1116	X	940	-0-	-176	-0-	7	1	933	2	Y	-0-					87
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	4	1	1067	2	Y	-0-					87
09	0		884	-0-	884	884	26	1	858	2	Y	-0-					87
10	0		1247	-0-	1247	2131	65	1	1182	2	Y	-0-					87
11	0		112	-0-	112	2243	6	1	106	2	Y	-0-					87

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
06	720	X	238	-0-	-482	-0-	2	1	236	2	N	-0-					-0-
07	744	X	409	-0-	-335	-0-	3	1	406	2	N	-0-					-0-
08	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	6	1	1580	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
09	0		1072	-0-	1072	1072	29	1	969	2	N	67	2	8			65
							74	9									
10	0		616	-0-	616	1688	32	1	577	2	N	6	6	8			65
							7	9									
11	0		393	-0-	393	2081	21	1	371	2	N	1	1	8			65
							1	9									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 166920 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8818 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2023

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
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	10	1	1045	2	N	-0-					25
07	899	N	862	-0-	-37	-0-	7	1	855	2	N	-0-					25
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	4	1	1002	2	N	-0-					25
09	0		1187	-0-	1187	1187	35	1	1152	2	N	-0-					25
10	0		1071	-0-	1071	2258	55	1	1015	2	N	1	1	8			25
							1	9									
11	0		647	-0-	647	2905	35	1	612	2	N	-0-					25

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 3 RRCID -> 172931 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10548 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183245 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9370 - 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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		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

06	1140	X	1058	-0-	-82	-0-	10 8	1 9	1040	2	N	7	7	8			25
07	1891	X	646	-0-	-1245	-0-	5	1	641	2	N	-0-					25
08	1891	X	942	-0-	-949	-0-	4 2	1 9	936	2	N	2	2	8			25
09	0		153	-0-	153	153	4 3	1 9	146	2	N	3	3	8			25
10	0		1168	-0-	1168	1321	61	1	1107	2	N	-0-					25
11	0		611	-0-	611	1932	33	1	578	2	N	-0-					25

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194816 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9850 - 10464

06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	7	1	799	2	N	-0-					30
07	868	N	93	-0-	-775	-0-	1	1	92	2	N	-0-					30
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	1	1	372	2	N	-0-					30
09	0		919	-0-	919	919	27	1	892	2	N	-0-					30
10	0		915	-0-	915	1834	47	1	868	2	N	-0-					30
11	0		320	-0-	320	2154	17	1	303	2	N	-0-					30

CAIN, PAULA WELL #: 1 RRCID -> 195013 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10117 - 10398

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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

REDWINE WELL #: 2 RRCID -> 197230 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10610 - 10804

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	672	X	672	-0-	-0-	-0-	8	1	664	2	N	-0-					-0-
09	0		1096	-0-	1096	1096	12	1	1084	2	N	-0-					-0-
10	0		545	-0-	545	1641	6	1	539	2	N	-0-					-0-
11	0		573	-0-	573	2214	7	1	566	2	N	-0-					-0-

CAIN, PAULA WELL #: 2 RRCID -> 197444 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9116 - 10394

*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	65	-0-	65	65	1	1	64	2	N	-0-					-0-
*06		14B2 EXT	12	-0-	12	77	12	2			N	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	77					N	-0-					-0-
*08		14B2 EXT	3	-0-	3	80	3	2			N	-0-					-0-
*09	83	X	3	-0-	-80	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*10	62	X	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*11	12	X	-0-	-0-	-12	-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 #: 2 RRCID -> 198128 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9873 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	X	1672	-0-	-8	-0-	15	1	1656	2	N	1	1	8			25
							1	9									
07	1736	X	1575	-0-	-161	-0-	12	1	1563	2	N	-0-					25
08	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	10	1	2572	2	N	2	2	8			25
							2	9									
09	0		1927	-0-	1927	1927	57	1	1869	2	N	1	1	8			25
							1	9									
10	0		1711	-0-	1711	3638	89	1	1621	2	N	1	1	8			25
							1	9									
11	0		3141	-0-	3141	6779	168	1	2972	2	N	1	1	8			25
							1	9									

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198386 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9042 - 10507

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2022

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198387 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9102 - 10516

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/11/2022

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 198433 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9494 - 10807

06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-					29
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-					29
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-					29
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					29
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					29
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					29

CAIN, PAULA WELL #: 3 RRCID -> 200980 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10197 - 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
06	630	N	447	-0-	-183	-0-	4	1	443	2	N	-0-					20
07	620	N	471	-0-	-149	-0-	4	1	467	2	N	-0-					20
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	4	1	1112	2	N	1	1	8			20
							1	9									
09	0		871	-0-	871	871	26	1	844	2	N	1	1	8			20
							1	9									
10	0		641	-0-	641	1512	33	1	607	2	N	1	1	8			20
							1	9									
11	0		444	-0-	444	1956	24	1	420	2	N	-0-					20

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
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	10	1	1108	2	N	-0-					-0-
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	8	1	990	2	N	-0-					-0-
08	992	N	936	-0-	-56	-0-	4	1	931	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	0		711	-0-	711	711	21	1	690	2	N	-0-					-0-
10	0		534	-0-	534	1245	28	1	506	2	N	-0-					-0-
11	0		301	-0-	301	1546	16	1	285	2	N	-0-					-0-

CAIN, PAULA WELL #: 7 RRCID -> 203086 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9021 - 10466

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

CAIN, PAULA WELL #: 4 RRCID -> 203194 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9086 - 10476

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

CAIN, PAULA WELL #: 5 RRCID -> 203278 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8990 - 10414

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204403 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9053 - 10495

06	810	N	551	-0-	-259	-0-	5	1	546	2	N	-0-					27
07	527	N	371	-0-	-156	-0-	3	1	368	2	N	-0-					27
08	713	N	445	-0-	-268	-0-	2	1	443	2	N	-0-					27
09	0		442	-0-	442	442	13	1	429	2	N	-0-					27
10	0		491	-0-	491	933	25	1	466	2	N	-0-					27
11	0		354	-0-	354	1287	19	1	335	2	N	-0-					27

CAIN, PAULA WELL #: 6 RRCID -> 204410 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9157 - 10397

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

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
06	360	N	172	-0-	-188	-0-	2	1	170	2	N	-0-					28
07	403	N	178	-0-	-225	-0-	1	1	177	2	N	-0-					28
08	341	N	146	-0-	-195	-0-	1	1	145	2	N	-0-					28
09	0		213	-0-	213	213	6	1	207	2	N	-0-					28
10	0		167	-0-	167	380	9	1	158	2	N	-0-					28
11	0		193	-0-	193	573	10	1	183	2	N	-0-					28

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
06	480	N	317	-0-	-163	-0-	3	1	314	2	N	-0-					52
07	403	N	113	-0-	-290	-0-	1	1	112	2	N	-0-					52
08	434	N	252	-0-	-182	-0-	1	1	251	2	N	-0-					52
09	0		344	-0-	344	344	10	1	334	2	N	-0-					52
10	0		347	-0-	347	691	18	1	329	2	N	-0-					52
11	0		67	-0-	67	758	4	1	63	2	N	-0-					52

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
06	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	17	1	1784	2	N	-0-					44
07	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	10	1	1323	2	N	-0-					44
08	939	X	939	-0-	-0-	-0-	4	1	935	2	N	-0-					44
09	0		881	-0-	881	881	26	1	854	2	N	1	1	8			44
							1	9									
10	0		846	-0-	846	1727	44	1	802	2	N	-0-					44
11	0		444	-0-	444	2171	24	1	420	2	N	-0-					44

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
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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	360	N	202	-0-	-158	-0-	2	1	200	2	N	-0-					23
07	341	N	147	-0-	-194	-0-	1	1	146	2	N	-0-					23
08	279	N	169	-0-	-110	-0-	1	1	168	2	N	-0-					23
09	0		1157	-0-	1157	1157	34	1	1123	2	N	-0-					23
10	0		562	-0-	562	1719	29	1	533	2	N	-0-					23
11	0		244	-0-	244	1963	13	1	231	2	N	-0-					23

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
06	420	N	220	-0-	-200	-0-	2	1	218	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	135	-0-	-330	-0-	1	1	134	2	Y	-0-					-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	1	1	374	2	Y	-0-					-0-
09	0		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
10	0		123	-0-	123	126	6	1	117	2	Y	-0-					-0-
11	0		487	-0-	487	613	26	1	461	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
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	10	1	1086	2	Y	-0-					39
07	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	10	1	1220	2	Y	-0-					39
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	4	1	1095	2	Y	-0-					39
09	0		1513	-0-	1513	1513	45	1	1468	2	Y	-0-					39
10	0		1360	-0-	1360	2873	70	1	1290	2	Y	-0-					39
11	0		784	-0-	784	3657	42	1	742	2	Y	-0-					39

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207595 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 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
06	750	N	577	-0-	-173	-0-	5	1	572	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	530	-0-	-338	-0-	4	1	526	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	433	-0-	-156	-0-	2	1	431	2	Y	-0-					-0-
09	0		491	-0-	491	491	14	1	477	2	Y	-0-					-0-
10	0		451	-0-	451	942	23	1	428	2	Y	-0-					-0-
11	0		623	-0-	623	1565	33	1	590	2	Y	-0-					-0-

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207827 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9017 - 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
06	660	N	323	-0-	-337	-0-	3	1	320	2	N	-0-					27
07	775	N	369	-0-	-406	-0-	3	1	366	2	N	-0-					27
08	527	N	322	-0-	-205	-0-	1	1	321	2	N	-0-					27
09	0		277	-0-	277	277	8	1	269	2	N	-0-					27
10	0		312	-0-	312	589	16	1	295	2	N	1	1	8			27
							1	9									
11	0		-0-	-0-	-0-	589					N	-0-					27

BLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207844 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8994 - 10385

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

BLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208443 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 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
06	360	N	277	-0-	-83	-0-	3	1	274	2	N	-0-					-0-
07	341	N	164	-0-	-177	-0-	1	1	163	2	N	-0-					-0-
08	279	N	63	-0-	-216	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09	270	N	170	-0-	-100	-0-	5	1	165	2	N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2022

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208977 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9040 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208978 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9070 - 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
06	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	15	1	1634	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
07	1860	X	1416	-0-	-444	-0-	11	1	1405	2	N	-0-					-0-
08	1860	X	1620	-0-	-240	-0-	6	1	1604	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
09	0		1459	-0-	1459	1459	43	1	1410	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
10	0		1464	-0-	1464	2923	75	1	1380	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
11	0		916	-0-	916	3839	49	1	865	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

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
06	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	22	1	2322	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2232	X	1994	-0-	-238	-0-	15	1	1979	2	Y	-0-					-0-
08	2232	N	1361	-0-	-871	-0-	5	1	1355	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	0		1312	-0-	1312	1312	39	1	1273	2	Y	-0-					-0-
10	0		2136	-0-	2136	3448	111	1	2023	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	0		1008	-0-	1008	4456	54	1	954	2	Y	-0-					-0-

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
06	1110	N	701	-0-	-409	-0-	6	1	692	2	N	3	3	8			74
							3	9									
07	1240	N	645	-0-	-595	-0-	5	1	640	2	N	-0-					74
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	4	1	986	2	N	3	3	8			74
							3	9									
09	0		696	-0-	696	696	21	1	674	2	N	1	1	8			74
							1	9									
10	0		942	-0-	942	1638	49	1	892	2	N	1	1	8			74
							1	9									
11	0		587	-0-	587	2225	31	1	556	2	N	-0-					74

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
06	1590	X	1204	-0-	-386	-0-	11	1	1193	2	N	-0-					18
07	1705	X	1448	-0-	-257	-0-	11	1	1437	2	N	-0-					18
08	1705	X	1582	-0-	-123	-0-	6	1	1576	2	N	-0-					18
09	0		1323	-0-	1323	1323	39	1	1284	2	N	-0-					18
10	0		1032	-0-	1032	2355	53	1	979	2	N	-0-					18
11	0		664	-0-	664	3019	36	1	628	2	N	-0-					18

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 213458 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10677 PERF. 8970 - 10364

06	1710	N	1611	-0-	-99	-0-	15 3	1 9	1593	2	N	3	3	8			25
07	1705	N	1497	-0-	-208	-0-	12	1	1485	2	N	-0-					25
08	1829	N	1599	-0-	-230	-0-	6 8	1 9	1585	2	N	7	7	8			25
09	0		1420	-0-	1420	1420	42 4	1 9	1374	2	N	4	4	8			25
10	0		1425	-0-	1425	2845	73 7	1 9	1345	2	N	6	6	8			25
11	0		795	-0-	795	3640	42 2	1 9	751	2	N	2	2	8			25

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 213918 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9032 - 10407

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		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

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		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

06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					40
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			Y	-0-					40
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					40
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	0		29	-0-	29	29	29	2			Y	-0-					40

WELCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214708 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9094 - 10552

06	360	X	329	-0-	-31	-0-	3	1	326	2	N	-0-					31
07	372	X	322	-0-	-50	-0-	2	1	320	2	N	-0-					31
08	372	X	313	-0-	-59	-0-	1	1	312	2	N	-0-					31
09	0		314	-0-	314	314	9	1	305	2	N	-0-					31
10	0		324	-0-	324	638	17	1	307	2	N	-0-					31
11	0		96	-0-	96	734	5	1	91	2	N	-0-					31

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CULLEN HEIRS 2 WELL #: 1 RRCID -> 215309 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9100 - 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
06	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	10	1	1057	2	N	3	3	8			25
							3	9									
07	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	8	1	1045	2	N	-0-					25
08	1271	X	1163	-0-	-108	-0-	5	1	1156	2	N	2	2	8			25
							2	9									
09	0		1094	-0-	1094	1094	32	1	1062	2	N	-0-					25
10	0		1023	-0-	1023	2117	53	1	969	2	N	1	1	8			25
							1	9									
11	0		614	-0-	614	2731	33	1	581	2	N	-0-					25

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219824 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9100 - 10565

06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	3	1	277	2	N	-0-					54
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	3	1	331	2	N	-0-					54
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	1	1	243	2	N	-0-					54
09	0		331	-0-	331	331	10	1	321	2	N	-0-					54
10	0		247	-0-	247	578	13	1	234	2	N	-0-					54
11	0		218	-0-	218	796	12	1	206	2	N	-0-					54

LOWRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219825 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9019 - 10458

06	270	N	158	-0-	-112	-0-	1	1	157	2	N	-0-					125
07	217	N	160	-0-	-57	-0-	1	1	159	2	N	-0-					125
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	2	1	515	2	N	1	1	8			125
							1	9									
09	0		330	-0-	330	330	10	1	320	2	N	-0-					125
10	0		279	-0-	279	609	14	1	259	2	N	5	5	8			125
							6	9									
11	0		149	-0-	149	758	8	1	141	2	N	-0-					125

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219828 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9057 - 10454

06	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	15	1	1660	2	N	3	3	8			75
							3	9									
07	1550	X	1526	-0-	-24	-0-	12	1	1511	2	N	3	3	8			75
							3	9									
08	1767	X	1509	-0-	-258	-0-	6	1	1495	2	N	7	7	8			75
							8	9									
09	0		1461	-0-	1461	1461	43	1	1415	2	N	3	3	8			75
							3	9									
10	0		1444	-0-	1444	2905	74	1	1363	2	N	6	6	8			75
							7	9									
11	0		883	-0-	883	3788	47	1	834	2	N	2	2	8			75
							2	9									

BONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220192 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9016 - 10454

06	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	20	1	2130	2	N	4	4	8			120
							4	9									
07	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	17	1	2177	2	N	4	4	8			120
							4	9									
08	1953	X	1929	-0-	-24	-0-	8	1	1915	2	N	5	5	8			120
							6	9									
09	0		2076	-0-	2076	2076	61	1	2012	2	N	3	3	8			120
							3	9									
10	0		1910	-0-	1910	3986	99	1	1805	2	N	5	5	8			120
							6	9									
11	0		1159	-0-	1159	5145	62	1	1096	2	N	1	1	8			120
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CULLEN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 220313 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10360 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	450	N	341	-0-	-109	-0-	3	1	337	2	N	1	1	8			49
							1	9									
07	372	N	313	-0-	-59	-0-	2	1	310	2	N	1	1	8			49
							1	9									
08	372	N	299	-0-	-73	-0-	1	1	298	2	N	-0-					49
09	0		325	-0-	325	325	10	1	314	2	N	1	1	8			49
							1	9									
10	0		425	-0-	425	750	22	1	403	2	N	-0-					49
11	0		667	-0-	667	1417	36	1	631	2	N	-0-					49

STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221741 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8953 - 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
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	12	1	1241	2	N	1	1	8			55
							1	9									
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	9	1	1123	2	N	1	1	8			55
							1	9									
08	930	N	899	-0-	-31	-0-	4	1	895	2	N	-0-					55
09	0		1212	-0-	1212	1212	36	1	1176	2	N	-0-					55
10	0		1168	-0-	1168	2380	61	1	1107	2	N	-0-					55
11	0		331	-0-	331	2711	18	1	313	2	N	-0-					55

GARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221745 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 8972 - 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
06	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	12	1	1337	2	N	-0-					131
07	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	12	1	1514	2	N	-0-					131
08	1581	X	1298	-0-	-283	-0-	5	1	1293	2	N	-0-					131
09	0		359	-0-	359	359	11	1	348	2	N	-0-					131
10	0		710	-0-	710	1069	37	1	673	2	N	-0-					131
11	0		87	-0-	87	1156	5	1	82	2	N	-0-					131

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CULLEN HEIRS 2 WELL #: 3 RRCID -> 222373 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9170 - 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
06	630	N	302	-0-	-328	-0-	3	1	299	2	N	-0-					95
07	558	N	528	-0-	-30	-0-	4	1	524	2	N	-0-					95
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	2	1	550	2	N	-0-					95
09	0		527	-0-	527	527	16	1	510	2	N	1	1	8			95
							1	9									
10	0		568	-0-	568	1095	29	1	539	2	N	-0-					95
11	0		664	-0-	664	1759	36	1	628	2	N	-0-					95

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223741 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9008 - 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
06	1770	N	1471	-0-	-299	-0-	1471	2			N	-0-					140
07	1736	N	1235	-0-	-501	-0-	1201	2	34	9	N	31					171
08	1705	N	1011	-0-	-694	-0-	1011	2			N	-0-					171
09	0		1199	-0-	1199	1199	1198	2	1	9	N	1	1	8			171
10	0		1085	-0-	1085	2284	1085	2			N	-0-					171
11	0		1017	-0-	1017	3301	1017	2			N	-0-					171

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224170 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9198 - 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
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	2	1	233	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	68	-0-	-149	-0-	1	1	67	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 224209 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 8966 - 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
06	210	N	184	-0-	-26	-0-	2	1	182	2	N	-0-					50
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	1	1	170	2	N	-0-					50
08	217	N	179	-0-	-38	-0-	1	1	178	2	N	-0-					50
09	0		191	-0-	191	191	6	1	185	2	N	-0-					50
10	0		197	-0-	197	388	10	1	187	2	N	-0-					50
11	0		67	-0-	67	455	4	1	63	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	17	1	1807	2	N	25	25	8			-0-
							28	9									
07	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	8	1	1042	2	N	25	25	8			-0-
							28	9									
08	1829	X	815	-0-	-1014	-0-	3	1	775	2	N	34	34	8			-0-
							37	9									
09	0		640	-0-	640	640	18	1	602	2	N	18	18	8			-0-
							20	9									
10	0		616	-0-	616	1256	30	1	551	2	N	32	32	8			-0-
							35	9									
11	0		110	-0-	110	1366	6	1	104	2	N	-0-					-0-

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
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CRIM GU WELL #: 1 RRCID -> 227342 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10536 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	1680	X	1168	-0-	-512	-0-	11 1 4 9	1153	2	N	4	4	8				25
07	1953	X	1288	-0-	-665	-0-	10 1 4 9	1274	2	N	4	4	8				25
08	1953	X	1236	-0-	-717	-0-	5 1 6 9	1225	2	N	5	5	8				25
09	0		1334	-0-	1334	1334	39 1 6 9	1289	2	N	5	5	8				25
10	0		1507	-0-	1507	2841	78 1 8 9	1421	2	N	7	7	8				25
11	0		1081	-0-	1081	3922	58 1 3 9	1020	2	N	3	3	8				25

GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227753 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 10688

06	1710	N	1656	-0-	-54	-0-	17 1 31 9	1608	2	Y	28	26	1	3	8		2
07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	17 1 26 9	1625	2	Y	24	5	8				21
08	1798	N	1642	-0-	-156	-0-	18 1 30 9	1594	2	Y	27	19	1	4	8		25
09	0		1346	-0-	1346	1346	15 1 6 9	1325	2	Y	5	17	1	4	8		9
10	0		1614	-0-	1614	2960	17 1 86 9	1511	2	Y	78	64	1	2	8		21
11	0		702	-0-	702	3662	8 1 32 9	662	2	Y	29	30	1	1	8		19

REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 229147 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10569 - 10783

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						23

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 6 RRCID -> 229283 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9138 - 10571

06	6630	X	456	-0-	-6174	-0-	4 1 3 9	449	2	N	3	3	8				155
07	6944	X	450	-0-	-6494	-0-	3 1 24 9	423	2	N	22	146	1	3	8		28
08	6944	X	446	-0-	-6498	-0-	2 1 2 9	442	2	N	2	2	8				28
09	0		392	-0-	392	392	12 1 1 9	379	2	N	1	1	8				28
10	0		338	-0-	338	730	17 1 2 9	319	2	N	2	2	8				28
11	0		312	-0-	312	1042	17 1 1 9	294	2	N	1	1	8				28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	2250	X	2144	-0-	-106	-0-	2086	2	58	9	N	53	172	1			57
07	2294	X	1175	-0-	-1119	-0-	1175	2			N	-0-					57
08	2232	X	2066	-0-	-166	-0-	2066	2			N	-0-					57
09	0		1983	-0-	1983	1983	1980	2	3	9	N	3	3	8			57
10	0		1715	-0-	1715	3698	1713	2	2	9	N	2	2	8			57
11	0		1761	-0-	1761	5459	1698	2	63	9	N	57					114

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230224 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9060 - 10514

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MIMS GU WELL #: 1 RRCID -> 230575 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10164 - 10781

06	930	N	318	-0-	-612	-0-	318	2			Y	-0-					21
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					21
08	992	X	215	-0-	-777	-0-	215	2			Y	-0-					21
09	0		124	-0-	124	124	124	2			Y	-0-					21
10	0		156	-0-	156	280	156	2			Y	-0-					21
11	0		31	-0-	31	311	31	2			Y	-0-					21

GIBSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 230634 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10454 - 10758

06	2550	N	1309	-0-	-1241	-0-	344	1	965	2	Y	-0-					-0-
07	2294	N	1932	-0-	-362	-0-	208	1	1724	2	Y	-0-					-0-
08	2914	X	139	-0-	-2775	-0-	87	1	52	2	Y	-0-					-0-
09	0		81	-0-	81	81	32	1	49	2	Y	-0-					-0-
10	0		104	-0-	104	185	37	1	67	2	Y	-0-					-0-
11	0		87	-0-	87	272	22	1	65	2	Y	-0-					-0-

CANNON, T. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 230646 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10584 - 10806

06	330	N	271	-0-	-59	-0-	112	1	131	2	N	25					52
							28	9									
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	88	1	234	2	N	-0-					52
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	109	1	190	2	N	2					54
							2	9									
09	0		303	-0-	303	303	104	1	199	2	N	-0-					54
10	0		292	-0-	292	595	93	1	199	2	N	-0-					54
11	0		262	-0-	262	857	108	1	154	2	N	-0-					54

BROWN, TOM WELL #: 1 RRCID -> 230981 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9248 - 10682

06	150	N	117	-0-	-33	-0-	1	1	116	2	N	-0-					28
07	155	N	90	-0-	-65	-0-	1	1	89	2	N	-0-					28
08	186	N	88	-0-	-98	-0-	88	2			N	-0-					28
09	0		85	-0-	85	85	3	1	82	2	N	-0-					28
10	0		90	-0-	90	175	5	1	85	2	N	-0-					28
11	0		63	-0-	63	238	3	1	60	2	N	-0-					28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	900	N	796	-0-	-104	-0-	7	1	788	2	N	1	1	8			45
							1	9									
07	992	N	806	-0-	-186	-0-	6	1	799	2	N	1	1	8			45
							1	9									
08	899	N	805	-0-	-94	-0-	3	1	796	2	N	5	5	8			45
							6	9									
09	0		892	-0-	892	892	26	1	863	2	N	3	3	8			45
							3	9									
10	0		896	-0-	896	1788	46	1	846	2	N	4	4	8			45
							4	9									
11	0		582	-0-	582	2370	31	1	550	2	N	1	1	8			45
							1	9									

CULLEN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 231104 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10292 - 10436

06	150	N	144	-0-	-6	-0-	1	1	143	2	N	-0-					27
07	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	2			N	-0-					27
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					27
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PORTER, AVA WELL #: 1 RRCID -> 232017 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9026 - 10442

06	1680	X	974	-0-	-706	-0-	9	1	965	2	N	-0-					107
07	1736	X	793	-0-	-943	-0-	6	1	787	2	N	-0-					107
08	1736	X	1070	-0-	-666	-0-	4	1	1066	2	N	-0-					107
09	0		793	-0-	793	793	23	1	769	2	N	1	1	8			107
							1	9									
10	0		791	-0-	791	1584	41	1	750	2	N	-0-					107
11	0		1746	-0-	1746	3330	93	1	1653	2	N	-0-					107

SALMON WELL #: 1 RRCID -> 232023 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9176 - 10514

06	60	N	59	-0-	-1	-0-	1	1	58	2	N	-0-					155
07	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					155
08	93	N	61	-0-	-32	-0-	60	2	1	9	N	1	1	8			155
09	0		60	-0-	60	60	2	1	57	2	N	1	97	1			59
							1	9									
10	0		61	-0-	61	121	3	1	58	2	N	-0-					59
11	0		40	-0-	40	161	2	1	38	2	N	-0-					59

KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 232029 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9002 - 10405

06	660	N	465	-0-	-195	-0-	23	1	442	2	N	-0-					159
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	33	1	581	2	N	-0-					159
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	36	1	689	2	N	32	164	1			27
							35	9									
09	0		554	-0-	554	554	31	1	523	2	N	-0-					27
10	0		592	-0-	592	1146	32	1	556	2	N	4	4	8			27
							4	9									
11	0		536	-0-	536	1682	30	1	502	2	N	4	4	8			27
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	2310	X	2294	-0-	-16	-0-	116	1	2178	2	N	-0-					130
07	2387	X	2362	-0-	-25	-0-	127	1	2235	2	N	-0-					130
08	2387	X	2225	-0-	-162	-0-	112	1	2113	2	N	-0-					130
09	0		2079	-0-	2079	2079	115	1	1964	2	N	-0-					130
10	0		2848	-0-	2848	4927	154	1	2684	2	N	9	9	8			130
							10	9									
11	0		2346	-0-	2346	7273	130	1	2214	2	N	2	2	8			130
							2	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232096 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9094 - 10506

06	1560	N	945	-0-	-615	-0-	9	1	935	2	N	1	1	8			120
							1	9									
07	1705	N	838	-0-	-867	-0-	6	1	831	2	N	1	1	8			120
							1	9									
08	1395	N	1149	-0-	-246	-0-	5	1	1144	2	N	-0-					120
09	0		1338	-0-	1338	1338	39	1	1299	2	N	-0-					120
10	0		1637	-0-	1637	2975	85	1	1552	2	N	-0-					120
11	0		781	-0-	781	3756	42	1	739	2	N	-0-					120

FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 232476 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9168 - 10476

06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					120
07	744	N	128	-0-	-616	-0-	128	2			N	-0-					120
08	1116	N	12	-0-	-1104	-0-	12	2			N	-0-					120
09	0		7	-0-	7	7	7	2			N	-0-					120
10	0		67	-0-	67	74	67	2			N	-0-					120
11	0		97	-0-	97	171	97	2			N	-0-					120

CANNON, T. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 232838 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10768

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

RESCH GAS UNIT WELL #: 301 RRCID -> 233736 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9022 - 10498

06	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					65
07	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2340	2	28	9	N	25					90
08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					90
09	0		1188	-0-	1188	1188	1188	2			N	-0-					90
10	0		1657	-0-	1657	2845	1648	2	9	9	N	8	8	8			90
11	0		1460	-0-	1460	4305	1458	2	2	9	N	2	2	8			90

WELCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234589 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9074 - 10502

06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	11	1	1207	2	N	3	3	8			119
							3	9									
07	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	10	1	1274	2	N	3	3	8			119
							3	9									
08	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	5	1	1290	2	N	5	5	8			119
							6	9									
09	0		1370	-0-	1370	1370	40	1	1306	2	N	22	80	1	4	8	57
							24	9									
10	0		1290	-0-	1290	2660	67	1	1219	2	N	4	4	8			57
							4	9									
11	0		928	-0-	928	3588	50	1	877	2	N	1	1	8			57
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234593 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9032 - 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
06	423		423	-0-	-0-	-0-	4	1	419	2	N	-0-					-0-
07	126	N	-0-	-0-	-126	-0-					N	-0-					-0-
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2022 - WELL PLUGGED 7/19/2022																

YOUNG, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 234594 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9146 - 10590

06	1380	X	1108	-0-	-272	-0-	56	1	1052	2	N	-0-					27
07	1395	X	1238	-0-	-157	-0-	66	1	1172	2	N	-0-					27
08	1333	X	1212	-0-	-121	-0-	61	1	1151	2	N	-0-					27
09	0		934	-0-	934	934	51	1	877	2	N	5	5	8			27
							6	9									
10	0		1035	-0-	1035	1969	56	1	967	2	N	11	11	8			27
							12	9									
11	0		1201	-0-	1201	3170	67	1	1130	2	N	4	4	8			27
							4	9									

GRAY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 234762 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10782

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

STRONG WELL #: 1 RRCID -> 234768 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10669 - 10900

06	2370	X	2173	-0-	-197	-0-	22	1	2141	2	Y	9					99
							10	9									
07	1798	X	1332	-0-	-466	-0-	14	1	1318	2	Y	-0-					99
08	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	28	1	2476	2	Y	1	1	8			99
							1	9									
09	0		1510	-0-	1510	1510	17	1	1493	2	Y	-0-					99
10	0		2451	-0-	2451	3961	26	1	2305	2	Y	109	174	1	1	8	33
							120	9									
11	0		1381	-0-	1381	5342	16	1	1365	2	Y	-0-					33

GARRETT GU WELL #: 2 RRCID -> 235228 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10784

06	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	2			N	-0-					120
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	4	1	12	2	N	-0-					120
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	11	1	19	2	N	-0-					120
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	0		47	-0-	47	47	15	1	32	2	N	-0-					120
11	0		28	-0-	28	75	12	1	16	2	N	-0-					120

GIBSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 235234 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10520 - 10837

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SWEPCO GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9086 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	X	1074	-0-	-126	-0-	10	1	1063	2	N	1	1	8			102
							1	9									
07	1240	X	1002	-0-	-238	-0-	8	1	993	2	N	1	1	8			102
							1	9									
08	1426	X	1037	-0-	-389	-0-	4	1	1032	2	N	1	1	8			102
							1	9									
09	0		1560	-0-	1560	1560	46	1	1513	2	N	1	1	8			102
							1	9									
10	0		1203	-0-	1203	2763	62	1	1140	2	N	1	1	8			102
							1	9									
11	0		454	-0-	454	3217	24	1	430	2	N	-0-					102

LOWRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236625 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8968 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	5	1	574	2	N	-0-					95
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	6	1	791	2	N	-0-					95
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	3	1	658	2	N	11	11	8			95
							12	9									
09	0		619	-0-	619	619	18	1	594	2	N	6	6	8			95
							7	9									
10	0		540	-0-	540	1159	27	1	502	2	N	10	10	8			95
							11	9									
11	0		467	-0-	467	1626	25	1	439	2	N	3	3	8			95
							3	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	X	1609	-0-	-221	-0-	15	1	1594	2	N	-0-					74
07	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	16	1	2077	2	N	-0-					74
08	1612	X	1553	-0-	-59	-0-	6	1	1547	2	N	-0-					74
09	0		1821	-0-	1821	1821	54	1	1767	2	N	-0-					74
10	0		1323	-0-	1323	3144	69	1	1254	2	N	-0-					74
11	0		850	-0-	850	3994	46	1	804	2	N	-0-					74

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237268 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8996 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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_____ 09/20/2022

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237356 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9024 - 10478

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

BONNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237374 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9065 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	185	-0-	-25	-0-	2	1	183	2	N	-0-					32
07	217	N	181	-0-	-36	-0-	1	1	180	2	N	-0-					32
08	217	N	179	-0-	-38	-0-	1	1	178	2	N	-0-					32
09	0		183	-0-	183	183	5	1	178	2	N	-0-					32
10	0		202	-0-	202	385	10	1	192	2	N	-0-					32
11	0		74	-0-	74	459	4	1	70	2	N	-0-					32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238986 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9088 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MAGRILL WELL #: 2 RRCID -> 238987 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9006 - 10430

06	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	121	1	2285	2	N	-0-					181
07	2666	X	2327	-0-	-339	-0-	125	1	2202	2	N	-0-					181
08	2666	X	2198	-0-	-468	-0-	110	1	2088	2	N	-0-					181
09	0		2212	-0-	2212	2212	122	1	2087	2	N	3	3	8			181
							3	9									
10	0		2004	-0-	2004	4216	108	1	1884	2	N	11	11	8			181
							12	9									
11	0		1805	-0-	1805	6021	100	1	1703	2	N	2	2	8			181
							2	9									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 239081 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8930 - 10370

06	14B2 EXT		36	-0-	36	79	36	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	79					N	-0-					-0-
08	79	X	-0-	-0-	-79	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 5 RRCID -> 239105 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 20903 PERF. 9135 - 10601

06	1500	N	1322	-0-	-178	-0-	12	1	1307	2	N	3	3	8			189
							3	9									
07	1519	N	1380	-0-	-139	-0-	11	1	1366	2	N	3	3	8			189
							3	9									
08	1426	N	1073	-0-	-353	-0-	4	1	1061	2	N	7	7	8			189
							8	9									
09	0		1231	-0-	1231	1231	36	1	1191	2	N	4	4	8			189
							4	9									
10	0		1294	-0-	1294	2525	67	1	1220	2	N	6	6	8			189
							7	9									
11	0		596	-0-	596	3121	32	1	562	2	N	2	2	8			189
							2	9									

BONNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 239122 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8946 - 10360

06	270	N	246	-0-	-24	-0-	2	1	243	2	N	1	1	8			127
							1	9									
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	2	1	238	2	N	1	1	8			127
							1	9									
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	1	1	299	2	N	-0-					127
09	0		248	-0-	248	248	7	1	241	2	N	-0-					127
10	0		229	-0-	229	477	12	1	217	2	N	-0-					127
11	0		209	-0-	209	686	11	1	198	2	N	-0-					127

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239514 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8800 - 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
06	690	X	573	-0-	-117	-0-	5	1	565	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	992	X	932	-0-	-60	-0-	7	1	922	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	992	X	255	-0-	-737	-0-	1	1	250	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
09	0		615	-0-	615	615	18	1	594	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
10	0		-0-	-0-	-0-	615					N	-0-					-0-
11	0		342	-0-	342	957	18	1	324	2	N	-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
06	510	X	438	-0-	-72	-0-	4	1	433	2	N	1	1	8			47
							1	9									
07	405	X	405	-0-	-0-	-0-	3	1	401	2	N	1	1	8			47
							1	9									
08	535	X	535	-0-	-0-	-0-	2	1	533	2	N	-0-					47
09	0		605	-0-	605	605	18	1	587	2	N	-0-					47
10	0		671	-0-	671	1276	35	1	635	2	N	1	1	8			47
							1	9									
11	0		437	-0-	437	1713	23	1	414	2	N	-0-					47

JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 239683 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10848 PERF.10688 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240181 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9036 - 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
06	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	16	1	1744	2	N	8	8	8			67
							9	9									
07	1736	X	1682	-0-	-54	-0-	13	1	1660	2	N	8	8	8			67
							9	9									
08	1891	X	1647	-0-	-244	-0-	6	1	1631	2	N	9	9	8			67
							10	9									
09	0		1697	-0-	1697	1697	49	1	1622	2	N	24	7	8			84
							26	9									
10	0		1706	-0-	1706	3403	88	1	1603	2	N	14	14	8			84
							15	9									
11	0		1015	-0-	1015	4418	54	1	961	2	N	-0-					84

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
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	3	1	296	2	N	1	1	8			67
							1	9									
07	434	N	379	-0-	-55	-0-	3	1	375	2	N	1	1	8			67
							1	9									
08	403	N	290	-0-	-113	-0-	1	1	288	2	N	1	1	8			67
							1	9									
09	0		338	-0-	338	338	10	1	327	2	N	1	1	8			67
							1	9									
10	0		251	-0-	251	589	13	1	235	2	N	3	3	8			67
							3	9									
11	0		288	-0-	288	877	15	1	273	2	N	-0-					67

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 241230 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8850 - 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
06	2130	X	2027	-0-	-103	-0-	19	1	2008	2	N	-0-					25
07	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	16	1	2070	2	N	-0-					25
08	2139	X	2080	-0-	-59	-0-	8	1	2072	2	N	-0-					25
09	0		2195	-0-	2195	2195	65	1	2130	2	N	-0-					25
10	0		2103	-0-	2103	4298	109	1	1994	2	N	-0-					25
11	0		1395	-0-	1395	5693	75	1	1320	2	N	-0-					25

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242123 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8836 - 10228

06	2010	X	1404	-0-	-606	-0-	13	1	1391	2	N	-0-					27
07	2077	X	739	-0-	-1338	-0-	6	1	733	2	N	-0-					27
08	1240	X	669	-0-	-571	-0-	3	1	666	2	N	-0-					27
09	0		1760	-0-	1760	1760	52	1	1708	2	N	-0-					27
10	0		1525	-0-	1525	3285	79	1	1446	2	N	-0-					27
11	0		1228	-0-	1228	4513	66	1	1162	2	N	-0-					27

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242124 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 8920 - 10248

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	T. A.		29	-0-	29	29	29	2			N	-0-					66
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					66
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					66
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					66

RESCH GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 242135 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9166 - 10523

06	360	N	152	-0-	-208	-0-	152	2			N	-0-					35
07	279	N	109	-0-	-170	-0-	109	2			N	-0-					35
08	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	2			N	-0-					35
09	0		315	-0-	315	315	241	2	74	9	N	67	2	8			100
10	0		270	-0-	270	585	270	2			N	-0-					100
11	0		384	-0-	384	969	384	2			N	-0-					100

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 242136 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10338

06	1800	X	603	-0-	-1197	-0-	6	1	595	2	N	2	2	8			52
							2	9									
07	1860	X	560	-0-	-1300	-0-	4	1	554	2	N	2	2	8			52
							2	9									
08	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	8	1	2107	2	N	-0-					52
09	0		1500	-0-	1500	1500	44	1	1456	2	N	-0-					52
10	0		2472	-0-	2472	3972	128	1	2344	2	N	-0-					52
11	0		658	-0-	658	4630	35	1	623	2	N	-0-					52

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 242137 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8994 - 10386

06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	N	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					49
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	0		33	-0-	33	33	2	1	31	2	N	-0-					49
11	0		44	-0-	44	77	2	1	42	2	N	-0-					49

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 242138 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9114 - 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
06	840	N	239	-0-	-601	-0-	2	1	237	2	N	-0-					78
07	868	N	239	-0-	-629	-0-	2	1	237	2	N	-0-					78
08	403	N	217	-0-	-186	-0-	1	1	216	2	N	-0-					78
09	0		262	-0-	262	262	8	1	254	2	N	-0-					78
10	0		105	-0-	105	367	5	1	100	2	N	-0-					78
11	0		117	-0-	117	484	6	1	111	2	N	-0-					78

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
06	4530	X	4441	-0-	-89	-0-	224	1	4217	2	N	-0-					45
07	4681	X	3874	-0-	-807	-0-	208	1	3666	2	N	-0-					45
08	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	239	1	4516	2	N	-0-					45
09	0		4027	-0-	4027	4027	222	1	3803	2	N	2	2	8			45
							2	9									
10	0		3819	-0-	3819	7846	207	1	3606	2	N	5	5	8			45
							6	9									
11	0		3179	-0-	3179	11025	177	1	3002	2	N	-0-					45

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 242749 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8960 - 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
06	879	X	879	-0-	-0-	-0-	8	1	871	2	N	-0-					56
07	1023	X	771	-0-	-252	-0-	6	1	765	2	N	-0-					56
08	1085	X	1023	-0-	-62	-0-	4	1	1019	2	N	-0-					56
09	0		43	-0-	43	43	1	1	42	2	N	-0-					56
10	0		1375	-0-	1375	1418	71	1	1304	2	N	-0-					56
11	0		43	-0-	43	1461	2	1	41	2	N	-0-					56

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
06	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	11	1	1190	2	N	-0-					134
07	1116	X	968	-0-	-148	-0-	7	1	961	2	N	-0-					134
08	1116	X	761	-0-	-355	-0-	3	1	758	2	N	-0-					134
09	0		697	-0-	697	697	21	1	676	2	N	-0-					134
10	0		861	-0-	861	1558	45	1	816	2	N	-0-					134
11	0		518	-0-	518	2076	28	1	490	2	N	-0-					134

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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-

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
06	1290	X	930	-0-	-360	-0-	244	1	686	2	Y	-0-					-0-
07	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	170	1	1408	2	Y	-0-					-0-
08	1519	X	319	-0-	-1200	-0-	199	1	120	2	Y	-0-					-0-
09	0		453	-0-	453	453	178	1	275	2	Y	-0-					-0-
10	0		1559	-0-	1559	2012	551	1	1008	2	Y	-0-					-0-
11	0		421	-0-	421	2433	108	1	313	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	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

06	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	22	1	2389	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	3224	X	2096	-0-	-1128	-0-	16	1	2078	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	3224	X	2280	-0-	-944	-0-	9	1	2263	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
09	0		2374	-0-	2374	2374	70	1	2303	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	0		2511	-0-	2511	4885	130	1	2371	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
11	0		1427	-0-	1427	6312	76	1	1348	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247499 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10468 - 11761

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-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-
08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-					-0-
09	0		824	-0-	824	824	824	2			Y	-0-					-0-
10	0		828	-0-	828	1652	828	2			Y	-0-					-0-
11	0		735	-0-	735	2387	735	2			Y	-0-					-0-

MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 248310 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11470 - 11920

06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	422	-0-	-105	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
09	0		396	-0-	396	396	396	2			Y	-0-					-0-
10	0		394	-0-	394	790	394	2			Y	-0-					-0-
11	0		367	-0-	367	1157	367	2			Y	-0-					-0-

GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249379 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.10584 - 11980

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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 249659 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10467 - 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
06	1860	X	392	-0-	-1468	-0-	389	2	3	9	N	3					52
07	1922	X	818	-0-	-1104	-0-	815	2	3	9	N	3	3	8			52
08	1643	X	148	-0-	-1495	-0-	148	2			N	-0-					52
09	0		487	-0-	487	487	486	2	1	9	N	1	1	8			52
10	0		333	-0-	333	820	330	2	3	9	N	3					55
11	0		896	-0-	896	1716	895	2	1	9	N	1	1	8			55

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250235 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9036 - 10484

06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	9	1	996	2	N	9	9	8			137
							10	9									
07	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	8	1	987	2	N	9	9	8			137
							10	9									
08	1054	N	982	-0-	-72	-0-	4	1	965	2	N	12	12	8			137
							13	9									
09	0		973	-0-	973	973	28	1	937	2	N	7	7	8			137
							8	9									
10	0		983	-0-	983	1956	50	1	920	2	N	12	12	8			137
							13	9									
11	0		449	-0-	449	2405	24	1	423	2	N	2	2	8			137
							2	9									

MARTIN GU1 WELL #: 6H RRCID -> 250238 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 10711 PERF.11750 - 13405

06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252802 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10655 - 11870

06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	13	1	1252	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1100	-0-	-109	-0-	12	1	1088	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1209	-0-	-279	-0-	14	1	1195	2	Y	-0-					-0-
09	0		1139	-0-	1139	1139	13	1	1126	2	Y	-0-					-0-
10	0		1542	-0-	1542	2681	17	1	1525	2	Y	-0-					-0-
11	0		1293	-0-	1293	3974	15	1	1278	2	Y	-0-					-0-

CANNON, T. P. GU WELL #: 5H RRCID -> 256094 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10865 - 13680

06	7170	X	6319	-0-	-851	-0-	930	1	5388	2	N	1	1	8			206
							1	9									
07	7378	X	4681	-0-	-2697	-0-	713	1	3967	2	N	1	1	8			206
							1	9									
08	7378	X	4825	-0-	-2553	-0-	961	1	3856	2	N	7	1	8			212
							8	9									
09	0		4100	-0-	4100	4100	899	1	3200	2	N	1	1	8			212
							1	9									
10	0		5003	-0-	5003	9103	806	1	4196	2	N	1	1	8			212
							1	9									
11	0		3840	-0-	3840	12943	837	1	2972	2	N	28	1	8			239
							31	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	6570	X	6446	-0-	-124	-0-	576	1	5714	2	N	142	1	8			207
							156	9									
07	6789	X	6261	-0-	-528	-0-	596	1	5647	2	N	16	3	8			220
							18	9									
08	6789	X	6354	-0-	-435	-0-	589	1	5744	2	N	19	1	8			238
							21	9									
09	0		4265	-0-	4265	4265	360	1	3881	2	N	22	184	1	2	8	74
							24	9									
10	0		7171	-0-	7171	11436	596	1	6560	2	N	14	1	8			87
							15	9									
11	0		6046	-0-	6046	17482	579	1	5442	2	N	23	1	8			109
							25	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
06	14590	X	14590	-0-	-0-	-0-	134	1	14453	2	Y	3	3	8			34
							3	9									
07	15578	X	15578	-0-	-0-	-0-	121	1	15454	2	Y	3	3	8			34
							3	9									
08	15348	X	15348	-0-	-0-	-0-	60	1	15279	2	Y	8	8	8			34
							9	9									
09	0		18443	-0-	18443	18443	544	1	17885	2	Y	13	13	8			34
							14	9									
10	0		16862	-0-	16862	35305	873	1	15976	2	Y	12	12	8			34
							13	9									
11	0		10125	-0-	10125	45430	542	1	9580	2	Y	3	3	8			34
							3	9									

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
06	8580	X	6937	-0-	-1643	-0-	71	1	6767	2	Y	90	52	1	1	8	64
							99	9									
07	8308	X	7316	-0-	-992	-0-	78	1	7226	2	Y	11	53	1	2	8	20
							12	9									
08	8029	X	7348	-0-	-681	-0-	82	1	7203	2	Y	57	1	8			76
							63	9									
09	0		7368	-0-	7368	7368	82	1	7285	2	Y	1	44	1	2	5	30
							1	9					1	8			
10	0		7395	-0-	7395	14763	83	1	7269	2	Y	39	1	8			68
							43	9									
11	0		5392	-0-	5392	20155	62	1	5315	2	Y	14	53	1	1	8	28
							15	9									

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
06	24570	X	21558	-0-	-3012	-0-	222	1	21091	2	Y	223	126	1	4	8	158
							245	9									
07	24738	X	22798	-0-	-1940	-0-	242	1	22516	2	Y	36	131	1	6	8	57
							40	9									
08	24397	X	21981	-0-	-2416	-0-	244	1	21570	2	Y	152	4	8			205
							167	9									
09	0		21582	-0-	21582	21582	241	1	21333	2	Y	7	120	1	5	5	81
							8	9					6	8			
10	0		22644	-0-	22644	44226	254	1	22300	2	Y	82	4	8			159
							90	9									
11	0		20659	-0-	20659	64885	239	1	20342	2	Y	71	122	1	3	8	105
							78	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	88	1	9488	2	N	212	171	1	40	8	28
							233	9									
07	9672	X	9574	-0-	-98	-0-	74	1	9456	2	N	40	40	8			28
							44	9									
08	10478	X	9435	-0-	-1043	-0-	37	1	9345	2	N	48	48	8			28
							53	9									
09	0		9762	-0-	9762	9762	279	1	9185	2	N	271	184	1	26	8	89
							298	9									
10	0		9755	-0-	9755	19517	495	1	9063	2	N	179	167	1	41	8	60
							197	9									
11	0		5899	-0-	5899	25416	315	1	5570	2	N	13	13	8			60
							14	9									

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 273057 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10754 - 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
06	7410	X	6996	-0-	-414	-0-	64	1	6903	2	Y	26	26	8			26
							29	9									
07	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	59	1	7616	2	Y	26	26	8			26
							29	9									
08	8463	X	7499	-0-	-964	-0-	29	1	7419	2	Y	46	46	8			26
							51	9									
09	0		7314	-0-	7314	7314	215	1	7070	2	Y	26	26	8			26
							29	9									
10	0		7149	-0-	7149	14463	368	1	6738	2	Y	39	39	8			26
							43	9									
11	0		4340	-0-	4340	18803	232	1	4096	2	Y	11	11	8			26
							12	9									

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 273064 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10756 - 16146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9030	X	7829	-0-	-1201	-0-	72	1	7726	2	Y	28	28	8			23
							31	9									
07	8804	X	7655	-0-	-1149	-0-	59	1	7565	2	Y	28	28	8			23
							31	9									
08	8804	X	8038	-0-	-766	-0-	31	1	7951	2	Y	51	51	8			23
							56	9									
09	0		7208	-0-	7208	7208	212	1	6971	2	Y	23	23	8			23
							25	9									
10	0		7056	-0-	7056	14264	363	1	6648	2	Y	41	41	8			23
							45	9									
11	0		4305	-0-	4305	18569	230	1	4063	2	Y	11	11	8			23
							12	9									

GRAY-HUDSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276300 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10872 - 16732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24300	X	20793	-0-	-3507	-0-	214	1	20388	2	Y	174	170	1	5	8	16
							191	9									
07	24211	X	21944	-0-	-2267	-0-	232	1	21616	2	Y	87	10	8			93
							96	9									
08	23684	X	21127	-0-	-2557	-0-	236	1	20807	2	Y	76	84	1	5	8	80
							84	9									
09	0		21210	-0-	21210	21210	237	1	20967	2	Y	5	52	1	5	8	28
							6	9									
10	0		21880	-0-	21880	43090	244	1	21487	2	Y	135	124	1	3	8	36
							149	9									
11	0		19826	-0-	19826	62916	229	1	19502	2	Y	86	64	1	2	8	56
							95	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GRAY-HUDSON (SA) WELL #: 2H RRCID -> 276306 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10939 - 15189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9600	X	8346	-0-	-1254	-0-	85	1	8094	2	N	152	181	1	1	8	72
							167	9									
07	9889	X	8641	-0-	-1248	-0-	91	1	8489	2	N	55	5	8			122
							61	9									
08	9393	X	8649	-0-	-744	-0-	93	1	8205	2	N	319	3	8			438
							351	9									
09	0		8372	-0-	8372	8372	93	1	8243	2	N	33	174	1	4	8	293
							36	9									
10	0		9082	-0-	9082	17454	101	1	8869	2	N	102	4	8			391
							112	9									
11	0		8800	-0-	8800	26254	102	1	8657	2	N	37	3	8			425
							41	9									

GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 282569 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 10754

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BLAND-GARRETT (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284888 COMPL. DATE 06/11/2020 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10685 - 17967

06	34260	X	31717	-0-	-2543	-0-	1590	1	29852	2	N	250	309	1	73	8	25
							275	9									
07	35402	X	32430	-0-	-2972	-0-	1643	1	30391	2	N	360	175	1	73	8	137
							396	9									
08	35402	X	31574	-0-	-3828	-0-	1590	1	29720	2	N	240	177	1	113	8	87
							264	9									
09	0		29478	-0-	29478	29478	1590	1	27511	2	N	343	342	1	61	8	27
							377	9									
10	0		31667	-0-	31667	61145	1643	1	29440	2	N	531	328	1	93	8	137
							584	9									
11	0		29859	-0-	29859	91004	1590	1	27910	2	N	326	350	1	88	8	25
							359	9									

GRAY-WEBB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286031 COMPL. DATE 10/09/2020 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11182 - 19539

06	55710	X	51631	-0-	-4079	-0-	53	1	51317	2	N	237	185	1	35	8	286
							261	9									
07	56699	X	51903	-0-	-4796	-0-	56	1	51595	2	N	229	365	1	48	8	102
							252	9									
08	55831	X	51244	-0-	-4587	-0-	58	1	50904	2	N	256	183	1	28	8	147
							282	9									
09	0		47900	-0-	47900	47900	58	1	47625	2	N	197	185	1	25	8	134
							217	9									
10	0		48377	-0-	48377	96277	59	1	48046	2	N	247	177	1	20	8	184
							272	9									
11	0		45620	-0-	45620	141897	60	1	45505	2	N	50	13	8			221
							55	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STRONG-LOWRY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286855 COMPL. DATE 03/21/2021 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10813 - 18515

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53160	X	49090	-0-	-4070	-0-	660 724	1 9	47706	2	N	658	513	1	137	8	80
07	54932	X	50126	-0-	-4806	-0-	682 560	1 9	48884	2	N	509	358	1	137	8	94
08	53258	X	49215	-0-	-4043	-0-	682 626	1 9	47907	2	N	569	362	1	234	8	67
09	0		47621	-0-	47621	47621	661 514	1 9	46446	2	N	467	364	1	118	8	52
10	0		48867	-0-	48867	96488	685 605	1 9	47577	2	N	550	335	1	178	8	89
11	0		47036	-0-	47036	143524	691 719	1 9	45626	2	N	654	370	1	161	8	212

STRONG-CRIM (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290643 COMPL. DATE 01/05/2021 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11397 - 18134

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	140550	X	112986	-0-	-27564	-0-	114 880	1 9	111992	2	Y	800	888	1	20	8	141
07	138756	X	108657	-0-	-30099	-0-	116 977	1 9	107564	2	Y	888	799	1	40	8	190
08	138756	X	101333	-0-	-37423	-0-	115 949	1 9	100269	2	Y	863	921	1	15	8	117
09	0		91739	-0-	91739	91739	110 809	1 9	90820	2	Y	735	601	1	16	8	235
10	0		93051	-0-	93051	184790	112 894	1 9	92045	2	Y	813	872	1	24	8	152
11	0		83139	-0-	83139	267929	109 681	1 9	82349	2	Y	619	605	1	11	8	155

STRONG-CRIM (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290676 COMPL. DATE 01/05/2021 TOTAL DEPTH 10776 PERF.11070 - 19067

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	166440	X	133157	-0-	-33283	-0-	134 736	1 9	132287	2	Y	669	739	1	22	8	117
07	163773	X	128930	-0-	-34843	-0-	138 794	1 9	127998	2	Y	722	650	1	35	8	154
08	163773	X	121115	-0-	-42658	-0-	137 716	1 9	120262	2	Y	651	698	1	20	8	87
09	0		109955	-0-	109955	109955	132 671	1 9	109152	2	Y	610	486	1	18	8	193
10	0		114615	-0-	114615	224570	139 756	1 9	113720	2	Y	687	724	1	29	8	127
11	0		100111	-0-	100111	324681	131 817	1 9	99163	2	Y	743	671	1	13	8	186

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
DICKERSON, C.N. WELL #: 1 RRCID -> 136385 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10716 - 10930

MO		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					95
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					95
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					95
09	0		148	-0-	148	148	148	2			N	-0-					95
10	0		182	-0-	182	330	182	2			N	-0-					95
11	0		165	-0-	165	495	165	2			N	-0-					95

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
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					5
07	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	1287	2			N	-0-					5
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					5
09	0		1085	-0-	1085	1085	1085	2			N	-0-					5
10	0		1338	-0-	1338	2423	1338	2			N	-0-					5
11	0		1208	-0-	1208	3631	1208	2			N	-0-					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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		3694	-0-	3694	3694	120	1	3574	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		3525	-0-	3525	7219	67	1	3458	2	Y	-0-					-0-
11	0		3320	-0-	3320	10539	77	1	3243	2	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
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	80	1	606	2	Y	6					68
							7	9									
07	992	N	787	-0-	-205	-0-	99	1	682	2	Y	5					73
							6	9									
08	DLQ G-10		734	-0-	734	734	78	1	656	2	Y	-0-	36	1			37
09	DLQ G-10		689	-0-	689	1423	80	1	609	2	Y	-0-					37
10	0		587	-0-	587	2010	79	1	505	2	Y	3					40
							3	9									
11	0		605	-0-	605	2615	58	1	539	2	Y	7					47
							8	9									

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
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	122	1	920	2	N	-0-					87
07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	144	1	998	2	N	-0-					87
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	117	1	982	2	N	-0-					87
09	0		1005	-0-	1005	1005	116	1	889	2	N	-0-					87
10	0		660	-0-	660	1665	89	1	571	2	N	-0-					87
11	0		967	-0-	967	2632	93	1	874	2	N	-0-					87

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
06	320	X	54	-0-	-266	-0-	6	1	48	2	N	-0-					-0-
07	432	X	432	-0-	-0-	-0-	55	1	377	2	N	-0-					-0-
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	55	1	464	2	N	-0-					-0-
09	0		431	-0-	431	431	50	1	381	2	N	-0-					-0-
10	0		210	-0-	210	641	28	1	182	2	N	-0-					-0-
11	0		396	-0-	396	1037	38	1	358	2	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	69	1	524	2	N	-0-					13
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	81	1	560	2	N	-0-					13
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	66	1	554	2	N	-0-					13
09	0		579	-0-	579	579	67	1	512	2	N	-0-					13
10	0		314	-0-	314	893	42	1	272	2	N	-0-					13
11	0		612	-0-	612	1505	59	1	553	2	N	-0-					13

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
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	78	1	591	2	Y	2					27
							2	9									
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	101	1	701	2	Y	2					29
							2	9									
08	DLQ G-10		576	-0-	576	576	61	1	515	2	Y	-0-	28	1			1
09	DLQ G-10		591	-0-	591	1167	68	1	523	2	Y	-0-					1
10	0		472	-0-	472	1639	64	1	408	2	Y	-0-					1
11	0		456	-0-	456	2095	44	1	412	2	Y	-0-					1

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 183020 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9001 - 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
06	14B2 EXT		388	-0-	388	473	45	1	343	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		181	-0-	181	654	23	1	158	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		189	-0-	189	843	20	1	169	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		146	-0-	146	989	17	1	129	2	N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	989					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	989					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
BEALL WELL #: 6 RRCID -> 183211 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10226 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	996	-0-	996	996	32	1	964	2	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	4437	-0-	4437	5433	85	1	4352	2	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	3222	-0-	3222	8655	75	1	3147	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 183799 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9000 - 10421

06	6754	X	1962	-0-	-4792	-0-	226	1	1711	2	N	23					63
							25	9									
07	592	X	592	-0-	-0-	-0-	74	1	512	2	N	5					68
							6	9									
08	3007	X	492	-0-	-2515	-0-	52	1	432	2	N	7					75
							8	9									
09	0		369	-0-	369	369	43	1	325	2	N	1					76
							1	9									
10	0		213	-0-	213	582	29	1	183	2	N	1					77
							1	9									
11	0		260	-0-	260	842	25	1	235	2	N	-0-					77

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186212 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9232 - 10663

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 188170 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10175 - 10458

06	210	N	170	-0-	-40	-0-	20	1	149	2	N	1					13
							1	9									
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	44	1	304	2	N	-0-					13
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	37	1	311	2	N	4					17
							4	9									
09	0		236	-0-	236	236	27	1	209	2	N	-0-					17
10	0		294	-0-	294	530	39	1	252	2	N	3					20
							3	9									
11	0		186	-0-	186	716	18	1	168	2	N	-0-					20

GANDY WELL #: 2 RRCID -> 190451 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9996 - 10297

06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	124	1	937	2	N	-0-					30
07	1085	N	554	-0-	-531	-0-	69	1	477	2	N	7					37
							8	9									
08	713	N	438	-0-	-275	-0-	47	1	391	2	N	-0-					37
09	0		1665	-0-	1665	1665	192	1	1469	2	N	4					41
							4	9									
10	0		920	-0-	920	2585	124	1	793	2	N	3					44
							3	9									
11	0		986	-0-	986	3571	95	1	891	2	N	-0-					44

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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BEALL WELL #: 5 RRCID -> 195608 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10205 - 10446

06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	142	1	1075	2	N	20					74
							22	9									
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	125	1	866	2	N	8					82
							9	9									
08	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	194	1	1629	2	N	7					89
							8	9									
09	0		1170	-0-	1170	1170	134	1	1025	2	N	10					99
							11	9									
10	0		881	-0-	881	2051	118	1	754	2	N	8					107
							9	9									
11	0		1089	-0-	1089	3140	104	1	972	2	N	12					119
							13	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195745 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9289 - 10664

06	780	N	671	-0-	-109	-0-	77	1	551	2	N	39	69	1			70
							43	9									
07	1085	N	703	-0-	-382	-0-	92	1	609	2	N	2					72
							2	9									
08	806	N	268	-0-	-538	-0-	34	1	234	2	N	-0-					72
09	0		131	-0-	131	131	18	1	113	2	N	-0-					72
10	0		5	-0-	5	136	1	1	4	2	N	-0-					72
11	0		-0-	-0-	-0-	136					N	-0-					72

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195769 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9228 - 10650

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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 1 RRCID -> 197184 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9310 - 10661

06	630	N	581	-0-	-49	-0-	72	1	509	2	N	-0-					35
07	775	N	642	-0-	-133	-0-	84	1	558	2	N	-0-					35
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	88	1	603	2	N	-0-					35
09	0		726	-0-	726	726	99	1	627	2	N	-0-					35
10	0		708	-0-	708	1434	99	1	609	2	N	-0-					35
11	0		637	-0-	637	2071	97	1	540	2	N	-0-					35

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	139	1	988	2	N	-0-					82
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	103	1	680	2	N	-0-					82
08	1023	N	824	-0-	-199	-0-	105	1	719	2	N	-0-					82
09	0		761	-0-	761	761	103	1	658	2	N	-0-					82
10	0		1356	-0-	1356	2117	190	1	1166	2	N	-0-					82
11	0		2	-0-	2	2119	2	2			N	-0-					82

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
06	6728	X	1198	-0-	-5530	-0-	147	1	1048	2	N	3					43
							3	9									
07	795	X	795	-0-	-0-	-0-	104	1	691	2	N	-0-					43
08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	143	1	985	2	N	-0-					43
09	0		1053	-0-	1053	1053	143	1	910	2	N	-0-					43
10	0		1117	-0-	1117	2170	156	1	961	2	N	-0-					43
11	0		629	-0-	629	2799	96	1	533	2	N	-0-					43

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
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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 13 RRCID -> 200139 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9970 - 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
06	14B2 EXT		855	-0-	855	1138	98	1	740	2	N	15					70
							17	9									
07	1966	X	828	-0-	-1138	-0-	104	1	721	2	N	3					73
							3	9									
08	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	162	1	1355	2	N	4					77
							4	9									
09	0		1767	-0-	1767	1767	203	1	1556	2	N	7					84
							8	9									
10	0		1180	-0-	1180	2947	158	1	1013	2	N	8					92
							9	9									
11	0		1430	-0-	1430	4377	138	1	1292	2	N	-0-					92

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 4 RRCID -> 200186 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9252 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200239 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9253 - 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
06	930	N	880	-0-	-50	-0-	108	1	772	2	N	-0-					114
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	149	1	991	2	N	-0-					114
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	158	1	1087	2	N	-0-					114
09	0		1385	-0-	1385	1385	188	1	1197	2	N	-0-					114
10	0		896	-0-	896	2281	125	1	771	2	N	-0-					114
11	0		961	-0-	961	3242	147	1	814	2	N	-0-					114

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200241 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9190 - 10589

06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	101	1	715	2	N	-0-					68
07	1116	N	766	-0-	-350	-0-	100	1	666	2	N	-0-					68
08	837	N	670	-0-	-167	-0-	85	1	585	2	N	-0-					68
09	0		310	-0-	310	310	42	1	268	2	N	-0-					68
10	0		810	-0-	810	1120	113	1	697	2	N	-0-					68
11	0		649	-0-	649	1769	99	1	550	2	N	-0-					68

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200367 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9572 - 10666

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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
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

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201479 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9280 - 10652

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
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

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202009 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9260 - 10621

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	48	1	341	2	N	-0-		2	5		58
07	465	N	296	-0-	-169	-0-	39	1	257	2	N	-0-					58
08	279	N	270	-0-	-9	-0-	34	1	236	2	N	-0-					58
09	0		476	-0-	476	476	65	1	411	2	N	-0-					58
10	0		252	-0-	252	728	35	1	217	2	N	-0-					58
11	0		65	-0-	65	793	10	1	55	2	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5	5		-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	49	X	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	2	N	-0-					48
*07	37	X	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	2	N	-0-					48
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204235 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					27
07	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					27
08	DLQ G-10		181	-0-	181	181	23	1	156	2	Y	2					29
							2	9									
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	181					Y	-0-					29
10	0		-0-	-0-	-0-	181					Y	-0-					29
11	0		-0-	-0-	-0-	181					Y	-0-					29

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204563 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9227 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	164	1	1170	2	Y	28	34	1			20
							31	9									
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	148	1	980	2	Y	17					37
							19	9									
08	DLQ G-10		1249	-0-	1249	1249	157	1	1081	2	Y	10					47
							11	9									
09	DLQ G-10		1104	-0-	1104	2353	148	1	943	2	Y	12					59
							13	9									
10	0		1322	-0-	1322	3675	181	1	1111	2	Y	27	52	1			34
							30	9									
11	0		1098	-0-	1098	4773	166	1	920	2	Y	11					45
							12	9									

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
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	70	1	501	2	N	-0-					45
07	651	N	444	-0-	-207	-0-	57	1	379	2	N	7					52
							8	9									
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	70	1	483	2	N	8					60
							9	9									
09	0		447	-0-	447	447	61	1	386	2	N	-0-					60
10	0		421	-0-	421	868	59	1	360	2	N	2					62
							2	9									
11	0		607	-0-	607	1475	93	1	514	2	N	-0-					62

WOOD "E" WELL #: 8 RRCID -> 204933 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10692

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

WOOD "F" WELL #: 11 RRCID -> 204934 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9468 - 10941

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205293 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9260 - 10638

06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	506	1	1729	2	Y	35	73	1			13
							39	9									
07	2325	N	1975	-0-	-350	-0-	473	1	1495	2	Y	6					19
							7	9									
08	DLQ G-10		1622	-0-	1622	1622	345	1	1274	2	Y	3					22
							3	9									
09	DLQ G-10		2257	-0-	2257	3879	455	1	1802	2	Y	-0-					22
10	0		2358	-0-	2358	6237	499	1	1859	2	Y	-0-					22
11	0		2401	-0-	2401	8638	525	1	1876	2	Y	-0-					22

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 205923 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10987 PERF. 9380 - 10838

06	960	N	904	-0-	-56	-0-	202	1	688	2	Y	13	23	1			6
							14	9									
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	187	1	591	2	Y	3					9
							3	9									
08	DLQ G-10		2623	-0-	2623	2623	558	1	2059	2	Y	5					14
							6	9									
09	DLQ G-10		1994	-0-	1994	4617	402	1	1592	2	Y	-0-					14
10	0		1392	-0-	1392	6009	294	1	1098	2	Y	-0-					14
11	0		1206	-0-	1206	7215	263	1	943	2	Y	-0-					14

WOOD "G" WELL #: 5 RRCID -> 206009 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9294 - 10711

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

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
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	40	1	283	2	N	-0-					68
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	44	1	294	2	N	-0-					68
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	58	1	398	2	N	-0-					68
09	0		347	-0-	347	347	47	1	300	2	N	-0-					68
10	0		186	-0-	186	533	26	1	160	2	N	-0-					68
11	0		185	-0-	185	718	28	1	157	2	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	598	1	2039	2	Y	39	67	1			19
							43	9									
07	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	619	1	1954	2	Y	8					27
							9	9									
08	DLQ G-10		2172	-0-	2172	2172	462	1	1706	2	Y	4					31
							4	9									
09	DLQ G-10		2522	-0-	2522	4694	508	1	2014	2	Y	-0-					31
10	0		2551	-0-	2551	7245	539	1	2012	2	Y	-0-					31
11	0		2401	-0-	2401	9646	524	1	1877	2	Y	-0-					31

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207142 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10984 PERF. 9396 - 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
06	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	418	1	2973	2	Y	70	86	1			3
							77	9									
07	3596	X	3119	-0-	-477	-0-	402	1	2665	2	Y	47					50
							52	9									
08	DLQ G-10		2774	-0-	2774	2774	349	1	2400	2	Y	23					73
							25	9									
09	DLQ G-10		2893	-0-	2893	5667	388	1	2470	2	Y	32					105
							35	9									
10	0		2055	-0-	2055	7722	281	1	1728	2	Y	42	81	1			66
							46	9									
11	0		2635	-0-	2635	10357	398	1	2209	2	Y	25					91
							28	9									

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 207144 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9124 - 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
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	165	1	562	2	Y	13	26	1			5
							14	9									
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	184	1	582	2	Y	3					8
							3	9									
08	DLQ G-10		543	-0-	543	543	115	1	427	2	Y	1					9
							1	9									
09	DLQ G-10		600	-0-	600	1143	121	1	479	2	Y	-0-					9
10	0		694	-0-	694	1837	147	1	547	2	Y	-0-					9
11	0		743	-0-	743	2580	162	1	581	2	Y	-0-					9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207260 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9286 - 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
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	112	1	800	2	Y	-0-					57
07	899	N	824	-0-	-75	-0-	108	1	716	2	Y	-0-					57
08	DLQ G-10		759	-0-	759	759	97	1	662	2	Y	-0-					57
09	DLQ G-10		733	-0-	733	1492	98	1	635	2	Y	-0-					57
10	0		733	-0-	733	2225	104	1	629	2	Y	-0-					57
11	0		742	-0-	742	2967	114	1	628	2	Y	-0-					57

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
06	540	N	524	-0-	-16	-0-	65	1	459	2	N	-0-					-0-
07	868	N	666	-0-	-202	-0-	87	1	579	2	N	-0-					-0-
08	496	N	404	-0-	-92	-0-	51	1	353	2	N	-0-					-0-
09	0		422	-0-	422	422	57	1	365	2	N	-0-					-0-
10	0		337	-0-	337	759	47	1	290	2	N	-0-					-0-
11	0		235	-0-	235	994	36	1	199	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
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	138	1	982	2	Y	-0-					5
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	136	1	902	2	Y	-0-					5
08	DLQ G-10		928	-0-	928	928	118	1	810	2	Y	-0-					5
09	DLQ G-10		930	-0-	930	1858	126	1	804	2	Y	-0-					5
10	0		939	-0-	939	2797	131	1	808	2	Y	-0-					5
11	0		972	-0-	972	3769	148	1	824	2	Y	-0-					5

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
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
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

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
06	10496	X	1987	-0-	-8509	-0-	265 6	1 9	1716	2	N	5					70
07	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	269 6	1 9	2114	2	N	5					75
08	2945	X	1669	-0-	-1276	-0-	188	1	1481	2	N	-0-					75
09	0		1378	-0-	1378	1378	158	1	1220	2	N	-0-					75
10	0		1596	-0-	1596	2974	181	1	1415	2	N	-0-					75
11	0		1210	-0-	1210	4184	157	1	1053	2	N	-0-					75

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

WOOD "M" WELL #: 14 RRCID -> 208427 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9436 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10525	X	1086	-0-	-9439	-0-	134	1	952	2	N	-0-					45
07	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	134	1	889	2	N	-0-					45
08	2976	X	1366	-0-	-1610	-0-	173	1	1193	2	N	-0-					45
09	0		912	-0-	912	912	124	1	788	2	N	-0-					45
10	0		686	-0-	686	1598	96	1	590	2	N	-0-					45
11	0		761	-0-	761	2359	116	1	645	2	N	-0-					45

WOOD "B" WELL #: 12 RRCID -> 208428 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9172 - 10641

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

THOMPSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 208925 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9304 - 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
06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	215	1	1396	2	N	-0-					67
07	2015	N	1764	-0-	-251	-0-	199	1	1562	2	N	3					70
							3	9									
08	1643	N	1610	-0-	-33	-0-	182	1	1428	2	N	-0-					70
09	0		1726	-0-	1726	1726	197	1	1525	2	N	4					74
							4	9									
10	0		1616	-0-	1616	3342	183	1	1433	2	N	-0-					74
11	0		1322	-0-	1322	4664	171	1	1151	2	N	-0-					74

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
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	126	1	900	2	N	-0-					52
07	930	N	917	-0-	-13	-0-	120	1	797	2	N	-0-					52
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	133	1	911	2	N	-0-					52
09	0		1114	-0-	1114	1114	151	1	963	2	N	-0-					52
10	0		966	-0-	966	2080	135	1	831	2	N	-0-					52
11	0		1239	-0-	1239	3319	189	1	1050	2	N	-0-					52

WOOD "L" WELL #: 13 RRCID -> 209495 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9504 - 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
06	8108	X	1087	-0-	-7021	-0-	134	1	953	2	N	-0-					22
07	922	X	922	-0-	-0-	-0-	121	1	801	2	N	-0-					22
08	2542	X	789	-0-	-1753	-0-	100	1	689	2	N	-0-					22
09	0		922	-0-	922	922	125	1	797	2	N	-0-					22
10	0		778	-0-	778	1700	109	1	669	2	N	-0-					22
11	0		741	-0-	741	2441	113	1	628	2	N	-0-					22

WOOD "H" WELL #: 9 RRCID -> 209671 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9296 - 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
06	7003	X	1241	-0-	-5762	-0-	153	1	1088	2	N	-0-	5	5			55
07	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	180	1	1195	2	N	3	5	5			53
							3	9									
08	1829	X	1480	-0-	-349	-0-	188	1	1292	2	N	-0-					53
09	0		1474	-0-	1474	1474	200	1	1274	2	N	-0-					53
10	0		1465	-0-	1465	2939	205	1	1260	2	N	-0-					53
11	0		1366	-0-	1366	4305	208	1	1158	2	N	-0-					53

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

THOMPSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 209880 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 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
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	138	1	897	2	N	-0-	5	5			25
07	1209	N	1071	-0-	-138	-0-	121	1	950	2	N	-0-	3	5			22
08	1209	N	1000	-0-	-209	-0-	113	1	887	2	N	-0-					22
09	0		1237	-0-	1237	1237	142	1	1095	2	N	-0-					22
10	0		1344	-0-	1344	2581	152	1	1192	2	N	-0-					22
11	0		1048	-0-	1048	3629	136	1	912	2	N	-0-					22

THOMPSON "H" WELL #: 9 RRCID -> 209882 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9282 - 10777

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

THOMPSON "I" WELL #: 10 RRCID -> 209883 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9266 - 10740

06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	146	1	946	2	N	8					30
							9	9									
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	137	1	1080	2	N	-0-					30
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	176	1	1384	2	N	-0-					30
09	0		1329	-0-	1329	1329	151	1	1170	2	N	7					37
							8	9									
10	0		1356	-0-	1356	2685	151	1	1183	2	N	20					57
							22	9									
11	0		694	-0-	694	3379	90	1	604	2	N	-0-					57

SANDERS "F" WELL #: 7 RRCID -> 209886 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9320 - 10821

06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	65	1	459	2	N	-0-					70
07	744	N	328	-0-	-416	-0-	43	1	285	2	N	-0-					70
08	806	N	570	-0-	-236	-0-	72	1	498	2	N	-0-					70
09	0		743	-0-	743	743	100	1	639	2	N	4					74
							4	9									
10	0		482	-0-	482	1225	67	1	415	2	N	-0-					74
11	0		253	-0-	253	1478	39	1	214	2	N	-0-					74

THOMPSON "D" WELL #: 5 RRCID -> 209903 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9325 - 10713

06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	90	1	586	2	N	-0-					109
07	961	N	716	-0-	-245	-0-	81	1	635	2	N	-0-					109
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	80	1	629	2	N	-0-					109
09	0		1142	-0-	1142	1142	131	1	1011	2	N	-0-					109
10	0		778	-0-	778	1920	88	1	690	2	N	-0-					109
11	0		841	-0-	841	2761	109	1	732	2	N	-0-					109

SANDERS "I" WELL #: 10 RRCID -> 211421 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9306 - 10810

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
06	2203	X	97	-0-	-2106	-0-	12	1	85	2	N	-0-					38
07	269	X	269	-0-	-0-	-0-	35	1	234	2	N	-0-					38
08	217	N	123	-0-	-94	-0-	16	1	107	2	N	-0-					38
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	98	X	-0-	-0-	-98	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	58	1	413	2	N	-0-					38
07	465	N	384	-0-	-81	-0-	50	1	334	2	N	-0-					38
08	589	N	509	-0-	-80	-0-	65	1	444	2	N	-0-					38
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0		-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
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	26	1	186	2	N	40					48
							44	9									
07	434	N	207	-0-	-227	-0-	27	1	180	2	N	-0-					48
08	279	N	96	-0-	-183	-0-	12	1	84	2	N	-0-					48
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

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
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	117	1	833	2	N	-0-					43
07	1550	N	679	-0-	-871	-0-	89	1	590	2	N	-0-					43
08	1364	N	1021	-0-	-343	-0-	129	1	890	2	N	2					45
							2	9									
09	0		881	-0-	881	881	120	1	761	2	N	-0-					45
10	0		905	-0-	905	1786	127	1	778	2	N	-0-					45
11	0		929	-0-	929	2715	142	1	787	2	N	-0-					45

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
06	13184	X	1699	-0-	-11485	-0-	227	1	1472	2	N	-0-					-57
07	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	197	1	1548	2	N	3					60
							3	9									
08	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	186	1	1464	2	N	-0-					60
09	0		1081	-0-	1081	1081	124	1	957	2	N	-0-					60
10	0		1259	-0-	1259	2340	143	1	1116	2	N	-0-					60
11	0		1336	-0-	1336	3676	173	1	1163	2	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			2

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
06	1260	N	1102	-0-	-158	-0-	148	1	954	2	N	-0-					40
07	2232	N	1326	-0-	-906	-0-	150	1	1176	2	N	-0-					40
08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	162	1	1261	2	N	-0-					40
09	0		1399	-0-	1399	1399	160	1	1239	2	N	-0-					40
10	0		1519	-0-	1519	2918	173	1	1346	2	N	-0-					40
11	0		1364	-0-	1364	4282	177	1	1187	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
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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	5052	-0-	5052	5052	667	1	4385	2	N	-0-					15
09	14B2	EXT	5654	-0-	5654	10706	677	1	4943	2	N	31	5	5			41
							34	9									
10		0	3852	-0-	3852	14558	642	1	3210	2	N	-0-					41
11		0	2200	-0-	2200	16758	610	1	1590	2	N	-0-	1	5			40

ROBBINS "B" WELL #: 3 RRCID -> 215521 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10927 PERF. 9382 - 10816

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ROBBINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 215662 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9432 - 10815

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS "F" WELL #: 7 RRCID -> 217111 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9554 - 10735

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 218465 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9916 - 10915

06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					84
07		31 N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	2	N	-0-					84
08		16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					84
09		0	16	-0-	16	16	2	1	14	2	N	-0-					84
10		0	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					84
11		0	17	-0-	17	33	2	1	15	2	N	-0-					84

ROBBINS "E" WELL #: 6 RRCID -> 218663 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9376 - 10817

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
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					7
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GARRISON "C" WELL #: 4 RRCID -> 222720 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9512 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	27	1	176	2	N	-0-					48
07	775	N	648	-0-	-127	-0-	73	1	575	2	N	-0-					48
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	124	1	972	2	N	-0-					48
09	0		1042	-0-	1042	1042	118	1	909	2	N	14					62
							15	9									
10	0		883	-0-	883	1925	100	1	781	2	N	2					64
							2	9									
11	0		593	-0-	593	2518	77	1	516	2	N	-0-	1	5			63

ROBBINS "L" WELL #: 13 RRCID -> 224442 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9612 - 10875

06	69	X	-0-	-0-	-69	-0-					N	-0-					47
07	177	X	177	-0-	-0-	-0-	20	1	157	2	N	-0-					47
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	12	1	97	2	N	-0-					47
09	0		201	-0-	201	201	23	1	178	2	N	-0-					47
10	0		191	-0-	191	392	22	1	169	2	N	-0-					47
11	0		193	-0-	193	585	25	1	168	2	N	-0-					47

ROBBINS "K" WELL #: 12 RRCID -> 224487 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8402 - 10848

06	990	N	704	-0-	-286	-0-	94	1	610	2	N	-0-					58
07	1550	N	1335	-0-	-215	-0-	151	1	1184	2	N	-0-					58
08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	149	1	1174	2	N	-0-					58
09	0		1370	-0-	1370	1370	157	1	1213	2	N	-0-					58
10	0		1328	-0-	1328	2698	150	1	1174	2	N	4					62
							4	9									
11	0		1349	-0-	1349	4047	175	1	1174	2	N	-0-					62

GARRISON "F" WELL #: 7 RRCID -> 227092 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9506 - 10906

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MACKEY WELL #: 1 RRCID -> 229395 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9506 - 10953

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2 EXT		282	-0-	282	282	30	1	252	2	N	-0-					100
09	14B2 EXT		149	-0-	149	431	17	1	132	2	N	-0-					100
10	0		-0-	-0-	-0-	431					N	-0-					100
11	0		-0-	-0-	-0-	431					N	-0-					100

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238071 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10148 - 10440

06	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	242	1	1829	2	N	3	67	1			52
							3	9									
07	2046	N	2032	-0-	-14	-0-	253	1	1760	2	N	17					69
							19	9									
08	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	207	1	1739	2	N	-0-					69
09	0		1783	-0-	1783	1783	205	1	1572	2	N	5					74
							6	9									
10	0		1190	-0-	1190	2973	160	1	1027	2	N	3					77
							3	9									
11	0		1633	-0-	1633	4606	157	1	1476	2	N	-0-					77

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 238077 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10132 - 10433

06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	136	1	1031	2	N	10					89
							11	9									
07	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	143	1	992	2	N	5					94
							6	9									
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	116	1	975	2	N	2	59	1			37
							2	9									
09	0		1028	-0-	1028	1028	119	1	907	2	N	2					39
							2	9									
10	0		751	-0-	751	1779	101	1	650	2	N	-0-					39
11	0		911	-0-	911	2690	88	1	823	2	N	-0-					39

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 239529 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10122 - 10422

06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	172	1	1304	2	N	11	113	1			20
							12	9									
07	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	199	1	1378	2	N	3					23
							3	9									
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	165	1	1387	2	N	2					25
							2	9									
09	0		1453	-0-	1453	1453	167	1	1282	2	N	4					29
							4	9									
10	0		1173	-0-	1173	2626	157	1	1007	2	N	8					37
							9	9									
11	0		1191	-0-	1191	3817	115	1	1076	2	N	-0-					37

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 243123 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10124 - 10414

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	1410	N	1239	-0-	-171	-0-	165	1	1072	2	N	2					71
							2	9									
07	1705	N	1524	-0-	-181	-0-	171	1	1342	2	N	10					81
							11	9									
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	189	1	1487	2	N	-0-					81
09	0		1626	-0-	1626	1626	186	1	1440	2	N	-0-					81
10	0		1624	-0-	1624	3250	184	1	1440	2	N	-0-					81
11	0		1518	-0-	1518	4768	197	1	1321	2	N	-0-	1	5			80

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 073441 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9028 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCWILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 080228 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 11113 PERF.10891 - 10989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		6	-0-	6	6	6	3			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 082349 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10127 - 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
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
10	0		855	-0-	855	855	855	3			N	-0-					-0-
11	0		820	-0-	820	1675	820	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
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
09	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
10	0		5014	-0-	5014	5014	5014	3			N	-0-					-0-
11	0		3675	-0-	3675	8689	3675	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	120	N	48	-0-	-72	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
10	0		65	-0-	65	65	65	3			N	-0-					-0-
11	0		104	-0-	104	169	104	3			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
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
10	0		336	-0-	336	336	336	3			N	-0-					-0-
11	0		332	-0-	332	668	332	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
06	480	N	461	-0-	-19	-0-	461	3			N	-0-					-0-
07	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	3			N	-0-					-0-
08	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	3			N	-0-					-0-
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
10	0		453	-0-	453	453	453	3			N	-0-					-0-
11	0		475	-0-	475	928	475	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-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

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
06	55	N	55	-0-		-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	124	N	19	-0-		-105	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-		-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-		-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	0		89	-0-		89	89	89	3			N	-0-					-0-
11	0		89	-0-		89	178	89	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 090288 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8932 - 10432

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
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOL, W. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091206 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10544 - 10820

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
06	628	N	628	-0-		-0-	-0-	620	3	8	9	Y	7	8	1			1
07	632	N	632	-0-		-0-	-0-	623	3	9	9	Y	8	8	1			1
08	217	N	-0-	-0-		-217	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	210	N	-0-	-0-		-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-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

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
06	728	N	728	-0-		-0-	-0-	728	3			Y	-0-					5
07	732	N	732	-0-		-0-	-0-	732	3			Y	-0-					5
08	744	N	734	-0-		-10	-0-	734	3			Y	-0-					5
09	864	N	864	-0-		-0-	-0-	864	3			Y	-0-					5
10	0		647	-0-		647	647	647	3			Y	-0-					5
11	0		693	-0-		693	1340	693	3			Y	-0-					5

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091568 COMPL. DATE 10/09/1980 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10515 - 10720

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
06	1867	N	1867	-0-		-0-	-0-	1861	3	6	9	Y	5					43
07	1969	N	1969	-0-		-0-	-0-	1950	3	19	9	Y	17	49	1			11
08	3011	N	3011	-0-		-0-	-0-	2969	3	42	9	Y	38	43	1			6
09	1860	N	1061	-0-		-799	-0-	1051	3	10	9	Y	9					15
10	0		387	-0-		387	387	385	3	2	9	Y	2					17
11	0		3120	-0-		3120	3507	3087	3	33	9	Y	30	30	1			17

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 1 RRCID -> 091570 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8890 - 10341

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
06	90	N	33	-0-		-57	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-		-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
08	62	N	39	-0-		-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
09	2372	N	2372	-0-		-0-	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
10	0		1249	-0-		1249	1249	1249	3			N	-0-					-0-
11	0		642	-0-		642	1891	642	3			N	-0-					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092392 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10194 - 10395

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
06	2060	N	2060	-0-		-0-	-0-	2060	3			Y	-0-					10
07	589	N	29	-0-		-560	-0-	29	3			Y	-0-					10
08	775	N	487	-0-		-288	-0-	487	3			Y	-0-					10
09	750	N	273	-0-		-477	-0-	273	3			Y	-0-					10
10	0		34	-0-		34	34	34	3			Y	-0-					10
11	0		-0-	-0-		-0-	34					Y	-0-					10

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
06		14B DENY	-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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
11		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
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	380	3	6	9	Y	5	5	1			1
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	390	3	6	9	Y	5	5	1			1
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	377	3	6	9	Y	5	5	1			1
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	4	4	1			1
10	0		1667	-0-	1667	1667	1643	3	24	9	Y	22	18	1			5
11	0		1004	-0-	1004	2671	987	3	17	9	Y	15	17	1			3

SHAW ESTATE WELL #: 1 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
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		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
06	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	198	-0-	-81	-0-	198	3			N	-0-					-0-
09	240	N	148	-0-	-92	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
06	720	N	650	-0-	-70	-0-	650	3			Y	-0-					58
07	744	N	567	-0-	-177	-0-	567	3			Y	-0-					58
08	744	N	527	-0-	-217	-0-	527	3			Y	-0-					58
09	660	N	545	-0-	-115	-0-	545	3			Y	-0-					58
10	0		739	-0-	739	739	739	3			Y	-0-					58
11	0		1000	-0-	1000	1739	1000	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
06	0	N	-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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

KENNEDY, MAJOR WELL #: 4 RRCID -> 097206 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10126 - 10424

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

POOL, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 098294 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10681 - 10910

06	1600	N	501	-0-	-1099	3260	501	3			Y	-0-					12
07	3100	N	2357	-0-	-743	2517	2357	3			Y	-0-					12
08	3100	N	1878	-0-	-1222	1295	1878	3			Y	-0-					12
09	2653	N	1358	-0-	-1295	-0-	1358	3			Y	-0-					12
10	0		1338	-0-	1338	1338	1338	3			Y	-0-					12
11	0		1272	-0-	1272	2610	1272	3			Y	-0-					12

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098842 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10785 - 11040

06	540	N	227	-0-	-313	-0-	224	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	400	3	7	9	Y	6	5	1			1
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	406	3	7	9	Y	6	6	1			1
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	395	3	6	9	Y	5	5	1			1
10	0		417	-0-	417	417	411	3	6	9	Y	5	5	1			1
11	0		409	-0-	409	826	402	3	7	9	Y	6	6	1			1

BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 098845 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9000 - 10425

06	2370	N	2282	-0-	-88	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	2333	-0-	-85	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	2264	-0-	-61	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
09	2280	N	2269	-0-	-11	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
10	0		2452	-0-	2452	2452	2452	3			N	-0-					-0-
11	0		2391	-0-	2391	4843	2391	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100011 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10649 - 10860

06	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
10	0		398	-0-	398	398	398	3			Y	-0-					-0-
11	0		387	-0-	387	785	387	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 100151 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10465 - 10664

06	540	N	523	-0-	-17	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	548	-0-	-41	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	222	-0-	-228	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
10	0		198	-0-	198	198	198	3			Y	-0-					-0-
11	0		771	-0-	771	969	771	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
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			Y	-0-					-0-
07	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			Y	-0-					-0-
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			Y	-0-					-0-
09	1380	N	1104	-0-	-276	-0-	1104	3			Y	-0-					-0-
10	0		1026	-0-	1026	1026	1026	3			Y	-0-					-0-
11	0		990	-0-	990	2016	990	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -B- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101590 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10758 - 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
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	53	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	43	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	348	3	6	9	Y	5	4	1			1
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	504	3	7	9	Y	6	6	1			1
10	0		511	-0-	511	511	504	3	7	9	Y	6	6	1			1
11	0		511	-0-	511	1022	503	3	8	9	Y	7	7	1			1

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101591 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10503 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	543	-0-	-77	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
08	620	N	464	-0-	-156	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
09	630	N	608	-0-	-22	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
10	0		640	-0-	640	640	640	3			Y	-0-					-0-
11	0		618	-0-	618	1258	618	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102485 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10435 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1158	-0-	-102	-0-	1158	3			Y	-0-					-0-
07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			Y	-0-					-0-
08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			Y	-0-					-0-
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			Y	-0-					-0-
10	0		1303	-0-	1303	1303	1303	3			Y	-0-					-0-
11	0		1256	-0-	1256	2559	1256	3			Y	-0-					-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103244 COMPL. DATE 10/04/1982 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10805 - 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
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
10	0		60	-0-	60	60	60	3			Y	-0-					-0-
11	0		147	-0-	147	207	147	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 103674 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10647 - 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
06	840	N	747	-0-	-93	-0-	747	3			Y	-0-					-0-
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			Y	-0-					-0-
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			Y	-0-					-0-
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			Y	-0-					-0-
10	0		942	-0-	942	942	942	3			Y	-0-					-0-
11	0		865	-0-	865	1807	865	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104534 COMPL. DATE 02/07/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10537 - 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
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					78
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					78
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					78
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					78
10	0		592	-0-	592	592	592	3			N	-0-					78
11	0		544	-0-	544	1136	544	3			N	-0-					78

HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 104809 COMPL. DATE 03/08/1963 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10647 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1600	N	774	-0-	-826	1657	682	3	92	9	Y	84	62	1			66
07	2293	N	636	-0-	-1657	-0-	594	3	42	9	Y	38					104
08	682	N	566	-0-	-116	-0-	566	3			Y	-0-	66	1			38
09	660	N	530	-0-	-130	-0-	530	3			Y	-0-					38
10	0		564	-0-	564	564	542	3	22	9	Y	20					58
11	0		525	-0-	525	1089	506	3	19	9	Y	17	63	1			12

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 105726 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 106033 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10054 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TODD, BESSIE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 106735 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10787 - 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
06	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
10	0		269	-0-	269	269	269	3			Y	-0-					-0-
11	0		283	-0-	283	552	283	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 106978 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10571 - 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
06	540	N	185	-0-	-355	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
10	0		438	-0-	438	438	438	3			Y	-0-					-0-
11	0		339	-0-	339	777	339	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
10	0		221	-0-	221	221	221	3			N	-0-					-0-
11	0		233	-0-	233	454	233	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

06	420	N	343	-0-	-77	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					-0-
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
10	0		388	-0-	388	388	388	3			Y	-0-					-0-
11	0		367	-0-	367	755	367	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107667 COMPL. DATE 09/15/1983 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10599 - 10940

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		541	-0-	541	541	541	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 108773 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8950 - 10382

06	1800	N	1515	-0-	-285	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1284	-0-	-514	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	998	-0-	-614	-0-	998	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1231	-0-	-299	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
10	0		1075	-0-	1075	1075	1075	3			N	-0-					-0-
11	0		1355	-0-	1355	2430	1355	3			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 108774 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10094 - 10400

06	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
07	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
08	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
09	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
10	0		1939	-0-	1939	1939	1939	3			N	-0-					-0-
11	0		1670	-0-	1670	3609	1670	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108775 COMPL. DATE 12/31/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8928 - 10311

06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
09	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	3			N	-0-					-0-
10	0		297	-0-	297	297	297	3			N	-0-					-0-
11	0		253	-0-	253	550	253	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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109187 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10712 - 10979

06	450	N	395	-0-	-55	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	360	-0-	-74	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
08	434	N	350	-0-	-84	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	236	-0-	-154	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-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

06	450	N	390	-0-	-60	-0-	390	3			Y	-0-					36
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					36
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	454	3	13	9	Y	12					48
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					48
10	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	3			Y	-0-					48
*11	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	3			Y	-0-					48

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 2A RRCID -> 109261 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10602 - 10888

06	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
10	0		368	-0-	368	368	368	3			Y	-0-					-0-
11	0		357	-0-	357	725	357	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109274 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10405 - 10671

06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
08	465	N	362	-0-	-103	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	384	-0-	-96	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
10	0		392	-0-	392	392	392	3			Y	-0-					-0-
11	0		359	-0-	359	751	359	3			Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 109621 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10381

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 109757 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10048 - 10352

06	330	N	262	-0-	-68	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	3			N	-0-					-0-
08	279	N	188	-0-	-91	-0-	188	3			N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110172 COMPL. DATE 03/19/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10475 - 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
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-
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-

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
06	210	N	1	-0-	-209	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					-0-
10	0		538	-0-	538	538	538	3			Y	-0-					-0-
11	0		514	-0-	514	1052	514	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
06	184	X	184	-0-	-0-	-0-	183	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	259	3	4	9	Y	4	3	1			1
08	217	N	192	-0-	-25	-0-	190	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	173	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	0		155	-0-	155	155	153	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	0		180	-0-	180	335	177	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

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
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
07	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	3			N	-0-					-0-
08	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	3			N	-0-					-0-
09	600	N	559	-0-	-41	-0-	559	3			N	-0-					-0-
10	0		732	-0-	732	732	732	3			N	-0-					-0-
11	0		706	-0-	706	1438	706	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
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1479	-0-	-71	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1134	-0-	-416	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1361	-0-	-139	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
10	0		1289	-0-	1289	1289	1289	3			N	-0-					-0-
11	0		1310	-0-	1310	2599	1310	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
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					2
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					2
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					2
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
06	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
07	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
09	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
10	0		1826	-0-	1826	1826	1826	3			N	-0-					-0-
11	0		2085	-0-	2085	3911	2085	3			N	-0-					-0-

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
06	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	0		6	-0-	6	6	6	3			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113880 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10621 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U.3 WELL #: 2 RRCID -> 119582 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9088 - 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
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					-0-
07	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
08	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	3			N	-0-					-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
10	0		294	-0-	294	294	294	3			N	-0-					-0-
11	0		307	-0-	307	601	307	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 119583 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9070 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	217	N	116	-0-	-101	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 119585 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9094 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 120273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8940 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
10	0		899	-0-	899	899	899	3			N	-0-					-0-
11	0		950	-0-	950	1849	950	3			N	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121355 COMPL. DATE 05/20/1986 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10751 - 10908

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121359 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10786 - 11060

06	1260	N	1129	-0-	-131	-0-	1114	3	15	9	Y	14	15	1			2
07	1302	N	1013	-0-	-289	-0-	1000	3	13	9	Y	12	12	1			2
08	1271	N	1006	-0-	-265	-0-	992	3	14	9	Y	13	13	1			2
09	1140	N	1024	-0-	-116	-0-	1010	3	14	9	Y	13	13	1			2
10	0		1215	-0-	1215	1215	1198	3	17	9	Y	15	14	1			3
11	0		1174	-0-	1174	2389	1160	3	14	9	Y	13	14	1			2

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 6 RRCID -> 121905 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8826 - 10288

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122133 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10433 - 10687

06	300	N	68	-0-	-232	-0-	68	3			Y	-0-					3
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					3
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					3
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					3
10	0		173	-0-	173	173	173	3			Y	-0-					3
11	0		326	-0-	326	499	326	3			Y	-0-					3

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122279 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10730 - 10907

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					40
11	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

06	1500	N	541	-0-	-959	-0-	541	3			Y	-0-					17
07	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			Y	-0-					17
08	2139	N	1778	-0-	-361	-0-	1778	3			Y	-0-					17
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			Y	-0-					17
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122755 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 11271 PERF.10832 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	750	N	620	-0-	-130	-0-	620	3			Y	-0-					8
07	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	3			Y	-0-					8
08	837	N	573	-0-	-264	-0-	573	3			Y	-0-					8
09	630	N	543	-0-	-87	-0-	543	3			Y	-0-					8
10	0		1411	-0-	1411	1411	1411	3			Y	-0-					8
11	0		603	-0-	603	2014	603	3			Y	-0-					8

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
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	414	3	7	9	Y	6	5	1			1
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	154	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	216	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		410	-0-	410	410	403	3	7	9	Y	6	5	1			1

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					1
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					1
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					1
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-					1
10	0		31	-0-	31	31	31	3			Y	-0-					1
11	0		19	-0-	19	50	19	3			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
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			Y	-0-					42
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			Y	-0-					42
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	731	3	21	9	Y	19					61
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					61
10	0		580	-0-	580	580	580	3			Y	-0-					61
11	0		576	-0-	576	1156	576	3			Y	-0-					61

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
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
10	0		215	-0-	215	215	215	3			Y	-0-					-0-
11	0		199	-0-	199	414	199	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 #: 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	561					Y	-0-					-0-
07	561 X	-0-	-0-	-561	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124786 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10665 - 10869

06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
10	0	104	-0-	104	104	104	3			Y	-0-					-0-
11	0	202	-0-	202	306	202	3			Y	-0-					-0-

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124973 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10373 - 10619

06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					3
07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					3
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					3
09	360 N	359	-0-	-1	-0-	359	3			Y	-0-					3
10	0	148	-0-	148	148	148	3			Y	-0-					3
11	0	488	-0-	488	636	488	3			Y	-0-					3

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125149 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10568 - 10816

06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
07	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			Y	-0-					-0-
08	279 N	163	-0-	-116	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
09	330 N	165	-0-	-165	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
10	0	224	-0-	224	224	224	3			Y	-0-					-0-
11	0	266	-0-	266	490	266	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 125214 COMPL. DATE 08/31/1987 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10531 - 10736

06	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			Y	-0-					-0-
07	2294 X	1361	-0-	-933	-0-	1361	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.	2580	-0-	2580	2580	2580	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.	2148	-0-	2148	4728	2148	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.	2716	-0-	2716	7444	2716	3			Y	-0-					-0-
11	0	2497	-0-	2497	9941	2497	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 125425 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10497 - 10724

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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 LLC //CONT.// 850990
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	690	N	22	-0-	-668	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	26	-0-	-408	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-					-0-
10	0		478	-0-	478	478	478	3			Y	-0-					-0-
11	0		471	-0-	471	949	471	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

06	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	414	-0-	-36	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
10	0		428	-0-	428	428	428	3			Y	-0-					-0-
11	0		408	-0-	408	836	408	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126414 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10421 - 10680

06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-					-0-
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			Y	-0-					-0-
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			Y	-0-					-0-
09	600	N	592	-0-	-8	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
10	0		610	-0-	610	610	610	3			Y	-0-					-0-
11	0		588	-0-	588	1198	588	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126578 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10533 - 10757

06	3000	N	1839	-0-	-1161	4992	1833	3	6	9	Y	5					86
07	6690	X	1698	-0-	-4992	-0-	1681	3	17	9	Y	15	91	1			10
08	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	7032	3	100	9	Y	91	86	1			15
09	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3468	3	33	9	Y	30					45
10	0		1508	-0-	1508	1508	1502	3	6	9	Y	5					50
11	0		5130	-0-	5130	6638	5073	3	57	9	Y	52	73	1			29

PRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126778 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10362 - 10649

06	5550	X	4032	-0-	-1518	-0-	4032	3			Y	-0-					30
07	5735	X	4746	-0-	-989	-0-	4746	3			Y	-0-					30
08	5053	X	3874	-0-	-1179	-0-	3874	3			Y	-0-					30
09	4560	X	3668	-0-	-892	-0-	3668	3			Y	-0-					30
10	0		3580	-0-	3580	3580	3580	3			Y	-0-					30
11	0		3315	-0-	3315	6895	3315	3			Y	-0-					30

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126809 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10476 - 10749

06	1137	N	270	-0-	-867	-0-	270	3			Y	-0-					21
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					21
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	270	3	8	9	Y	7					28
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3			Y	-0-					28
10	0		252	-0-	252	252	252	3			Y	-0-					28
11	0		252	-0-	252	504	252	3			Y	-0-					28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
06	128	N	36	-0-	-92	-0-	32	3	4	9	Y	4	4	1			3
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	36	3	2	9	Y	2					5
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-	3	1			2
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					2
10	0		102	-0-	102	102	98	3	4	9	Y	4					6
11	0		129	-0-	129	231	125	3	4	9	Y	4	7	1			3

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	0		-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
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-
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-

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
06	630	N	455	-0-	-175	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		748	-0-	748	748	748	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		702	-0-	702	1450	702	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		718	-0-	718	2168	718	3			Y	-0-					-0-
11	0		665	-0-	665	2833	665	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
10	0		214	-0-	214	214	214	3			Y	-0-					-0-
11	0		163	-0-	163	377	163	3			Y	-0-					-0-

TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127811 COMPL. DATE 06/13/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10530 - 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
06	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			Y	-0-					-0-
07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			Y	-0-					-0-
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			Y	-0-					-0-
09	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			Y	-0-					-0-
10	0		1555	-0-	1555	1555	1555	3			Y	-0-					-0-
11	0		1398	-0-	1398	2953	1398	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	660	N	47	-0-	-613	-0-	46	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	372	N	67	-0-	-305	-0-	66	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	285	3	4	9	Y	4	3	1			1
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	234	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
10	0		343	-0-	343	343	337	3	6	9	Y	5	4	1			1
11	0		431	-0-	431	774	424	3	7	9	Y	6	6	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
PRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127937 COMPL. DATE 06/28/1988 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10454 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128014 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 10988 PERF.10454 - 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
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	735	3	3	9	Y	3					24
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1116	3	12	9	Y	11	28	1			7
08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1580	3	21	9	Y	19	23	1			3
09	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1618	3	14	9	Y	13					16
10	0		2524	-0-	2524	2524	2513	3	11	9	Y	10					26
11	0		1710	-0-	1710	4234	1699	3	11	9	Y	10	30	1			6

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128063 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10522 - 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
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					11
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					11
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					11
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					11
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
08	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
10	0		12	-0-	12	12	12	3			Y	-0-					-0-
11	0		13	-0-	13	25	13	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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
11	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
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	104	-0-	-16	-0-	103	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	99	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		353	-0-	353	353	170	3	183	9	Y	166	131	1			35
11	0		341	-0-	341	694	335	3	6	9	Y	5	39	1			1

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 129661 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10016 - 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
06	1590	N	693	-0-	-897	-0-	693	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	680	-0-	-932	-0-	680	3			N	-0-					-0-
08	961	N	626	-0-	-335	-0-	626	3			N	-0-					-0-
09	690	N	603	-0-	-87	-0-	603	3			N	-0-					-0-
10	0		1026	-0-	1026	1026	1026	3			N	-0-					-0-
11	0		1699	-0-	1699	2725	1699	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. 1 WELL #: 4 RRCID -> 130600 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8904 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 131085 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10054 - 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
06	1950	N	1809	-0-	-141	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1850	-0-	-103	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1621	-0-	-270	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1721	-0-	-79	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
10	0		1725	-0-	1725	1725	1725	3			N	-0-					-0-
11	0		1303	-0-	1303	3028	1303	3			N	-0-					-0-

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
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
10	0		343	-0-	343	343	343	3			N	-0-					-0-
11	0		296	-0-	296	639	296	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 131388 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8916 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 132207 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9991 - 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
06	2730	X	1585	-0-	-1145	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	1449	-0-	-1372	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
08	2821	X	1408	-0-	-1413	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
09	1950	X	1364	-0-	-586	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
10	0		2465	-0-	2465	2465	2465	3			N	-0-					-0-
11	0		2754	-0-	2754	5219	2754	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 132208 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 10445 PERF.10001 - 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
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0		104	-0-	104	104	104	3			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	104					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 #: 2 RRCID -> 132572 COMPL. DATE 09/22/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 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
06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
07	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		567	-0-	567	567	567	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 7 RRCID -> 132779 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9940 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 133076 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8960 - 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
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1470	N	1430	-0-	-40	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
07	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1200	-0-	-257	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
09	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
10	0		1462	-0-	1462	1462	1462	3			N	-0-					-0-
11	0		1676	-0-	1676	3138	1676	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
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	0		41	-0-	41	41	41	3			N	-0-					-0-
11	0		81	-0-	81	122	81	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
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
09	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
10	0		279	-0-	279	279	279	3			N	-0-					-0-
11	0		88	-0-	88	367	88	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 #: 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
06	3000	N	2609	-0-	-391	1922	2609	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2305	-0-	-795	1127	2305	3			N	-0-					-0-
08	6766	X	5639	-0-	-1127	-0-	5639	3			N	-0-					-0-
09	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	3			N	-0-					-0-
10	0		46	-0-	46	46	46	3			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	46					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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
10	0		1101	-0-	1101	1101	1101	3			N	-0-					-0-
11	0		1133	-0-	1133	2234	1133	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
06	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
07	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
08	1333	X	875	-0-	-458	-0-	875	3			N	-0-					-0-
09	1290	X	1060	-0-	-230	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
10	0		785	-0-	785	785	785	3			N	-0-					-0-
11	0		1108	-0-	1108	1893	1108	3			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	510	N	496	-0-	-14	-0-	496	3			N	-0-					-0-
07	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	3			N	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
10	0		532	-0-	532	532	532	3			N	-0-					-0-
11	0		502	-0-	502	1034	502	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
06	570	N	393	-0-	-177	-0-	393	3			N	-0-					-0-
07	558	N	307	-0-	-251	-0-	307	3			N	-0-					-0-
08	527	N	295	-0-	-232	-0-	295	3			N	-0-					-0-
09	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	3			N	-0-					-0-
10	0		532	-0-	532	532	532	3			N	-0-					-0-
11	0		572	-0-	572	1104	572	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 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
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
10	0		710	-0-	710	710	710	3			N	-0-					-0-
11	0		444	-0-	444	1154	444	3			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
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-
08	341	N	235	-0-	-106	-0-	235	3			N	-0-					-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
10	0		394	-0-	394	394	394	3			N	-0-					-0-
11	0		307	-0-	307	701	307	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
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
06	750	N	678	-0-	-72	-0-	678	3			N	-0-					-0-
07	744	N	713	-0-	-31	-0-	713	3			N	-0-					-0-
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
09	690	N	685	-0-	-5	-0-	685	3			N	-0-					-0-
10	0		694	-0-	694	694	694	3			N	-0-					-0-
11	0		709	-0-	709	1403	709	3			N	-0-					-0-

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
06	870	N	856	-0-	-14	-0-	856	3			N	-0-					-0-
07	899	N	880	-0-	-19	-0-	880	3			N	-0-					-0-
08	899	N	855	-0-	-44	-0-	855	3			N	-0-					-0-
09	870	N	846	-0-	-24	-0-	846	3			N	-0-					-0-
10	0		870	-0-	870	870	870	3			N	-0-					-0-
11	0		877	-0-	877	1747	877	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 2 RRCID -> 135764 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10286 - 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
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
10	0		373	-0-	373	373	373	3			N	-0-					-0-
11	0		360	-0-	360	733	360	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 135879 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10160 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 135880 COMPL. DATE 08/19/1990 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8994 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	3			N	-0-					-0-
07	465	N	393	-0-	-72	-0-	393	3			N	-0-					-0-
08	434	N	343	-0-	-91	-0-	343	3			N	-0-					-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
10	0		419	-0-	419	419	419	3			N	-0-					-0-
11	0		353	-0-	353	772	353	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 504 RRCID -> 136144 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10278 - 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
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	113	-0-	-157	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	0		111	-0-	111	111	111	3			N	-0-					-0-
11	0		54	-0-	54	165	54	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 136347 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9094 - 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
06	330	N	278	-0-	-52	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	3			N	-0-					-0-
08	310	N	243	-0-	-67	-0-	243	3			N	-0-					-0-
09	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	0		259	-0-	259	259	259	3			N	-0-					-0-
11	0		312	-0-	312	571	312	3			N	-0-					-0-

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
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
10	0		111	-0-	111	111	111	3			N	-0-					-0-
11	0		131	-0-	131	242	131	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
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1022	-0-	-652	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1089	-0-	-306	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	726	-0-	-384	-0-	726	3			N	-0-					-0-
10	0		836	-0-	836	836	836	3			N	-0-					-0-
11	0		918	-0-	918	1754	918	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
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
10	0		748	-0-	748	748	748	3			N	-0-					-0-
11	0		731	-0-	731	1479	731	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
10	0		12847	-0-	12847	12847	12847	3			N	-0-					-0-
11	0		28324	-0-	28324	41171	28324	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 4 RRCID -> 137872 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10346 - 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
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-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2022

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
06	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
10	0		75	-0-	75	75	75	3			N	-0-					-0-
11	0		3	-0-	3	78	3	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
06	1260	N	983	-0-	-277	-0-	983	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	996	-0-	-244	-0-	996	3			N	-0-					-0-
08	992	N	378	-0-	-614	-0-	378	3			N	-0-					-0-
09	990	N	11	-0-	-979	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	0		140	-0-	140	140	140	3			N	-0-					-0-
11	0		218	-0-	218	358	218	3			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	149	-0-	-61	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	0		154	-0-	154	154	154	3			N	-0-					-0-
11	0		163	-0-	163	317	163	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. 4 WELL #: 6 RRCID -> 139909 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8952 - 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
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
07	744	N	731	-0-	-13	-0-	731	3			N	-0-					-0-
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
09	720	N	705	-0-	-15	-0-	705	3			N	-0-					-0-
10	0		800	-0-	800	800	800	3			N	-0-					-0-
11	0		789	-0-	789	1589	789	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 140295 COMPL. DATE 12/03/1991 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9180 - 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
06	1380	N	1312	-0-	-68	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1205	-0-	-128	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1252	-0-	-68	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
10	0		1331	-0-	1331	1331	1331	3			N	-0-					-0-
11	0		1372	-0-	1372	2703	1372	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 12 RRCID -> 143483 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9740 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOL, VERNON WELL #: 2 RRCID -> 143604 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10644 - 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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		64	-0-	64	64	64	3			N	-0-					-0-

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
06	2940	X	1486	-0-	-1454	-0-	1486	3			Y	-0-					-0-
07	2418	X	2207	-0-	-211	-0-	2207	3			Y	-0-					-0-
08	2790	X	2085	-0-	-705	-0-	2085	3			Y	-0-					-0-
09	2700	X	1768	-0-	-932	-0-	1768	3			Y	-0-					-0-
10	0		2617	-0-	2617	2617	2617	3			Y	-0-					-0-
11	0		2542	-0-	2542	5159	2542	3			Y	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 13-T RRCID -> 143903 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8822 - 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
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
10	0		336	-0-	336	336	336	3			N	-0-					-0-
11	0		304	-0-	304	640	304	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 #: 2 RRCID -> 144132 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9016 - 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
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	0		184	-0-	184	184	184	3			N	-0-					-0-
11	0		179	-0-	179	363	179	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 144375 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9040 - 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
06	1770	N	1762	-0-	-8	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1590	-0-	-84	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1463	-0-	-366	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
09	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
10	0		2040	-0-	2040	2040	2040	3			N	-0-					-0-
11	0		2193	-0-	2193	4233	2193	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 145267 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10158 - 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
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1227	-0-	-695	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	942	-0-	-378	-0-	942	3			N	-0-					-0-
10	0		1025	-0-	1025	1025	1025	3			N	-0-					-0-
11	0		967	-0-	967	1992	967	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 147011 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10574 - 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
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
10	0		32	-0-	32	32	32	3			N	-0-					-0-
11	0		38	-0-	38	70	38	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	3			N	-0-					-0-
07	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					-0-
08	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					-0-
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
10	0		415	-0-	415	415	415	3			N	-0-					-0-
11	0		139	-0-	139	554	139	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 #: 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
06	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
07	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
08	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
09	2130	N	1717	-0-	-413	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 14 RRCID -> 150261 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10160 - 10238

06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
10	0		197	-0-	197	197	197	3			N	-0-					-0-
11	0		212	-0-	212	409	212	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 151094 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9068 - 10512

06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	0		36	-0-	36	36	36	3			N	-0-					-0-
11	0		54	-0-	54	90	54	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 151612 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10256 - 10486

06	240	N	181	-0-	-59	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					-0-
10	0		174	-0-	174	174	174	3			N	-0-					-0-
11	0		149	-0-	149	323	149	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153457 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10616 - 10855

06	DLQ G-10		317	-0-	317	317	313	3	4	9	Y	4	3	1			1
07	1756	N	1439	-0-	-317	-0-	1420	3	19	9	Y	17	15	1			3
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1192	3	19	9	Y	17	17	1			3
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	355	3	6	9	Y	5	7	1			1
10	0		20	-0-	20	20	20	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 6 RRCID -> 153484 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 8948 - 10406

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 7-F RRCID -> 153579 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10092 - 10274

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
06	900	N	246	-0-	-654	-0-	246	3		N	-0-			-0-
07	527	N	198	-0-	-329	-0-	198	3		N	-0-			-0-
08	651	N	168	-0-	-483	-0-	168	3		N	-0-			-0-
09	240	N	135	-0-	-105	-0-	135	3		N	-0-			-0-
10	0		140	-0-	140	140	140	3		N	-0-			-0-
11	0		125	-0-	125	265	125	3		N	-0-			-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 153808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8990 - 10428

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 154047 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10178 - 10503

06	420	N	364	-0-	-56	-0-	364	3		N	-0-			-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3		N	-0-			-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
09	360	N	4	-0-	-356	-0-	4	3		N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 9 RRCID -> 154064 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8874 - 10330

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 3 RRCID -> 154207 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9690 - 9710

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 8 RRCID -> 155482 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8982 - 10576

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0		-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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

POOL, VERNON WELL #: 3 RRCID -> 156028 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10714 - 10974

06	T. A.		293	-0-	293	2053	293	3			Y	-0-					8
07	2312	X	259	-0-	-2053	-0-	259	3			Y	-0-					8
08	372	N	172	-0-	-200	-0-	172	3			Y	-0-					8
09	300	N	185	-0-	-115	-0-	185	3			Y	-0-					8
10	0		168	-0-	168	168	168	3			Y	-0-					8
11	0		153	-0-	153	321	153	3			Y	-0-					8

GARRETT, A.C. GU WELL #: 7 RRCID -> 156059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9060 - 10422

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 8 RRCID -> 158882 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9084 - 10533

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 159039 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10248 - 10399

06	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
10	0		292	-0-	292	292	292	3			N	-0-					-0-
11	0		287	-0-	287	579	287	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 #: 4 RRCID -> 161566 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10276 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 6 RRCID -> 161795 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 9056 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		1965	-0-	1965	1965	1934	3	31	9	Y	28	23	1			5
09	T. A.		1343	-0-	1343	3308	1325	3	18	9	Y	16	19	1			2
10	T. A.		1607	-0-	1607	4915	1583	3	24	9	Y	22	19	1			5
11	0		1471	-0-	1471	6386	1448	3	23	9	Y	21	22	1			4

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	1600	N	2499	-0-	899	10786	2499	3			Y	-0-					23
07	3100	N	2591	-0-	-509	10277	2591	3			Y	-0-					23
08	3100	N	2524	-0-	-576	9701	2524	3			Y	-0-					23
09	3000	N	1168	-0-	-1832	7869	1168	3			Y	-0-					23
10	0		1949	-0-	1949	9818	1949	3			Y	-0-					23
11	0		1012	-0-	1012	10830	1012	3			Y	-0-					23

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
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-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165551 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10554 - 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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	619	3	2	9	Y	2					13
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	571	3	4	9	Y	4	14	1			3
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	970	3	13	9	Y	12	13	1			2
09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1278	3	11	9	Y	10					12
10	0		1462	-0-	1462	1462	1456	3	6	9	Y	5					17
11	0		1078	-0-	1078	2540	1068	3	10	9	Y	9	21	1			5

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166239 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10320 - 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
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	74	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	74	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	78	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	91	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	0		96	-0-	96	96	95	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	0		46	-0-	46	142	45	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1320	N	983	-0-	-337	-0-	983	3			Y	-0-					-0-
07	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			Y	-0-					-0-
08	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			Y	-0-					-0-
09	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			Y	-0-					-0-
10	0		1284	-0-	1284	1284	1284	3			Y	-0-					-0-
11	0		1224	-0-	1224	2508	1224	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167125 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10901 PERF.10536 - 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
06	930	N	552	-0-	-378	-0-	544	3	8	9	Y	7	8	1			1
07	1085	N	110	-0-	-975	-0-	109	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167127 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10546 - 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
06	1200	N	484	-0-	-716	-0-	477	3	7	9	Y	6	6	1			1
07	1426	N	163	-0-	-1263	-0-	162	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	527	N	160	-0-	-367	-0-	158	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	480	N	376	-0-	-104	-0-	370	3	6	9	Y	5	4	1			1
10	0		333	-0-	333	333	329	3	4	9	Y	4	4	1			1
11	0		382	-0-	382	715	376	3	6	9	Y	5	5	1			1

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 #: 6A RRCID -> 167148 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10614 - 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
06	1600	N	449	-0-	-1151	454	449	3			Y	-0-					-0-
07	866	N	412	-0-	-454	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			Y	-0-					-0-
10	0		491	-0-	491	491	491	3			Y	-0-					-0-
11	0		1414	-0-	1414	1905	1414	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167157 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10460 - 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
06	120	N	47	-0-	-73	-0-	47	3			Y	-0-					2
07	186	N	122	-0-	-64	-0-	120	3	2	9	Y	2	3	1			1
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	488	3	7	9	Y	6	6	1			1
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	622	3	6	9	Y	5					6
10	0		741	-0-	741	741	738	3	3	9	Y	3					9
11	0		597	-0-	597	1338	591	3	6	9	Y	5	11	1			3

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
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-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
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
10	0		271	-0-	271	271	271	3			Y	-0-					-0-
11	0		270	-0-	270	541	270	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
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	306	-0-	-54	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
10	0		310	-0-	310	310	310	3			Y	-0-					-0-
11	0		298	-0-	298	608	298	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
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1384	3	19	9	Y	17	15	1			2
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	769	3	14	9	Y	13	13	1			2
08	T. A.		616	-0-	616	616	604	3	12	9	Y	11	11	1			2
09	T. A.		608	-0-	608	1224	598	3	10	9	Y	9	10	1			1
10	T. A.		638	-0-	638	1862	626	3	12	9	Y	11	10	1			2
11	0		535	-0-	535	2397	523	3	12	9	Y	11	11	1			2

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
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
08	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
09	510	N	399	-0-	-111	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
10	0		399	-0-	399	399	399	3			Y	-0-					-0-
11	0		398	-0-	398	797	398	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		32	-0-	32	32	32	3			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1141	-0-	1141	1173	1126	3	15	9	Y	14	12	1			2
09	14B2 EXT		1318	-0-	1318	2491	1306	3	12	9	Y	11					13
10		0	1203	-0-	1203	3694	1199	3	4	9	Y	4					17
11		0	1254	-0-	1254	4948	1241	3	13	9	Y	12	22	1			7

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
06	DLQ G-10		-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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		22	-0-	22	22	22	3			Y	-0-					1

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
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		68	-0-	68	68	68	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		71	-0-	71	139	71	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		85	-0-	85	224	85	3			Y	-0-					-0-
11		0	96	-0-	96	320	96	3			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
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
10		0	133	-0-	133	133	133	3			Y	-0-					-0-
11		0	115	-0-	115	248	115	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
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		1646	-0-	1646	1646	1646	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		3447	-0-	3447	5093	3447	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		4147	-0-	4147	9240	4147	3			Y	-0-					-0-
11		0	189	-0-	189	9429	189	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
06	570	N	552	-0-	-18	-0-	545	3	7	9	Y	6	7	1			1
07	589	N	514	-0-	-75	-0-	507	3	7	9	Y	6	6	1			1
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	417	3	7	9	Y	6	6	1			1
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	436	3	6	9	Y	5	5	1			1
10	0		464	-0-	464	464	458	3	6	9	Y	5	5	1			1
11	0		444	-0-	444	908	437	3	7	9	Y	6	6	1			1

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
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
10	0		68	-0-	68	68	68	3			Y	-0-					-0-
11	0		50	-0-	50	118	50	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
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
10	0		101	-0-	101	101	101	3			Y	-0-					-0-
11	0		95	-0-	95	196	95	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-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
06	1530	X	1480	-0-	-50	-0-	1461	3	19	9	Y	17	18	1			2
07	1581	X	892	-0-	-689	-0-	878	3	14	9	Y	13	13	1			2
08	899	N	476	-0-	-423	-0-	468	3	8	9	Y	7	8	1			1
09	930	N	517	-0-	-413	-0-	508	3	9	9	Y	8	8	1			1
10	0		682	-0-	682	682	672	3	10	9	Y	9	8	1			2
11	0		730	-0-	730	1412	719	3	11	9	Y	10	10	1			2

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
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	846	3	11	9	Y	10	11	1			1
07	868	N	799	-0-	-69	-0-	788	3	11	9	Y	10	10	1			1
08	992	N	585	-0-	-407	-0-	576	3	9	9	Y	8	8	1			1
09	870	N	388	-0-	-482	-0-	382	3	6	9	Y	5	5	1			1
10	0		336	-0-	336	336	332	3	4	9	Y	4	4	1			1
11	0		496	-0-	496	832	488	3	8	9	Y	7	7	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
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	569	3	8	9	Y	7	6	1			1
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	659	3	9	9	Y	8	8	1			1
08	T. A.		569	-0-	569	569	560	3	9	9	Y	8	8	1			1
09	T. A.		744	-0-	744	1313	734	3	10	9	Y	9	9	1			1
10	T. A.		698	-0-	698	2011	688	3	10	9	Y	9	8	1			2
11	0		1111	-0-	1111	3122	1093	3	18	9	Y	16	15	1			3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169198 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 11116 PERF.10720 - 10940

06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1544	3	20	9	Y	18	20	1			2
07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1652	3	23	9	Y	21	20	1			3
08	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1513	3	24	9	Y	22	21	1			4
09	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1771	3	21	9	Y	19	20	1			3
10	0		1462	-0-	1462	1462	1442	3	20	9	Y	18	17	1			4
11	0		1377	-0-	1377	2839	1356	3	21	9	Y	19	20	1			3

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169248 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 10899 PERF.10580 - 10740

06	T. A.		1000	-0-	1000	1000	987	3	13	9	Y	12	10	1			2
07	T. A.		586	-0-	586	1586	578	3	8	9	Y	7	8	1			1
08	2077	N	491	-0-	-1586	-0-	483	3	8	9	Y	7	7	1			1
09	990	N	285	-0-	-705	-0-	282	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
10	0		326	-0-	326	326	320	3	6	9	Y	5	4	1			1
11	0		74	-0-	74	400	73	3	1	9	Y	1	2	1			-0-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169287 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10680 - 10940

06	303	X	303	-0-	-0-	-0-	266	3	37	9	Y	34	32	1			26
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	288	3	21	9	Y	19					45
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-	28	1			17
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			Y	-0-					17
10	0		236	-0-	236	236	227	3	9	9	Y	8					25
11	0		274	-0-	274	510	265	3	9	9	Y	8	27	1			6

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169318 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10506 - 10766

06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	435	3	7	9	Y	6	6	1			1
07	434	N	424	-0-	-10	-0-	418	3	6	9	Y	5	5	1			1
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	495	3	3	9	Y	3	3	1			1
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	449	3	6	9	Y	5	5	1			1
10	0		458	-0-	458	458	452	3	6	9	Y	5	5	1			1
11	0		404	-0-	404	862	397	3	7	9	Y	6	6	1			1

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169319 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10484 - 10700

06	300	N	279	-0-	-21	-0-	276	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	310	N	278	-0-	-32	-0-	274	3	4	9	Y	4	3	1			1
08	310	N	288	-0-	-22	-0-	285	3	3	9	Y	3	3	1			1
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	298	3	4	9	Y	4	4	1			1
10	0		287	-0-	287	287	284	3	3	9	Y	3	3	1			1
11	0		272	-0-	272	559	268	3	4	9	Y	4	4	1			1

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169320 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10622 - 10730

06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					12
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					12
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	241	3	8	9	Y	7					19
09	330	N	235	-0-	-95	-0-	235	3			Y	-0-					19
10	0		238	-0-	238	238	238	3			Y	-0-					19
11	0		240	-0-	240	478	240	3			Y	-0-					19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169390 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10740 - 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
06	1600	N	823	-0-	-777	2624	812	3	11	9	Y	10	11	1			1
07	3100	N	858	-0-	-2242	382	846	3	12	9	Y	11	10	1			2
08	1227	N	845	-0-	-382	-0-	845	3			Y	-0-	2	1			-0-
09	810	N	781	-0-	-29	-0-	771	3	10	9	Y	9	8	1			1
10	0		773	-0-	773	773	762	3	11	9	Y	10	9	1			2
11	0		759	-0-	759	1532	747	3	12	9	Y	11	11	1			2

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169597 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10682 - 10826

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			Y	-0-					-0-
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			Y	-0-					-0-
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			Y	-0-					-0-
09	1170	N	861	-0-	-309	-0-	861	3			Y	-0-					-0-
10	0		866	-0-	866	866	866	3			Y	-0-					-0-
11	0		866	-0-	866	1732	866	3			Y	-0-					-0-

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169619 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10570 - 10724

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		237	-0-	237	237	235	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	T. A.		257	-0-	257	494	253	3	4	9	Y	4	3	1			1
09	T. A.		95	-0-	95	589	94	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
10	0		194	-0-	194	783	191	3	3	9	Y	3	2	1			1
11	0		212	-0-	212	995	209	3	3	9	Y	3	3	1			1

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169911 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10656 - 10900

06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	713	3	10	9	Y	9	9	1			1
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	629	3	8	9	Y	7	7	1			1
08	465	N	416	-0-	-49	-0-	410	3	6	9	Y	5	5	1			1
09	720	N	292	-0-	-428	-0-	289	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
10	0		250	-0-	250	250	246	3	4	9	Y	4	3	1			1
11	0		252	-0-	252	502	249	3	3	9	Y	3	3	1			1

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169917 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10618 - 10820

06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
10	0		432	-0-	432	432	432	3			Y	-0-					-0-
11	0		353	-0-	353	785	353	3			Y	-0-					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169918 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9140 - 9442

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169919 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10755 - 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
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	237	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	227	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	209	3	4	9	Y	4	3	1			1
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	218	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
10	0		244	-0-	244	244	240	3	4	9	Y	4	3	1			1
11	0		316	-0-	316	560	312	3	4	9	Y	4	4	1			1

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
06	1320	N	1243	-0-	-77	-0-	1226	3	17	9	Y	15	16	1			2
07	1333	N	1294	-0-	-39	-0-	1277	3	17	9	Y	15	15	1			2
08	1333	N	1291	-0-	-42	-0-	1271	3	20	9	Y	18	17	1			3
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1220	3	15	9	Y	14	15	1			2
10	0		1247	-0-	1247	1247	1229	3	18	9	Y	16	15	1			3
11	0		1144	-0-	1144	2391	1125	3	19	9	Y	17	17	1			3

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179121 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10566 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180343 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10570 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1290	N	1136	-0-	-154	-0-	1136	3			Y	-0-					11
07	1519	N	1365	-0-	-154	-0-	1365	3			Y	-0-					11
08	1333	N	1230	-0-	-103	-0-	1230	3			Y	-0-					11
09	1140	N	1074	-0-	-66	-0-	1074	3			Y	-0-					11
10	0		1366	-0-	1366	1366	1366	3			Y	-0-					11
11	0		1354	-0-	1354	2720	1354	3			Y	-0-					11

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 182214 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9074 - 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
06	630	N	446	-0-	-184	-0-	446	3			N	-0-					-0-
07	589	N	473	-0-	-116	-0-	473	3			N	-0-					-0-
08	558	N	430	-0-	-128	-0-	430	3			N	-0-					-0-
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
10	0		609	-0-	609	609	609	3			N	-0-					-0-
11	0		599	-0-	599	1208	599	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUFORD WELL #: 4 RRCID -> 182432 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9114 - 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
06	1260	N	1243	-0-	-17	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1264	-0-	-38	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1191	-0-	-39	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
10	0		1234	-0-	1234	1234	1234	3			N	-0-					-0-
11	0		1172	-0-	1172	2406	1172	3			N	-0-					-0-

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
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	0		223	-0-	223	223	223	3			N	-0-					-0-
11	0		242	-0-	242	465	242	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
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
10	0		1083	-0-	1083	1083	1083	3			N	-0-					-0-
11	0		1102	-0-	1102	2185	1102	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
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1112	-0-	-252	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	972	-0-	-318	-0-	972	3			N	-0-					-0-
10	0		571	-0-	571	571	571	3			N	-0-					-0-
11	0		269	-0-	269	840	269	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
06	1740	N	1658	-0-	-82	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1764	-0-	-34	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1552	-0-	-153	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1627	-0-	-23	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
10	0		1641	-0-	1641	1641	1641	3			N	-0-					-0-
11	0		1771	-0-	1771	3412	1771	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
10	0		865	-0-	865	865	865	3			N	-0-					-0-
11	0		1227	-0-	1227	2092	1227	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 6 RRCID -> 186983 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9088 - 10518

06	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	0		7	-0-	7	7	7	3			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 9 RRCID -> 187045 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9080 - 10656

06	660	N	526	-0-	-134	-0-	526	3			N	-0-					-0-
07	651	N	551	-0-	-100	-0-	551	3			N	-0-					-0-
08	589	N	527	-0-	-62	-0-	527	3			N	-0-					-0-
09	540	N	185	-0-	-355	-0-	185	3			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		36	-0-	36	36	36	3			N	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187124 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10540 - 10732

06	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-					210
07	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	3			N	-0-					210
08	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					210
09	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					210
10	0		330	-0-	330	330	330	3			N	-0-					210
11	0		336	-0-	336	666	336	3			N	-0-					210

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 187219 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8919 - 10352

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		6	-0-	6	6	6	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

06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	4	3	2	9	Y	2	1	1			1
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	3	1	9	Y	1					2
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-	1	1			1
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					1
10	0		51	-0-	51	51	50	3	1	9	Y	1					2
11	0		-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-	2	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GU 2 WELL #: 8 RRCID -> 189178 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9016 - 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
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	724	-0-	-536	-0-	724	3			N	-0-					-0-
10	0		604	-0-	604	604	604	3			N	-0-					-0-
11	0		563	-0-	563	1167	563	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 189484 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10428

06	1830	N	1184	-0-	-646	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1153	-0-	-738	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1060	-0-	-304	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1028	-0-	-142	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
10	0		1060	-0-	1060	1060	1060	3			N	-0-					-0-
11	0		989	-0-	989	2049	989	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

06	360	N	286	-0-	-74	-0-	283	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	356	3	6	9	Y	5	4	1			1
08	403	N	247	-0-	-156	-0-	245	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	332	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	0		373	-0-	373	373	367	3	6	9	Y	5	4	1			1
11	0		356	-0-	356	729	352	3	4	9	Y	4	4	1			1

GARRETT, A.C. GU WELL #: 10 RRCID -> 190472 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10434 - 10584

06	2850	N	2633	-0-	-217	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
07	2914	N	2744	-0-	-170	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
08	2790	N	2534	-0-	-256	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
09	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
10	0		2751	-0-	2751	2751	2751	3			N	-0-					-0-
11	0		2798	-0-	2798	5549	2798	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 191654 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8958 - 9908

06	2790	X	1676	-0-	-1114	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
08	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	3			N	-0-					-0-
09	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
10	0		3316	-0-	3316	3316	3316	3			N	-0-					-0-
11	0		3212	-0-	3212	6528	3212	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 191957 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9272 - 10144

06	2310	N	2244	-0-	-66	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	1821	-0-	-628	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	686	-0-	-1608	-0-	686	3			N	-0-					-0-
09	2250	N	559	-0-	-1691	-0-	559	3			N	-0-					-0-
10	0		256	-0-	256	256	256	3			N	-0-					-0-
11	0		49	-0-	49	305	49	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 192667 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9216 - 10647

06	300	N	114	-0-	-186	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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 #: 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
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	660	N	611	-0-	-49	-0-	611	3			N	-0-					-0-
07	682	N	647	-0-	-35	-0-	647	3			N	-0-					-0-
08	682	N	474	-0-	-208	-0-	474	3			N	-0-					-0-
09	600	N	502	-0-	-98	-0-	502	3			N	-0-					-0-
10	0		391	-0-	391	391	391	3			N	-0-					-0-
11	0		140	-0-	140	531	140	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
06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1343	-0-	-21	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1035	-0-	-615	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
10	0		400	-0-	400	400	400	3			N	-0-					-0-
11	0		827	-0-	827	1227	827	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
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
09	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	3			N	-0-					-0-
10	0		348	-0-	348	348	348	3			N	-0-					-0-
11	0		331	-0-	331	679	331	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		4	-0-	4	4	4	3			N	-0-					-0-
11	0		7	-0-	7	11	7	3			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
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
07	744	N	732	-0-	-12	-0-	732	3			N	-0-					-0-
08	744	N	731	-0-	-13	-0-	731	3			N	-0-					-0-
09	720	N	700	-0-	-20	-0-	700	3			N	-0-					-0-
10	0		710	-0-	710	710	710	3			N	-0-					-0-
11	0		686	-0-	686	1396	686	3			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
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
07	186	N	38	-0-	-148	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	122	-0-	-58	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10	0		481	-0-	481	481	481	3			N	-0-					-0-
11	0		447	-0-	447	928	447	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 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
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
08	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	3			N	-0-					-0-
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
10	0		251	-0-	251	251	251	3			N	-0-					-0-
11	0		249	-0-	249	500	249	3			N	-0-					-0-

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
06	630	N	593	-0-	-37	-0-	593	3			N	-0-					-0-
07	651	N	590	-0-	-61	-0-	590	3			N	-0-					-0-
08	651	N	571	-0-	-80	-0-	571	3			N	-0-					-0-
09	600	N	567	-0-	-33	-0-	567	3			N	-0-					-0-
10	0		649	-0-	649	649	649	3			N	-0-					-0-
11	0		665	-0-	665	1314	665	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 507 RRCID -> 201681 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8937 - 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
06	1320	N	1161	-0-	-159	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
10	0		1276	-0-	1276	1276	1276	3			N	-0-					-0-
11	0		1237	-0-	1237	2513	1237	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 201792 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9006 - 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
06	2670	N	2497	-0-	-173	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
07	2759	N	2594	-0-	-165	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
08	2573	N	2086	-0-	-487	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
09	2490	N	2294	-0-	-196	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
10	0		2405	-0-	2405	2405	2405	3			N	-0-					-0-
11	0		2390	-0-	2390	4795	2390	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 508 RRCID -> 202510 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8932 - 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
06	690	N	661	-0-	-29	-0-	661	3			N	-0-					-0-
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
08	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	3			N	-0-					-0-
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
10	0		669	-0-	669	669	669	3			N	-0-					-0-
11	0		654	-0-	654	1323	654	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 202755 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9006 - 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
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	0		13	-0-	13	13	13	3			N	-0-					-0-
11	0		19	-0-	19	32	19	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 202778 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8922 - 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
06	2370	N	2046	-0-	-324	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
07	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	872	-0-	-895	-0-	872	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	43	-0-	-1997	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
SHEPPARD, BAILY ET AL WELL #: 20 RRCID -> 203646 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8888 - 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
06	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	3			N	-0-					-0-
07	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	3			N	-0-					-0-
08	434	N	368	-0-	-66	-0-	368	3			N	-0-					-0-
09	390	N	348	-0-	-42	-0-	348	3			N	-0-					-0-
10	0		50	-0-	50	50	50	3			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 203647 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8871 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 11 RRCID -> 206429 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9088 - 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
06	1740	N	922	-0-	-818	-0-	922	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	596	-0-	-1016	-0-	596	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	196	-0-	-889	-0-	196	3			N	-0-					-0-
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 5 RRCID -> 206467 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9004 - 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
06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1172	-0-	-254	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	315	-0-	-1065	-0-	315	3			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 206909 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8940 - 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
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
08	930	N	864	-0-	-66	-0-	864	3			N	-0-					-0-
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
10	0		754	-0-	754	754	754	3			N	-0-					-0-
11	0		1053	-0-	1053	1807	1053	3			N	-0-					-0-

BAILEY-SHEPPARD GU5 WELL #: 5 RRCID -> 207705 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8912 - 10331

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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207811 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10644 - 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
06	720	N	85	-0-	-635	-0-	84	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	715	3	12	9	Y	11	9	1			2
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	206	3	2	9	Y	2	4	1			-0-
10	0		85	-0-	85	85	83	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	0		312	-0-	312	397	305	3	7	9	Y	6	5	1			1

KENNEDY, MAJOR WELL #: 12 RRCID -> 207816 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8964 - 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
06	1830	X	1811	-0-	-19	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1829	-0-	-62	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1727	-0-	-164	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1635	-0-	-165	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
10	0		1663	-0-	1663	1663	1663	3			N	-0-					-0-
11	0		1857	-0-	1857	3520	1857	3			N	-0-					-0-

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
06	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
07	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
09	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
10	0		1418	-0-	1418	1418	1418	3			N	-0-					-0-
11	0		1318	-0-	1318	2736	1318	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
06	1920	N	724	-0-	-1196	-0-	724	3			N	-0-					-0-
07	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3639	-0-	539	539	3639	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3571	-0-	571	1110	3571	3			N	-0-					-0-
10	0		2613	-0-	2613	3723	2613	3			N	-0-					-0-
11	0		1026	-0-	1026	4749	1026	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
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	540	N	439	-0-	-101	-0-	439	3			N	-0-					-0-
07	527	N	409	-0-	-118	-0-	409	3			N	-0-					-0-
08	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	3			N	-0-					-0-
09	450	N	403	-0-	-47	-0-	403	3			N	-0-					-0-
10	0		431	-0-	431	431	431	3			N	-0-					-0-
11	0		420	-0-	420	851	420	3			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
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		1909	-0-	1909	1909	1909	3			N	-0-					-0-
11	0		1241	-0-	1241	3150	1241	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 #: 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
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
08	961	N	453	-0-	-508	-0-	453	3			N	-0-					-0-
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	780	N	608	-0-	-172	-0-	608	3			N	-0-					-0-
07	713	N	598	-0-	-115	-0-	598	3			N	-0-					-0-
08	651	N	593	-0-	-58	-0-	593	3			N	-0-					-0-
09	600	N	535	-0-	-65	-0-	535	3			N	-0-					-0-
10	0		541	-0-	541	541	541	3			N	-0-					-0-
11	0		510	-0-	510	1051	510	3			N	-0-					-0-

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
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	775	N	80	-0-	-695	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	589	N	42	-0-	-547	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	3			N	-0-					-0-
10	0		75	-0-	75	75	75	3			N	-0-					-0-
11	0		1355	-0-	1355	1430	1355	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 219812 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8980 - 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
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
10	0		226	-0-	226	226	224	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	0		255	-0-	255	481	255	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 10 RRCID -> 219814 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9380 - 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
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 221002 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8916 - 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
06	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
09	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 14 RRCID -> 221702 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8866 - 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
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
10	0		342	-0-	342	342	342	3			N	-0-					-0-
11	0		325	-0-	325	667	325	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 #: 12 RRCID -> 222427 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9080 - 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
06	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
07	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
08	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
09	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
10	0		1772	-0-	1772	1772	1772	3			N	-0-					-0-
11	0		2397	-0-	2397	4169	2397	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	1260	N	67	-0-	-1193	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	T. A.		108	-0-	108	108	107	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	T. A.		11	-0-	11	119	11	3			Y	-0-					-0-
08	184	N	65	-0-	-119	-0-	64	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	120	N	86	-0-	-34	-0-	85	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	0		100	-0-	100	100	93	3	7	9	Y	6	5	1			1
11	0		83	-0-	83	183	82	3	1	9	Y	1	2	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	T. A.		70	-0-	70	70	69	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	T. A.		3	-0-	3	73	3	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		38	-0-	38	111	38	3			Y	-0-					-0-
09	111	X	-0-	-0-	-111	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		34	-0-	34	34	34	3			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
10	0		192	-0-	192	192	192	3			N	-0-					-0-
11	0		183	-0-	183	375	183	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			Y	-0-					10
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			Y	-0-					10
08	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			Y	-0-					10
09	1920	X	815	-0-	-1105	-0-	815	3			Y	-0-					10
10	0		758	-0-	758	758	758	3			Y	-0-					10
11	0		941	-0-	941	1699	941	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
06	450	N	107	-0-	-343	-0-	104	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	465	N	110	-0-	-355	-0-	108	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	465	N	93	-0-	-372	-0-	92	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	120	N	87	-0-	-33	-0-	86	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	0		93	-0-	93	93	92	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	0		520	-0-	520	613	512	3	8	9	Y	7	6	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
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			Y	-0-					14
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			Y	-0-					14
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			Y	-0-					14
09	840	N	684	-0-	-156	-0-	684	3			Y	-0-					14
10	0		585	-0-	585	585	585	3			Y	-0-					14
11	0		433	-0-	433	1018	433	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
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	8	9	1			1
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	691	3	9	9	Y	8	8	1			1
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	807	3	13	9	Y	12	11	1			2
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	680	3	9	9	Y	8	9	1			1
10	0		688	-0-	688	688	678	3	10	9	Y	9	8	1			2
11	0		669	-0-	669	1357	658	3	11	9	Y	10	10	1			2

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229029 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8928 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
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
06	120	X	104	-0-	-16	-0-	103	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	383	X	383	-0-	-0-	-0-	377	3	6	9	Y	5	4	1			1
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	269	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	370	3	6	9	Y	5	5	1			1
10	0		272	-0-	272	272	269	3	3	9	Y	3	3	1			1
11	0		389	-0-	389	661	383	3	6	9	Y	5	5	1			1

GARRETT, A.C. GU WELL #: 17 RRCID -> 229141 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9186 - 10642

06	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
07	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	2223	-0-	-102	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
09	2160	N	2092	-0-	-68	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
10	0		1994	-0-	1994	1994	1994	3			N	-0-					-0-
11	0		1825	-0-	1825	3819	1825	3			N	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229247 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10981 PERF.10688 - 10698

06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		387	-0-	387	387	387	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		296	-0-	296	683	296	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		262	-0-	262	945	262	3			Y	-0-					-0-
11	0		222	-0-	222	1167	222	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229455 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10730 - 10740

06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		338	-0-	338	338	338	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		277	-0-	277	615	277	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		263	-0-	263	878	263	3			Y	-0-					-0-
11	0		233	-0-	233	1111	233	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229490 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10696 - 10990

06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	663	3	90	9	Y	82	71	1			64
07	744	N	725	-0-	-19	-0-	678	3	47	9	Y	43					107
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-	68	1			39
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-					39
10	0		755	-0-	755	755	725	3	30	9	Y	27					66
11	0		765	-0-	765	1520	739	3	26	9	Y	24	73	1			17

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229609 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10598 - 10790

06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			Y	-0-					-0-
07	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			Y	-0-					-0-
08	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			Y	-0-					-0-
09	2100	N	1598	-0-	-502	-0-	1598	3			Y	-0-					-0-
10	0		1534	-0-	1534	1534	1534	3			Y	-0-					-0-
11	0		1420	-0-	1420	2954	1420	3			Y	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 229688 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9260 - 10432

06	1590	X	872	-0-	-718	-0-	872	3			N	-0-					-0-
07	1643	X	841	-0-	-802	-0-	841	3			N	-0-					-0-
08	992	N	725	-0-	-267	-0-	725	3			N	-0-					-0-
09	870	N	681	-0-	-189	-0-	681	3			N	-0-					-0-
10	0		641	-0-	641	641	641	3			N	-0-					-0-
11	0		694	-0-	694	1335	694	3			N	-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 #: 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
06	570	N	313	-0-	-257	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					-0-
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
10	0		702	-0-	702	702	702	3			Y	-0-					-0-
11	0		462	-0-	462	1164	462	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
06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1599	-0-	-75	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1612	-0-	-31	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1518	-0-	-72	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
10	0		1611	-0-	1611	1611	1611	3			N	-0-					-0-
11	0		1672	-0-	1672	3283	1672	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
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			Y	-0-					-0-
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			Y	-0-					-0-
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			Y	-0-					-0-
09	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			Y	-0-					-0-
10	0		2785	-0-	2785	2785	2785	3			Y	-0-					-0-
11	0		3827	-0-	3827	6612	3827	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 13 RRCID -> 231312 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9310 - 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
06	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	0		54	-0-	54	54	54	3			N	-0-					-0-
11	0		121	-0-	121	175	121	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUFORD WELL #: 7 RRCID -> 231741 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9172 - 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
06	3510	X	3132	-0-	-378	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
07	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	2794	-0-	-833	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	2691	-0-	-819	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
10	0		3171	-0-	3171	3171	3171	3			N	-0-					-0-
11	0		3111	-0-	3111	6282	3111	3			N	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231802 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10864 - 10874

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		146	-0-	146	146	144	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233538 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9062 - 10368

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 14 RRCID -> 233715 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10707 PERF. 9076 - 10532

06	2220	N	1936	-0-	-284	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
07	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	1881	-0-	-537	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	1582	-0-	-368	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
10	0		1703	-0-	1703	1703	1703	3			N	-0-					-0-
11	0		1510	-0-	1510	3213	1510	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 15 RRCID -> 233717 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9038 - 10510

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 12 RRCID -> 234431 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9143 - 10590

06	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
07	1891	X	1461	-0-	-430	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1264	-0-	-627	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1332	-0-	-498	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
10	0		953	-0-	953	953	953	3			N	-0-					-0-
11	0		1498	-0-	1498	2451	1498	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 #: 12 RRCID -> 234443 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9066 - 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
06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
08	2821	N	1149	-0-	-1672	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	767	-0-	-733	-0-	767	3			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234681 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11103 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
06	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2409	3	32	9	Y	29	25	1			4
07	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1655	3	22	9	Y	20	21	1			3
08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1341	3	20	9	Y	18	18	1			3
09	2010	N	1252	-0-	-758	-0-	1235	3	17	9	Y	15	16	1			2
10	0		853	-0-	853	853	841	3	12	9	Y	11	11	1			2
11	0		577	-0-	577	1430	568	3	9	9	Y	8	9	1			1

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 234829 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9090 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	983	-0-	-37	-0-	983	3			N	-0-					-0-
10	0		1012	-0-	1012	1012	1012	3			N	-0-					-0-
11	0		944	-0-	944	1956	944	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
06	2130	N	2063	-0-	-67	-0-	2063	3			Y	-0-					18
07	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			Y	-0-					18
08	2263	N	2140	-0-	-123	-0-	2140	3			Y	-0-					18
09	2070	N	1951	-0-	-119	-0-	1951	3			Y	-0-					18
10	0		1710	-0-	1710	1710	1710	3			Y	-0-					18
11	0		2011	-0-	2011	3721	2011	3			Y	-0-					18

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
06	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	3			N	-0-					-0-
07	1860	X	415	-0-	-1445	-0-	415	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	61	-0-	-3442	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09	3390	X	77	-0-	-3313	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	0		89	-0-	89	89	89	3			N	-0-					-0-
11	0		148	-0-	148	237	148	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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 #: 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
06	3300	X	3027	-0-	-273	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	2639	-0-	-771	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	2460	-0-	-950	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2803	-0-	-227	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
10	0		3094	-0-	3094	3094	3094	3			N	-0-					-0-
11	0		3013	-0-	3013	6107	3013	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
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
08	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
10	0		121	-0-	121	121	121	3			N	-0-					-0-
11	0		55	-0-	55	176	55	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
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		683	-0-	683	683	683	3			N	-0-					-0-

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
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1115	-0-	-32	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	990	-0-	-120	-0-	990	3			N	-0-					-0-
10	0		1055	-0-	1055	1055	1055	3			N	-0-					-0-
11	0		882	-0-	882	1937	882	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 19 RRCID -> 236743 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9376 - 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
06	2370	N	2308	-0-	-62	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2344	-0-	-43	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	2165	-0-	-191	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
09	2310	N	2300	-0-	-10	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
10	0		2119	-0-	2119	2119	2119	3			N	-0-					-0-
11	0		2363	-0-	2363	4482	2363	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 236840 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9206 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10750 - 10963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	133	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-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
BUFORD WELL #: 12 RRCID -> 238181 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9328 - 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
06	2730	X	2544	-0-	-186	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	2541	-0-	-280	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
08	2821	X	2418	-0-	-403	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
09	2610	X	2366	-0-	-244	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
10	0		2401	-0-	2401	2401	2401	3			N	-0-					-0-
11	0		2087	-0-	2087	4488	2087	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 13 RRCID -> 238198 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9223 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	90	-0-	-150	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
10	0		90	-0-	90	90	90	3			N	-0-					-0-
11	0		82	-0-	82	172	82	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 16 RRCID -> 238199 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9436 - 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
06	570	N	419	-0-	-151	-0-	419	3			N	-0-					-0-
07	496	N	402	-0-	-94	-0-	402	3			N	-0-					-0-
08	434	N	192	-0-	-242	-0-	192	3			N	-0-					-0-
09	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	3			N	-0-					-0-
10	0		448	-0-	448	448	448	3			N	-0-					-0-
11	0		515	-0-	515	963	515	3			N	-0-					-0-

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
06	2340	X	1498	-0-	-842	-0-	1478	3	20	9	Y	18	20	1			2
07	2418	X	1409	-0-	-1009	-0-	1388	3	21	9	Y	19	18	1			3
08	1674	N	1618	-0-	-56	-0-	1592	3	26	9	Y	24	23	1			4
09	1500	N	1476	-0-	-24	-0-	1455	3	21	9	Y	19	20	1			3
10	0		1503	-0-	1503	1503	1477	3	26	9	Y	24	22	1			5
11	0		1454	-0-	1454	2957	1426	3	28	9	Y	25	26	1			4

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
06	900	N	796	-0-	-104	-0-	796	3			N	-0-					-0-
07	837	N	813	-0-	-24	-0-	813	3			N	-0-					-0-
08	868	N	707	-0-	-161	-0-	707	3			N	-0-					-0-
09	810	N	698	-0-	-112	-0-	698	3			N	-0-					-0-
10	0		697	-0-	697	697	697	3			N	-0-					-0-
11	0		675	-0-	675	1372	675	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
06	2940	X	2746	-0-	-194	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2740	-0-	-298	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	2439	-0-	-599	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	2514	-0-	-306	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
10	0		2539	-0-	2539	2539	2539	3			N	-0-					-0-
11	0		2561	-0-	2561	5100	2561	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
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-
09	3000	N	4257	-0-	1257	1257	4257	3			N	-0-					-0-
10	0		4112	-0-	4112	5369	4112	3			N	-0-					-0-
11	0		3621	-0-	3621	8990	3621	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 #: 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
06	2700	X	2261	-0-	-439	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
07	2666	X	2535	-0-	-131	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
08	2542	X	2173	-0-	-369	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
09	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
10	0		2719	-0-	2719	2719	2719	3			N	-0-					-0-
11	0		2867	-0-	2867	5586	2867	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
06	1800	N	1654	-0-	-146	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1678	-0-	-58	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1154	-0-	-427	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	754	-0-	-896	-0-	754	3			N	-0-					-0-
10	0		829	-0-	829	829	829	3			N	-0-					-0-
11	0		889	-0-	889	1718	889	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
06	2700	X	2592	-0-	-108	-0-	2558	3	34	9	Y	31	34	1			4
07	2790	X	1613	-0-	-1177	-0-	1589	3	24	9	Y	22	23	1			3
08	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2542	3	43	9	Y	39	35	1			7
09	2400	N	2131	-0-	-269	-0-	2100	3	31	9	Y	28	31	1			4
10	0		453	-0-	453	453	447	3	6	9	Y	5	8	1			1
11	0		691	-0-	691	1144	680	3	11	9	Y	10	9	1			2

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
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
10	0		780	-0-	780	780	780	3			N	-0-					-0-
11	0		502	-0-	502	1282	502	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
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
10	0		172	-0-	172	172	172	3			N	-0-					-0-
11	0		158	-0-	158	330	158	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
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	186	154	1			32
09	14B2 EXT		266	-0-	266	266	263	3	3	9	Y	3	35	1			-0-
10	14B2 EXT		62	-0-	62	328	61	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	14B2 EXT		47	-0-	47	375	46	3	1	9	Y	1	1	1			-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
06	2010	N	2001	-0-	-9	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	2094	-0-	-14	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1949	-0-	-159	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
10	0		2098	-0-	2098	2098	2098	3			N	-0-					-0-
11	0		2266	-0-	2266	4364	2266	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 #: 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
06	2430	N	2106	-0-	-324	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	1853	-0-	-472	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	1569	-0-	-663	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	1674	-0-	-426	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
10	0		2290	-0-	2290	2290	2290	3			N	-0-					-0-
11	0		2022	-0-	2022	4312	2022	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
06	2280	N	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	3799	-0-	699	699	3799	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	4970	-0-	1870	2569	4970	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	5875	-0-	2875	5444	5875	3			N	-0-					-0-
10	0		5619	-0-	5619	11063	5619	3			N	-0-					-0-
11	0		6090	-0-	6090	17153	6090	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 242748 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8992 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	4568	-0-	1468	1468	4568	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	4316	-0-	1216	2684	4316	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	4400	-0-	1400	4084	4400	3			N	-0-					-0-
10	0		4082	-0-	4082	8166	4082	3			N	-0-					-0-
11	0		4263	-0-	4263	12429	4263	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
06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
07	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1525	-0-	-56	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1211	-0-	-319	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
10	0		355	-0-	355	355	355	3			N	-0-					-0-
11	0		300	-0-	300	655	300	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
06	3120	X	2888	-0-	-232	-0-	2888	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	3029	-0-	-195	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	2670	-0-	-399	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	2809	-0-	-131	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
10	0		3046	-0-	3046	3046	3046	3			N	-0-					-0-
11	0		3102	-0-	3102	6148	3102	3			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 #: 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
06	1560	X	1471	-0-	-89	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
07	1612	X	1493	-0-	-119	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
08	1612	X	1338	-0-	-274	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
09	1560	X	1331	-0-	-229	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
10	0		1372	-0-	1372	1372	1372	3			N	-0-					-0-
11	0		1411	-0-	1411	2783	1411	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
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
10	0		109	-0-	109	109	109	3			N	-0-					-0-
11	0		118	-0-	118	227	118	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
06	1230	N	1093	-0-	-137	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1017	-0-	-161	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	973	-0-	-267	-0-	973	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	930	-0-	-150	-0-	930	3			N	-0-					-0-
10	0		1141	-0-	1141	1141	1141	3			N	-0-					-0-
11	0		1279	-0-	1279	2420	1279	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
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		232	-0-	232	232	232	3			N	-0-					-0-
11	0		2201	-0-	2201	2433	2201	3			N	-0-					-0-

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
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
10	0		681	-0-	681	681	681	3			N	-0-					-0-
11	0		661	-0-	661	1342	661	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
06	1800	N	1201	-0-	-599	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1725	-0-	-259	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1175	-0-	-716	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	864	-0-	-336	-0-	864	3			N	-0-					-0-
10	0		780	-0-	780	780	780	3			N	-0-					-0-
11	0		891	-0-	891	1671	891	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
06	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	3			N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
10	0		254	-0-	254	254	254	3			N	-0-					-0-
11	0		235	-0-	235	489	235	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 #: 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
06	1890	X	1079	-0-	-811	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
07	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	3			N	-0-					-0-
08	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
09	1680	X	371	-0-	-1309	-0-	371	3			N	-0-					-0-
10	0		3673	-0-	3673	3673	3673	3			N	-0-					-0-
11	0		4438	-0-	4438	8111	4438	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 15 RRCID -> 246323 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9030 - 10600

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 14 RRCID -> 246818 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9092 - 10386

06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1650	-0-	-55	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
09	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
10	0		1838	-0-	1838	1838	1838	3			N	-0-					-0-
11	0		1792	-0-	1792	3630	1792	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 8 RRCID -> 246901 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9039 - 10292

06	2790	X	2509	-0-	-281	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	2570	-0-	-313	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	2476	-0-	-407	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
09	2700	X	2459	-0-	-241	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
10	0		2646	-0-	2646	2646	2646	3			N	-0-					-0-
11	0		2647	-0-	2647	5293	2647	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 10 RRCID -> 246955 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9238 - 10538

06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	969	-0-	-581	-0-	969	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1005	-0-	-285	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
10	0		919	-0-	919	919	919	3			N	-0-					-0-
11	0		955	-0-	955	1874	955	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 246994 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8973 - 10288

06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
07	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
10	0		1435	-0-	1435	1435	1435	3			N	-0-					-0-
11	0		1722	-0-	1722	3157	1722	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 247005 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10521 PERF. 9208 - 10393

06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
10	0		1135	-0-	1135	1135	1135	3			N	-0-					-0-
11	0		1124	-0-	1124	2259	1124	3			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 #: 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
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
07	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1550	-0-	-124	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1416	-0-	-354	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
10	0		1374	-0-	1374	1374	1374	3			N	-0-					-0-
11	0		1310	-0-	1310	2684	1310	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
06	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
07	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
10	0		1588	-0-	1588	1588	1588	3			N	-0-					-0-
11	0		1601	-0-	1601	3189	1601	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
06	151	X	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
10	0		312	-0-	312	312	312	3			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	312					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
06	900	N	863	-0-	-37	-0-	863	3			N	-0-					-0-
07	899	N	885	-0-	-14	-0-	885	3			N	-0-					-0-
08	899	N	897	-0-	-2	-0-	897	3			N	-0-					-0-
09	870	N	398	-0-	-472	-0-	398	3			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
08	682	N	325	-0-	-357	-0-	325	3			N	-0-					-0-
09	570	N	383	-0-	-187	-0-	383	3			N	-0-					-0-
10	0		361	-0-	361	361	361	3			N	-0-					-0-
11	0		421	-0-	421	782	421	3			N	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251106 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10694 - 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
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	88	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	124	N	24	-0-	-100	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	44	-0-	-46	-0-	43	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	0		29	-0-	29	29	29	3			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 6 RRCID -> 251213 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9070 - 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
06	2790	X	2675	-0-	-115	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	2692	-0-	-191	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	2549	-0-	-334	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	2524	-0-	-236	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
10	0		2612	-0-	2612	2612	2612	3			N	-0-					-0-
11	0		2859	-0-	2859	5471	2859	3			N	-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 #: 30 RRCID -> 252288 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 9230 - 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
06	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
07	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	2155	-0-	-46	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
09	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
10	0		2212	-0-	2212	2212	2212	3			N	-0-					-0-
11	0		2166	-0-	2166	4378	2166	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 29 RRCID -> 253342 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 10381 PERF. 9406 - 10416

06	510	N	452	-0-	-58	-0-	452	3			N	-0-					-0-
07	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	3			N	-0-					-0-
08	496	N	432	-0-	-64	-0-	432	3			N	-0-					-0-
09	450	N	422	-0-	-28	-0-	422	3			N	-0-					-0-
10	0		420	-0-	420	420	420	3			N	-0-					-0-
11	0		407	-0-	407	827	407	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 33 RRCID -> 253374 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9362 - 10358

06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
07	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
08	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
09	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
10	0		1971	-0-	1971	1971	1971	3			N	-0-					-0-
11	0		1974	-0-	1974	3945	1974	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 254686 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9168 - 10412

06	210	N	34	-0-	-176	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	403	N	30	-0-	-373	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
10	0		722	-0-	722	722	722	3			N	-0-					-0-
11	0		270	-0-	270	992	270	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254839 COMPL. DATE 12/27/2009 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9188 - 10426

06	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	1267	-0-	-1182	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
09	2280	N	1429	-0-	-851	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
10	0		1505	-0-	1505	1505	1505	3			N	-0-					-0-
11	0		1359	-0-	1359	2864	1359	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 16 RRCID -> 255132 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9012 - 10343

06	900	N	680	-0-	-220	-0-	680	3			N	-0-					-0-
07	868	N	679	-0-	-189	-0-	679	3			N	-0-					-0-
08	744	N	604	-0-	-140	-0-	604	3			N	-0-					-0-
09	690	N	619	-0-	-71	-0-	619	3			N	-0-					-0-
10	0		646	-0-	646	646	646	3			N	-0-					-0-
11	0		637	-0-	637	1283	637	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264679 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11081 - 14818

06	18960	X	17722	-0-	-1238	-0-	17488	3	234	9	Y	213	229	1			28
07	19003	X	17723	-0-	-1280	-0-	17472	3	251	9	Y	228	221	1			35
08	DLQ G-10		16958	-0-	16958	16958	16958	3			Y	-0-	35	1			-0-
09	DLQ G-10		16201	-0-	16201	33159	15980	3	221	9	Y	201	173	1			28
10	DLQ G-10		17369	-0-	17369	50528	17124	3	245	9	Y	223	204	1			47
11	0		16715	-0-	16715	67243	16448	3	267	9	Y	243	248	1			42

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
06	13350	X	11360	-0-	-1990	-0-	11209	3	151	9	Y	137	149	1			18
07	13795	X	12637	-0-	-1158	-0-	12465	3	172	9	Y	156	150	1			24
08	DLQ G-10		13084	-0-	13084	13084	12887	3	197	9	Y	179	172	1			31
09	DLQ G-10		13064	-0-	13064	26148	12892	3	172	9	Y	156	165	1			22
10	DLQ G-10		12647	-0-	12647	38795	12471	3	176	9	Y	160	148	1			34
11	0		5496	-0-	5496	44291	5406	3	90	9	Y	82	102	1			14

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
06	15210	X	12661	-0-	-2549	-0-	12494	3	167	9	Y	152	164	1			20
07	15717	X	12245	-0-	-3472	-0-	12085	3	160	9	Y	145	143	1			22
08	14756	X	12605	-0-	-2151	-0-	12432	3	173	9	Y	157	152	1			27
09	14280	X	11203	-0-	-3077	-0-	11038	3	165	9	Y	150	156	1			21
10	0		10394	-0-	10394	10394	10264	3	130	9	Y	118	114	1			25
11	0		10637	-0-	10637	21031	10465	3	172	9	Y	156	154	1			27

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
06	13830	X	13760	-0-	-70	-0-	13578	3	182	9	Y	165	177	1			22
07	15826	X	15826	-0-	-0-	-0-	15633	3	193	9	Y	175	170	1			27
08	15434	X	15434	-0-	-0-	-0-	15224	3	210	9	Y	191	185	1			33
09	14492	X	14492	-0-	-0-	-0-	14320	3	172	9	Y	156	167	1			22
10	0		15397	-0-	15397	15397	15208	3	189	9	Y	172	157	1			37
11	0		13152	-0-	13152	28549	12965	3	187	9	Y	170	177	1			30

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
06	12182	X	12182	-0-	-0-	-0-	12182	3			Y	-0-					-0-
07	13874	X	13874	-0-	-0-	-0-	13874	3			Y	-0-					-0-
08	12855	X	12855	-0-	-0-	-0-	12855	3			Y	-0-					-0-
09	12195	X	12195	-0-	-0-	-0-	12195	3			Y	-0-					-0-
10	0		12646	-0-	12646	12646	12646	3			Y	-0-					-0-
11	0		11459	-0-	11459	24105	11459	3			Y	-0-					-0-

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
06	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7483	3	100	9	Y	91	97	1			12
07	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	7861	3	110	9	Y	100	97	1			15
08	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	7910	3	121	9	Y	110	106	1			19
09	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	7627	3	101	9	Y	92	98	1			13
10	0		8624	-0-	8624	8624	8514	3	110	9	Y	100	92	1			21
11	0		8047	-0-	8047	16671	7922	3	125	9	Y	114	115	1			20

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
06	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7798	3	105	9	Y	95	105	1			13
07	8060	X	7899	-0-	-161	-0-	7792	3	107	9	Y	97	95	1			15
08	8277	X	7809	-0-	-468	-0-	7691	3	118	9	Y	107	103	1			19
09	8010	X	7431	-0-	-579	-0-	7334	3	97	9	Y	88	95	1			12
10	0		8204	-0-	8204	8204	8096	3	108	9	Y	98	89	1			21
11	0		7835	-0-	7835	16039	7723	3	112	9	Y	102	105	1			18

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
06	6960	X	5478	-0-	-1482	-0-	5405	3	73	9	Y	66	72	1			9
07	12578	X	12578	-0-	-0-	-0-	12509	3	69	9	Y	63	62	1			10
08	13340	X	13340	-0-	-0-	-0-	13255	3	85	9	Y	77	74	1			13
09	13193	X	13193	-0-	-0-	-0-	13121	3	72	9	Y	65	69	1			9
10	0		15284	-0-	15284	15284	15205	3	79	9	Y	72	66	1			15
*11	29423	X	14139	-0-	-15284	-0-	14052	3	87	9	Y	79	80	1			14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
06	10516	X	10516	-0-	-0-	-0-	10475	3	41	9	Y	37	50	1			26
07	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	10600	3	40	9	Y	36					62
08	12534	X	12534	-0-	-0-	-0-	12527	3	7	9	Y	6	51	1			17
09	12537	X	12537	-0-	-0-	-0-	12425	3	112	9	Y	102	58	1			61
10	0		11250	-0-	11250	11250	11206	3	44	9	Y	40	61	1			40
*11	19976	X	8726	-0-	-11250	-0-	8672	3	54	9	Y	49	54	1			35

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
06	14820	X	14439	-0-	-381	-0-	14376	3	63	9	Y	57	91	1			50
07	15345	X	14764	-0-	-581	-0-	14695	3	69	9	Y	63	91	1			22
08	14415	X	14118	-0-	-297	-0-	14046	3	72	9	Y	65					87
09	14050	X	14050	-0-	-0-	-0-	14047	3	3	9	Y	3	87	1			3
10	0		12836	-0-	12836	12836	12773	3	63	9	Y	57					60
11	0		12543	-0-	12543	25379	12477	3	66	9	Y	60	51	1			69

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
06	10200	X	9517	-0-	-683	-0-	9517	3			Y	-0-					85
07	10910	X	10910	-0-	-0-	-0-	10910	3			Y	-0-					85
08	10850	X	9584	-0-	-1266	-0-	9584	3			Y	-0-					85
09	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	10231	3			Y	-0-					85
10	0		11384	-0-	11384	11384	11384	3			Y	-0-					85
11	0		8500	-0-	8500	19884	8500	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
06	12998	X	12998	-0-	-0-	-0-	12826	3	172	9	Y	156	165	1			21
07	13080	X	13080	-0-	-0-	-0-	12896	3	184	9	Y	167	162	1			26
08	12893	X	12893	-0-	-0-	-0-	12893	3			Y	-0-	26	1			-0-
09	12930	X	12430	-0-	-500	-0-	12261	3	169	9	Y	154	132	1			22
10	0		13855	-0-	13855	13855	13667	3	188	9	Y	171	157	1			36
11	0		13135	-0-	13135	26990	12936	3	199	9	Y	181	186	1			31

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
06	12930	X	11234	-0-	-1696	-0-	11085	3	149	9	Y	135	148	1			18
07	13399	X	13399	-0-	-0-	-0-	13249	3	150	9	Y	136	133	1			21
08	13715	X	13715	-0-	-0-	-0-	13543	3	172	9	Y	156	150	1			27
09	12979	X	12979	-0-	-0-	-0-	12838	3	141	9	Y	128	137	1			18
10	0		13663	-0-	13663	13663	13507	3	156	9	Y	142	130	1			30
11	0		10629	-0-	10629	24292	10464	3	165	9	Y	150	154	1			26

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
06	12000	X	3735	-0-	-8265	-0-	3685	3	50	9	Y	45	68	1			6
07	12679	X	12381	-0-	-298	-0-	12212	3	169	9	Y	154	136	1			24
08	12307	X	11780	-0-	-527	-0-	11602	3	178	9	Y	162	158	1			28
09	11910	X	11156	-0-	-754	-0-	11009	3	147	9	Y	134	143	1			19
10	0		12199	-0-	12199	12199	12038	3	161	9	Y	146	134	1			31
11	0		10451	-0-	10451	22650	10284	3	167	9	Y	152	157	1			26

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
06	11910	X	11651	-0-	-259	-0-	11606	3	45	9	Y	41	55	1			29
07	12307	X	11960	-0-	-347	-0-	11917	3	43	9	Y	39					68
08	12090	X	11694	-0-	-396	-0-	11686	3	8	9	Y	7	57	1			18
09	11700	X	11356	-0-	-344	-0-	11256	3	100	9	Y	91	55	1			54
10	0		10732	-0-	10732	10732	10690	3	42	9	Y	38	55	1			37
11	0		9978	-0-	9978	20710	9917	3	61	9	Y	55	53	1			39

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
06	13590	X	12946	-0-	-644	-0-	12774	3	172	9	Y	156	167	1			21
07	14043	X	12461	-0-	-1582	-0-	12293	3	168	9	Y	153	150	1			24
08	13828	X	13828	-0-	-0-	-0-	13620	3	208	9	Y	189	180	1			33
09	13300	X	13300	-0-	-0-	-0-	13126	3	174	9	Y	158	169	1			22
10	0		14041	-0-	14041	14041	13847	3	194	9	Y	176	161	1			37
11	0		12439	-0-	12439	26480	12235	3	204	9	Y	185	190	1			32

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
06	8160	X	7667	-0-	-493	-0-	7639	3	28	9	Y	25	104	1			25
07	8432	X	7659	-0-	-773	-0-	7614	3	45	9	Y	41					66
08	7843	X	7622	-0-	-221	-0-	7587	3	35	9	Y	32	53	1			45
09	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	8983	3	42	9	Y	38	51	1			32
10	0		9277	-0-	9277	9277	9231	3	46	9	Y	42					74
11	0		8748	-0-	8748	18025	8700	3	48	9	Y	44	56	1			62

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
06	14832	X	14832	-0-	-0-	-0-	14775	3	57	9	Y	52	69	1			37
07	14852	X	14852	-0-	-0-	-0-	14798	3	54	9	Y	49					86
08	14919	X	14919	-0-	-0-	-0-	14911	3	8	9	Y	7	71	1			22
09	14532	X	14532	-0-	-0-	-0-	14403	3	129	9	Y	117	69	1			70
10	0		15258	-0-	15258	15258	15202	3	56	9	Y	51	70	1			51
11	0		14435	-0-	14435	29693	14347	3	88	9	Y	80	74	1			57

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
06	13320	X	13036	-0-	-284	-0-	12980	3	56	9	Y	51	82	1			45
07	13764	X	13243	-0-	-521	-0-	13181	3	62	9	Y	56	82	1			19
08	13640	X	12981	-0-	-659	-0-	12918	3	63	9	Y	57					76
09	13200	X	12672	-0-	-528	-0-	12564	3	108	9	Y	98	82	1			92
10	0		12155	-0-	12155	12155	12096	3	59	9	Y	54					146
11	0		11526	-0-	11526	23681	11465	3	61	9	Y	55	124	1			77

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
06	11850	X	10074	-0-	-1776	-0-	10039	3	35	9	Y	32	145	1			33
07	12245	X	10081	-0-	-2164	-0-	10023	3	58	9	Y	53					86
08	14426	X	14426	-0-	-0-	-0-	14359	3	67	9	Y	61	70	1			77
09	13040	X	13040	-0-	-0-	-0-	12978	3	62	9	Y	56	87	1			46
10	0		12459	-0-	12459	12459	12396	3	63	9	Y	57					103
11	0		11257	-0-	11257	23716	11195	3	62	9	Y	56	77	1			82

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
06	17133	X	17133	-0-	-0-	-0-	17133	3			Y	-0-					-0-
07	18446	X	18446	-0-	-0-	-0-	18446	3			Y	-0-					-0-
08	17807	X	17807	-0-	-0-	-0-	17807	3			Y	-0-					-0-
09	17130	X	16813	-0-	-317	-0-	16813	3			Y	-0-					-0-
10	0		17472	-0-	17472	17472	17472	3			Y	-0-					-0-
11	0		15600	-0-	15600	33072	15600	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
06	10791	X	10791	-0-	-0-	-0-	10754	3	37	9	N	34	109	1			35
07	7750	X	4793	-0-	-2957	-0-	4762	3	31	9	N	28					63
08	9269	X	5841	-0-	-3428	-0-	5813	3	28	9	N	25	51	1			37
09	8970	X	5411	-0-	-3559	-0-	5386	3	25	9	N	23	41	1			19
10	0		6451	-0-	6451	6451	6419	3	32	9	N	29					48
11	0		6209	-0-	6209	12660	6175	3	34	9	N	31	36	1			43

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
06	22982	X	22982	-0-	-0-	-0-	22982	3			Y	-0-					-0-
07	22134	X	22105	-0-	-29	-0-	22105	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		18256	-0-	18256	18256	18256	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		21063	-0-	21063	39319	21063	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		20597	-0-	20597	59916	20597	3			Y	-0-					-0-
11	0		19027	-0-	19027	78943	19027	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
06	22590	X	19967	-0-	-2623	-0-	19967	3			N	-0-					-0-
07	22971	X	20097	-0-	-2874	-0-	20097	3			N	-0-					-0-
08	22599	X	19744	-0-	-2855	-0-	19744	3			N	-0-					-0-
09	20640	X	18776	-0-	-1864	-0-	18776	3			N	-0-					-0-
10	0		19007	-0-	19007	19007	19007	3			N	-0-					-0-
11	0		16666	-0-	16666	35673	16666	3			N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	56	1	564	2	N	-0-					24
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	48	1	501	2	N	-0-					24
08	713	N	642	-0-	-71	-0-	640	2	2	9	N	2	26	1			-0-
09	630	N	127	-0-	-503	-0-	127	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	359	-0-	-271	-0-	359	2			Y	-0-					3
07	651	N	351	-0-	-300	-0-	351	2			Y	-0-					3
08	T. A.		409	-0-	409	409	409	2			Y	-0-					3
09	T. A.		172	-0-	172	581	172	2			Y	-0-					3
10	T. A.		340	-0-	340	921	340	2			Y	-0-					3
11	0		442	-0-	442	1363	442	2			Y	-0-					3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-					13
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					13
08	1302	N	871	-0-	-431	-0-	871	2			Y	-0-					13
09	1110	N	630	-0-	-480	-0-	630	2			Y	-0-					13
10	0		667	-0-	667	667	667	2			Y	-0-					13
11	0		682	-0-	682	1349	682	2			Y	-0-					13

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			Y	-0-					24
07	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			Y	-0-					24
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			Y	-0-					24
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					24
10	0		342	-0-	342	342	342	2			Y	-0-					24
11	0		322	-0-	322	664	322	2			Y	-0-					24

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
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-

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 2 RRCID -> 144588 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10480 - 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
06	840	N	799	-0-	-41	-0-	799	2			Y	-0-					28
07	868	N	572	-0-	-296	-0-	572	2			Y	-0-					28
08	713	N	475	-0-	-238	-0-	475	2			Y	-0-					28
09	690	N	647	-0-	-43	-0-	647	2			Y	-0-					28
10	0		662	-0-	662	662	662	2			Y	-0-					28
11	0		613	-0-	613	1275	613	2			Y	-0-					28

GARNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144707 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10484 - 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
06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	109	1	1687	2	Y	-0-					27
07	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	90	1	1300	2	Y	-0-					27
08	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	104	1	1655	2	Y	-0-					27
09	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	102	1	1578	2	Y	-0-					27
10	0		1508	-0-	1508	1508	98	1	1410	2	Y	-0-					27
11	0		1395	-0-	1395	2903	91	1	1302	2	Y	2					29
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145081 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10432 - 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
06	1830	N	1376	-0-	-454	-0-	1376	2			Y	-0-					7
07	1674	N	1376	-0-	-298	-0-	1376	2			Y	-0-					7
08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					7
09	1200	N	1027	-0-	-173	-0-	1018	2	9	9	Y	8					15
10	0		1065	-0-	1065	1065	1065	2			Y	-0-					15
11	0		1011	-0-	1011	2076	1011	2			Y	-0-					15

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145472 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 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
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	52	1	529	2	N	-0-					24
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	53	1	557	2	N	-0-					24
08	744	N	273	-0-	-471	-0-	272	2	1	9	N	1	25	1			-0-
09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
10	0		1171	-0-	1171	1171	1171	2			N	-0-					-0-
11	0		238	-0-	238	1409	238	2			N	-0-					-0-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152349 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9245 - 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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	N	319	-0-	-101	-0-	319	2			Y	-0-					2
07	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	2			Y	-0-					2
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					2
09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1477	2	14	9	Y	13					15
10	0		2114	-0-	2114	2114	2114	2			Y	-0-					15
11	0		2008	-0-	2008	4122	2008	2			Y	-0-					15

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
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 3 RRCID -> 160666 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161045 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 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
06	1170	N	1092	-0-	-78	-0-	1092	2			Y	-0-					4
07	1178	N	1051	-0-	-127	-0-	1051	2			Y	-0-					4
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			Y	-0-					4
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	863	2	9	9	Y	8					12
10	0		739	-0-	739	739	739	2			Y	-0-					12
11	0		635	-0-	635	1374	635	2			Y	-0-					12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167065 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10836 PERF.10418 - 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
06	810	N	771	-0-	-39	-0-	771	2			Y	-0-					3
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					3
08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-					3
09	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1880	2	15	9	Y	14					17
10	0		1565	-0-	1565	1565	1565	2			Y	-0-					17
11	0		1267	-0-	1267	2832	1267	2			Y	-0-					17

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 3 RRCID -> 167344 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10444 - 10668

06	1410	N	1132	-0-	-278	-0-	1132	2			Y	-0-					6
07	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	1374	2			Y	-0-					6
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			Y	-0-					6
09	930	N	876	-0-	-54	-0-	876	2			Y	-0-					6
10	0		916	-0-	916	916	916	2			Y	-0-					6
11	0		813	-0-	813	1729	813	2			Y	-0-					6

GARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168515 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10481 - 10709

06	900	N	628	-0-	-272	-0-	38	1	590	2	Y	-0-					21
07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	91	1	1315	2	Y	-0-					21
08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	90	1	1429	2	Y	-0-					21
09	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	98	1	1509	2	Y	-0-					21
10	0		1454	-0-	1454	1454	94	1	1360	2	Y	-0-					21
11	0		1288	-0-	1288	2742	84	1	1203	2	Y	1					22
							1	9									

JONES, A.G. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180932 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10607 - 10854

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, FRED B. WELL #: 4 RRCID -> 183983 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10583 - 10961

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-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
06	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	139	1	2158	2	Y	9	8	1			5
							10	9									
07	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	143	1	2046	2	Y	9	9	1			5
							10	9									
08	2139	X	2125	-0-	-14	-0-	153	1	1964	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
09	2310	X	1972	-0-	-338	-0-	138	1	1826	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
10	0		1908	-0-	1908	1908	130	1	1777	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
11	0		1464	-0-	1464	3372	116	1	1337	2	Y	10	4	1			6
							11	9									

GARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186233 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10526 - 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
06	1440	N	960	-0-	-480	-0-	58	1	902	2	Y	-0-					27
07	1271	N	1086	-0-	-185	-0-	71	1	1015	2	Y	-0-					27
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	52	1	828	2	Y	-0-					27
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	49	1	762	2	Y	-0-					27
10	0		1012	-0-	1012	1012	66	1	946	2	Y	-0-					27
11	0		1225	-0-	1225	2237	80	1	1143	2	Y	2					29
							2	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 187017 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10498 - 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
06	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			Y	-0-					5
07	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			Y	-0-					5
08	T. A.		1891	-0-	1891	1891	1891	2			Y	-0-					5
09	T. A.		1376	-0-	1376	3267	1365	2	11	9	Y	10					15
10	T. A.		1452	-0-	1452	4719	1452	2			Y	-0-					15
11	0		1222	-0-	1222	5941	1222	2			Y	-0-					15

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 5 RRCID -> 197897 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10453 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					2
07	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			Y	-0-					2
08	465	N	222	-0-	-243	-0-	222	2			Y	-0-					2
09	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1394	2	20	9	Y	18					20
10	0		254	-0-	254	254	254	2			Y	-0-					20
11	0		-0-	-0-	-0-	254					Y	-0-					20

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199911 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10539 - 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
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	70	1	708	2	N	-0-					18
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	62	1	645	2	N	-0-					18
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	940	2	3	9	N	3	21	1			-0-
09	780	N	648	-0-	-132	-0-	648	2			N	-0-					-0-
10	0		508	-0-	508	508	508	2			N	-0-					-0-
11	0		417	-0-	417	925	417	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207854 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10488 - 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
06	1080	N	930	-0-	-150	-0-	930	2			Y	-0-					4
07	1116	N	960	-0-	-156	-0-	960	2			Y	-0-					4
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					4
09	750	N	732	-0-	-18	-0-	725	2	7	9	Y	6					10
10	0		706	-0-	706	706	706	2			Y	-0-					10
11	0		634	-0-	634	1340	634	2			Y	-0-					10

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
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					1
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					1
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					1
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	579	2	6	9	Y	5					6
10	0		604	-0-	604	604	604	2			Y	-0-					6
11	0		501	-0-	501	1105	501	2			Y	-0-					6

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
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	61	1	942	2	Y	-0-					36
07	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	112	1	1609	2	Y	-0-					36
08	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	141	1	2238	2	Y	-0-					36
09	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	131	1	2019	2	Y	-0-					36
10	0		1842	-0-	1842	1842	119	1	1723	2	Y	-0-					36
11	0		1898	-0-	1898	3740	124	1	1771	2	Y	3					39
							3	9									

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
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					3
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					3
08	868	N	774	-0-	-94	-0-	774	2			Y	-0-					3
09	810	N	650	-0-	-160	-0-	644	2	6	9	Y	5					8
10	0		638	-0-	638	638	638	2			Y	-0-					8
11	0		593	-0-	593	1231	593	2			Y	-0-					8

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
06	14B DENY		-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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		290	-0-	290	290	19	1	271	2	Y	-0-					-0-
11	0		521	-0-	521	811	17	1	249	2	Y	-0-					-0-
							255	3									

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	0		-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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	36	1	552	2	Y	-0-					17
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	45	1	644	2	Y	-0-					17
08	1054	X	510	-0-	-544	-0-	30	1	480	2	Y	-0-					17
09	780	X	442	-0-	-338	-0-	27	1	415	2	Y	-0-					17
10	0		475	-0-	475	475	31	1	444	2	Y	-0-					17
11	0		481	-0-	481	956	31	1	449	2	Y	1					18
							1	9									

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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	60	1	927	2	Y	9	8	1			5
							10	9									
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	51	1	734	2	Y	9	9	1			5
							10	9									
08	837	N	714	-0-	-123	-0-	51	1	655	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
09	810	N	648	-0-	-162	-0-	45	1	595	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
10	0		626	-0-	626	626	43	1	582	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
11	0		566	-0-	566	1192	44	1	511	2	Y	10	4	1			6
							11	9									

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216069 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10573 - 10799

06	1500	X	1232	-0-	-268	-0-	111	1	1121	2	N	-0-					78
07	1550	X	1054	-0-	-496	-0-	92	1	962	2	N	-0-					78
08	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	1335	2	4	9	N	4	82	1			-0-
09	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
10	0		873	-0-	873	873	873	2			N	-0-					-0-
11	0		992	-0-	992	1865	992	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
06	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	137	1	2123	2	Y	9	8	1			5
							10	9									
07	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	134	1	1915	2	Y	9	9	1			5
							10	9									
08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	143	1	1837	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	108	1	1436	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
10	0		1541	-0-	1541	1541	105	1	1435	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
11	0		1616	-0-	1616	3157	128	1	1477	2	Y	10	4	1			6
							11	9									

JONES, A.G. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 217067 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10617 - 10814

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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

06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					8
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					8
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					8
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					8
10	0		826	-0-	826	826	826	2			Y	-0-					8
11	0		794	-0-	794	1620	794	2			Y	-0-					8

MAXWELL, J.P. EST. WELL #: 2 RRCID -> 221819 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10913 - 11102

06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			Y	-0-					11
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					11
08	1736	N	1354	-0-	-382	-0-	1354	2			Y	-0-					11
09	1530	N	1391	-0-	-139	-0-	1391	2			Y	-0-					11
10	0		1028	-0-	1028	1028	1028	2			Y	-0-					11
11	0		1313	-0-	1313	2341	1313	2			Y	-0-					11

TURNER, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 240094 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10686 - 11010

06	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			Y	-0-					63
07	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			Y	-0-					63
08	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			Y	-0-					63
09	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			Y	-0-					63
10	0		1879	-0-	1879	1879	1879	2			Y	-0-					63
11	0		1582	-0-	1582	3461	1576	2	6	9	Y	5					68

NEAL, M.A. WELL #: 1 RRCID -> 241837 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9638 - 11032

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-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			Y	-0-					45
07	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			Y	-0-					45
08	1674	N	1463	-0-	-211	-0-	1463	2			Y	-0-					45
09	1800	N	1424	-0-	-376	-0-	1424	2			Y	-0-					45
10	0		1466	-0-	1466	1466	1466	2			Y	-0-					45
11	0		1511	-0-	1511	2977	1505	2	6	9	Y	5					50

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
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
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	25	1	171	2	Y	-0-					24
07	217	N	69	-0-	-148	-0-	9	1	60	2	Y	-0-					24
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	24	1	83	2	Y	-0-					24
09	210	N	62	-0-	-148	-0-	14	1	48	2	Y	-0-					24
10	0		55	-0-	55	55	9	1	46	2	Y	-0-					24
*11	90	N	31	-0-	-59	-0-	8	1	23	2	Y	-0-					24

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
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					51
07	155	N	79	-0-	-76	-0-	10	1	69	2	Y	-0-					51
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	6	1	23	2	Y	-0-					51
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	3	1	12	2	Y	-0-					51
10	0		32	-0-	32	32	5	1	27	2	Y	-0-					51
*11	49	N	17	-0-	-32	-0-	4	1	13	2	Y	-0-					51

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
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

ROSS, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 203334 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 9298 - 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
06	180	N	118	-0-	-62	-0-	15	1	103	2	Y	-0-					33
07	341	N	152	-0-	-189	-0-	19	1	133	2	Y	-0-					33
08	279	N	69	-0-	-210	-0-	15	1	54	2	Y	-0-					33
09	120	N	28	-0-	-92	-0-	6	1	22	2	Y	-0-					33
10	0		46	-0-	46	46	8	1	38	2	Y	-0-					33
*11	76	N	30	-0-	-46	-0-	8	1	22	2	Y	-0-					33

ROSS, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 203467 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10584 - 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
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	106	1	714	2	Y	-0-					24
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	117	1	798	2	Y	-0-					24
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	110	1	388	2	Y	-0-					24
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	126	1	426	2	Y	-0-					24
10	0		782	-0-	782	782	132	1	650	2	Y	-0-					24
*11	1283	N	501	-0-	-782	-0-	130	1	371	2	Y	-0-					24

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931

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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	2					25
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	5	26	1			4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	165 2	1 9	1232	2	Y	2					29
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	166 7	1 9	1242	2	Y	6	30	1			5
08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	172	1	891	2	Y	-0-					5
09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	168	1	1152	2	Y	-0-					5
10	0		1225	-0-	1225	1225	173	1	1052	2	Y	-0-					5
11	0		605	-0-	605	1830	161	1	444	2	Y	-0-					5

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
06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	195 11	1 9	1452	2	Y	10					124
07	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	206 26	1 9	1535	2	Y	24	126	1			22
08	1395	N	1242	-0-	-153	-0-	200	1	1042	2	Y	-0-					22
09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	192	1	1319	2	Y	-0-					22
10	0		1405	-0-	1405	1405	199	1	1206	2	Y	-0-					22
11	0		748	-0-	748	2153	199	1	549	2	Y	-0-					22

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					6
07	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	2			Y	-0-					6
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					6
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					6
10	0		85	-0-	85	85	85	2			Y	-0-					6
11	0		-0-	-0-	-0-	85					Y	-0-					6

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					2
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					2
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					2
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					2
10	0		83	-0-	83	83	83	2			Y	-0-					2
11	0		24	-0-	24	107	24	2			Y	-0-					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
THORNTON, EMMA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 090846 COMPL. DATE 08/10/1980 TOTAL DEPTH 11104 PERF.10420 - 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
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		127	-0-	127	127	3	1	124	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		84	-0-	84	211	84	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	211					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	211					Y	-0-					-0-

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 092755 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 10950 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
06	270	N	195	-0-	-75	-0-	195	2			Y	-0-	3	1			-0-
07	310	N	81	-0-	-229	-0-	2	1	79	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	102	-0-	-115	-0-	3	1	99	2	Y	-0-					-0-
09	0		190	-0-	190	190	190	2			Y	-0-					-0-
10	0		213	-0-	213	403	4	1	209	2	Y	-0-					-0-
11	0		332	-0-	332	735	8	1	324	2	Y	-0-					-0-

WHITE, WI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 092756 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 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
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		79	-0-	79	79	2	1	77	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		41	-0-	41	120	41	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	120					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	120					Y	-0-					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 106734 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8930 - 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
06	14B2	EXT	117	-0-	117	117	3	1	114	2	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	130	-0-	130	247	4	1	126	2	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	4	-0-	4	251	4	2			Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-
10	0		131	-0-	131	382	3	1	128	2	Y	-0-					-0-
11	0		265	-0-	265	647	8	1	257	2	Y	-0-					-0-

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115887 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10157 - 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
06	223	X	35	-0-	-188	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					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
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	2250	N	1396	-0-	-854	-0-	39	1	1350	2	Y	6					11
							7	9									
07	1767	N	1480	-0-	-287	-0-	40	1	1433	2	Y	6	10	1			7
							7	9									
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	38	1	1396	2	Y	5					12
							6	9									
09	0		1439	-0-	1439	1439	42	1	1391	2	Y	5	10	1			7
							6	9									
10	0		525	-0-	525	1964	13	1	510	2	Y	2	8	1			1
							2	9									
11	0		790	-0-	790	2754	22	1	764	2	Y	4					5
							4	9									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 150701 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8942 - 10298

06	780	N	720	-0-	-60	-0-	20	1	696	2	Y	4					8
							4	9									
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	22	1	793	2	Y	5	7	1			6
							6	9									
08	868	N	769	-0-	-99	-0-	20	1	746	2	Y	3					9
							3	9									
09	0		666	-0-	666	666	20	1	643	2	Y	3	7	1			5
							3	9									
10	0		1014	-0-	1014	1680	25	1	983	2	Y	5	8	1			2
							6	9									
11	0		1260	-0-	1260	2940	35	1	1186	2	Y	35	27	8			10
							39	9									

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152350 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10430 - 10726

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10084 - 10372

06	14B2 EXT		41	-0-	41	41	1	1	40	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLCOMB "C" WELL #: 2 RRCID -> 155886 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10560 - 10610

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
06	1355	X	1355	-0-		-0-	-0-	41	1	1312	2	Y	2					10
								2	9									
07	1395	X	1220	-0-		-175	-0-	37	1	1181	2	Y	2	11	1			1
								2	9									
08	1395	X	977	-0-		-418	-0-	30	1	947	2	Y	-0-					1
09	0		1131	-0-		1131	1131	37	1	1093	2	Y	1					2
								1	9									
10	0		1071	-0-		1071	2202	32	1	1038	2	Y	1					3
								1	9									
11	0		903	-0-		903	3105	26	1	876	2	Y	1					4
								1	9									

HOLCOMB "C" WELL #: 3 RRCID -> 156210 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10610 - 10660

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
06	932	N	932	-0-		-0-	-0-	29	1	903	2	Y	-0-					2
07	1041	N	1041	-0-		-0-	-0-	31	1	1010	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	955	N	955	-0-		-0-	-0-	30	1	925	2	Y	-0-					-0-
09	0		856	-0-		856	856	28	1	828	2	Y	-0-					-0-
10	0		765	-0-		765	1621	23	1	742	2	Y	-0-					-0-
11	0		648	-0-		648	2269	19	1	629	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 5 RRCID -> 156326 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10546 - 10596

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
06	690	N	505	-0-		-185	-0-	16	1	489	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	425	-0-		-195	-0-	13	1	412	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	532	-0-		-88	-0-	17	1	515	2	Y	-0-					-0-
09	0		563	-0-		563	563	18	1	545	2	Y	-0-					-0-
10	0		419	-0-		419	982	13	1	406	2	Y	-0-					-0-
11	0		440	-0-		440	1422	13	1	427	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 4 RRCID -> 159705 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10560 - 10610

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
06	14B2 EXT		234	-0-		234	407	7	1	227	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		329	-0-		329	736	10	1	319	2	Y	-0-					-0-
08	1291	X	555	-0-		-736	-0-	17	1	538	2	Y	-0-					-0-
09	0		494	-0-		494	494	16	1	478	2	Y	-0-					-0-
10	0		509	-0-		509	1003	15	1	494	2	Y	-0-					-0-
11	0		416	-0-		416	1419	12	1	404	2	Y	-0-					-0-

HEDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 171174 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10859 PERF. 9309 - 10606

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
06	1800	N	1682	-0-		-118	-0-	70	1	1601	2	Y	10					132
								11	9									
07	1705	N	1623	-0-		-82	-0-	63	1	1554	2	Y	5					137
								6	9									
08	1729	N	1729	-0-		-0-	-0-	69	1	1658	2	Y	2					139
								2	9									
09	0		1539	-0-		1539	1539	61	1	1475	2	Y	3					142
								3	9									
10	0		1729	-0-		1729	3268	67	1	1660	2	Y	2	2	8			142
								2	9									
11	0		1367	-0-		1367	4635	50	1	1313	2	Y	4	1	8			145
								4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLCOMB "C" WELL #: 7 RRCID -> 171810 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10486 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	32	1	1014	2	Y	-0-					-0-
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	34	1	1078	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	987	-0-	-36	-0-	31	1	956	2	Y	-0-					-0-
09	0		958	-0-	958	958	31	1	927	2	Y	-0-					-0-
10	0		904	-0-	904	1862	27	1	877	2	Y	-0-					-0-
11	0		896	-0-	896	2758	26	1	870	2	Y	-0-					-0-

STOKER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 173488 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10452 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	906	-0-	-204	-0-	902	2	4	9	Y	4	15	1			3
07	1085	N	876	-0-	-209	-0-	873	2	3	9	Y	3	2	8			4
08	930	N	748	-0-	-182	-0-	745	2	3	9	Y	3					7
09	0		1006	-0-	1006	1006	1000	2	6	9	Y	5	1	8			11
10	0		721	-0-	721	1727	718	2	3	9	Y	3	2	8			12
11	0		593	-0-	593	2320	591	2	2	9	Y	2					14

HOLCOMB "C" WELL #: 8 RRCID -> 177832 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	73	1	2305	2	Y	12					23
							13	9									
07	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	78	1	2500	2	Y	18	29	1			12
							20	9									
08	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	67	1	2092	2	Y	4					16
							4	9									
09	0		2094	-0-	2094	2094	67	1	2015	2	Y	11					27
							12	9									
10	0		1776	-0-	1776	3870	54	1	1719	2	Y	3	1	8			29
							3	9									
11	0		1741	-0-	1741	5611	51	1	1688	2	Y	2					31
							2	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	997	X	997	-0-	-0-	-0-	31	1	965	2	Y	1					13
							1	9									
07	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	69	1	2209	2	Y	2	14	1			1
							2	9									
08	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	91	1	2820	2	Y	1					2
							1	9									
09	0		2857	-0-	2857	2857	92	1	2763	2	Y	2					4
							2	9									
10	0		3191	-0-	3191	6048	97	1	3088	2	Y	5					9
							6	9									
11	0		2774	-0-	2774	8822	80	1	2687	2	Y	6					15
							7	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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. (I) GAS 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	2040	X	1420	-0-	-620	-0-	1407	2	13	9	Y	12	30	1			13
07	2914	X	1649	-0-	-1265	-0-	39	1	1599	2	Y	10	1	8			22
							11	9									
08	2914	X	1786	-0-	-1128	-0-	44	1	1736	2	Y	5					27
							6	9									
09	0		1860	-0-	1860	1860	1847	2	13	9	Y	12	32	1			7
10	0		1136	-0-	1136	2996	22	1	1110	2	Y	4					11
							4	9									
*11	4137	X	1141	-0-	-2996	-0-	27	1	1101	2	Y	12	2	8			21
							13	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. (I) GAS 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	2130	N	1865	-0-	-265	-0-	65	1	1792	2	Y	7					33
							8	9									
07	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	92	1	2219	2	Y	161	139	1			55
							177	9									
08	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	89	1	2123	2	Y	112	134	1			33
							123	9									
09	0		1804	-0-	1804	1804	80	1	1724	2	Y	-0-					33
10	0		1288	-0-	1288	3092	48	1	1238	2	Y	2					35
							2	9									
11	0		1503	-0-	1503	4595	60	1	1432	2	Y	10					45
							11	9									

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
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2573	2	8	9	Y	7					62
07	2232	N	2227	-0-	-5	-0-	2217	2	10	9	Y	9	65	1			6
08	2232	N	2132	-0-	-100	-0-	2129	2	3	9	Y	3					9
09	0		2162	-0-	2162	2162	2153	2	9	9	Y	8	1	8			16
10	0		2035	-0-	2035	4197	2027	2	8	9	Y	7	1	8			22
11	0		2079	-0-	2079	6276	2070	2	9	9	Y	8					30

SENESAC, NOLAN WELL #: 4 RRCID -> 197199 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 10643 PERF.10370 - 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
06	1500	N	620	-0-	-880	-0-	22	1	595	2	Y	3					27
							3	9									
07	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-	27	1			-0-
08	1457	N	709	-0-	-748	-0-	27	1	636	2	Y	42	30	1			12
							46	9									
09	0		993	-0-	993	993	44	1	949	2	Y	-0-					12
10	0		1308	-0-	1308	2301	49	1	1256	2	Y	3					15
							3	9									
11	0		1311	-0-	1311	3612	53	1	1247	2	Y	10					25
							11	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197740 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9720 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	54	1	1860	2	Y	12					15
							13	9									
07	1767	N	1601	-0-	-166	-0-	43	1	1545	2	Y	12					27
							13	9									
08	1891	N	1653	-0-	-238	-0-	44	1	1598	2	Y	10					37
							11	9									
09	0		1629	-0-	1629	1629	48	1	1567	2	Y	13	34	1			16
							14	9									
10	0		1655	-0-	1655	3284	41	1	1601	2	Y	12					28
							13	9									
11	0		1345	-0-	1345	4629	38	1	1293	2	Y	13	36	1			5
							14	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198718 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10220 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	63	1	2184	2	Y	-0-					-0-
07	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	63	1	2274	2	Y	-0-					-0-
08	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	59	1	2158	2	Y	-0-					-0-
09	0		2253	-0-	2253	2253	66	1	2168	2	Y	17	17	8			-0-
							19	9									
10	0		2062	-0-	2062	4315	52	1	2010	2	Y	-0-					-0-
11	0		2278	-0-	2278	6593	65	1	2202	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	56	1	1924	2	Y	7					9
							8	9									
07	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	52	1	1893	2	Y	9					18
							10	9									
08	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	48	1	1759	2	Y	7					25
							8	9									
09	0		1374	-0-	1374	1374	41	1	1325	2	Y	7	23	1			9
							8	9									
10	0		1884	-0-	1884	3258	47	1	1828	2	Y	8					17
							9	9									
11	0		1551	-0-	1551	4809	44	1	1497	2	Y	9	22	1			4
							10	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1077	2	6	9	Y	5					22
07	1457	N	1122	-0-	-335	-0-	27	1	1088	2	Y	6	1	8			27
							7	9									
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	31	1	1227	2	Y	5					32
							6	9									
09	0		943	-0-	943	943	939	2	4	9	Y	4	31	1			5
10	0		635	-0-	635	1578	12	1	621	2	Y	2	1	8			6
							2	9									
11	0		734	-0-	734	2312	18	1	709	2	Y	6	3	8			9
							7	9									

STOKER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 203284 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9220 - 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
06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-	26	1			-0-
07	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	2	2	8			-0-
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
06	1170	N	672	-0-	-498	-0-	661	2	11	9	Y	10					68
07	1705	N	682	-0-	-1023	-0-	16	1	655	2	Y	10	1	8			77
							11	9									
08	1085	N	913	-0-	-172	-0-	22	1	878	2	Y	12					89
							13	9									
09	0		674	-0-	674	674	665	2	9	9	Y	8	86	1			11
10	0		390	-0-	390	1064	7	1	380	2	Y	3	1	8			13
							3	9									
11	0		679	-0-	679	1743	16	1	649	2	Y	13	4	8			22
							14	9									

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
06	1200	X	1012	-0-	-188	-0-	1004	2	8	9	Y	7	17	1			8
07	1519	X	1102	-0-	-417	-0-	26	1	1070	2	Y	5					13
							6	9									
08	1519	X	1112	-0-	-407	-0-	27	1	1082	2	Y	3					16
							3	9									
09	0		807	-0-	807	807	803	2	4	9	Y	4	18	1			2
10	0		1074	-0-	1074	1881	21	1	1051	2	Y	2					4
							2	9									
11	0		1070	-0-	1070	2951	26	1	1035	2	Y	8					12
							9	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	840	N	658	-0-	-182	-0-	647	2	11	9	Y	10					46
07	1054	N	596	-0-	-458	-0-	14	1	572	2	Y	9	1	8			54
							10	9									
08	713	N	621	-0-	-92	-0-	15	1	597	2	Y	8					62
							9	9									
09	0		589	-0-	589	589	580	2	9	9	Y	8	60	1			10
10	0		520	-0-	520	1109	10	1	507	2	Y	3					13
							3	9									
11	0		732	-0-	732	1841	18	1	701	2	Y	12	2	8			23
							13	9									

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
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	21	1	724	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	249	-0-	-123	-0-	7	1	242	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	48	-0-	-324	-0-	1	1	47	2	Y	-0-					-0-
09	0		1839	-0-	1839	1839	55	1	1784	2	Y	-0-					-0-
10	0		868	-0-	868	2707	22	1	846	2	Y	-0-					-0-
11	0		788	-0-	788	3495	23	1	765	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
06	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	75	1	2601	2	Y	20					36
							22	9									
07	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	80	1	2910	2	Y	22	32	1			26
							24	9									
08	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	73	1	2672	2	Y	16					42
							18	9									
09	0		2636	-0-	2636	2636	78	1	2540	2	Y	16	34	1			24
							18	9									
10	0		2736	-0-	2736	5372	68	1	2648	2	Y	18	34	1			8
							20	9									
11	0		2507	-0-	2507	7879	71	1	2412	2	Y	22					30
							24	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
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	46	1	1582	2	Y	6					9
							7	9									
07	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	56	1	2017	2	Y	10					19
							11	9									
08	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	62	1	2271	2	Y	9					28
							10	9									
09	0		2093	-0-	2093	2093	62	1	2019	2	Y	11	25	1			14
							12	9									
10	0		1201	-0-	1201	3294	30	1	1164	2	Y	6					20
							7	9									
11	0		1829	-0-	1829	5123	52	1	1765	2	Y	11	27	1			4
							12	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
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	25	1	1718	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	21	1	1044	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	41	1	1565	2	Y	7	10	1			1
							8	9									
09	0		1760	-0-	1760	1760	51	1	1705	2	Y	4					5
							4	9									
10	0		2261	-0-	2261	4021	72	1	2183	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
11	0		2300	-0-	2300	6321	72	1	2207	2	Y	19	15	1			9
							21	9									

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
06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	54	1	1859	2	Y	7					8
							8	9									
07	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	48	1	1717	2	Y	8					16
							9	9									
08	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	40	1	1485	2	Y	6					22
							7	9									
09	0		1674	-0-	1674	1674	49	1	1616	2	Y	8	20	1			10
							9	9									
10	0		1617	-0-	1617	3291	40	1	1569	2	Y	7					17
							8	9									
11	0		1703	-0-	1703	4994	48	1	1644	2	Y	10	23	1			4
							11	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLCOMB "C" WELL #: 11 RRCID -> 226237 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10718

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
06	2002	N	2002	-0-		-0-	-0-	61	1	1937	2	Y	4					41
								4	9									
07	1953	N	1897	-0-		-56	-0-	57	1	1833	2	Y	6	43	1			4
								7	9									
08	1953	N	1689	-0-		-264	-0-	53	1	1634	2	Y	2					6
								2	9									
09	0		1674	-0-		1674	1674	54	1	1616	2	Y	4					10
								4	9									
10	0		1893	-0-		1893	3567	57	1	1830	2	Y	5	1	8			14
								6	9									
11	0		1882	-0-		1882	5449	55	1	1823	2	Y	4					18
								4	9									

HOLCOMB "C" WELL #: 12 RRCID -> 226238 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10666 - 10686

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
06	2250	N	2169	-0-		-81	-0-	66	1	2101	2	Y	2					19
								2	9									
07	2325	N	1913	-0-		-412	-0-	58	1	1852	2	Y	3	20	1			2
								3	9									
08	2325	N	2016	-0-		-309	-0-	63	1	1952	2	Y	1					3
								1	9									
09	0		1879	-0-		1879	1879	61	1	1816	2	Y	2					5
								2	9									
10	0		1681	-0-		1681	3560	51	1	1626	2	Y	4	1	8			8
								4	9									
11	0		1986	-0-		1986	5546	58	1	1924	2	Y	4					12
								4	9									

TUTT, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 232833 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9005 - 10356

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
06	2467	N	2467	-0-		-0-	-0-	35	1	2428	2	Y	4	5	1			3
								4	9									
07	2484	N	2484	-0-		-0-	-0-	49	1	2426	2	Y	8	6	1			5
								9	9									
08	2327	N	2327	-0-		-0-	-0-	59	1	2259	2	Y	8	11	1			2
								9	9									
09	0		1903	-0-		1903	1903	56	1	1843	2	Y	4					6
								4	9									
10	0		1994	-0-		1994	3897	63	1	1927	2	Y	4	6	1			4
								4	9									
11	0		1615	-0-		1615	5512	50	1	1553	2	Y	11	10	1			5
								12	9									

BARKER-BOTTER WELL #: 1 RRCID -> 238083 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12249

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
06	3930	X	3249	-0-		-681	-0-	46	1	3183	2	N	18					103
								20	9									
07	5486	X	5486	-0-		-0-	-0-	109	1	5373	2	N	4	2	8			105
								4	9									
08	3410	X	3165	-0-		-245	-0-	81	1	3082	2	N	2					107
								2	9									
09	0		2580	-0-		2580	2580	76	1	2504	2	N	-0-					107
10	0		3149	-0-		3149	5729	100	1	3049	2	N	-0-					107
11	0		3128	-0-		3128	8857	98	1	3017	2	N	12	5	8			114
								13	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580	N	2115	-0-	-465	-0-	2108	2	7	9	N	6	6	1			-0-
07	2387	N	1518	-0-	-869	-0-	1515	2	3	9	N	3	3	1			-0-
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1614	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	0		1931	-0-	1931	1931	1928	2	3	9	N	3	3	1			-0-
10	0		1964	-0-	1964	3895	1962	2	2	9	N	2	2	1			-0-
11	0		1672	-0-	1672	5567	1670	2	2	9	N	2	2	1			-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	95	1	3280	2	Y	21					41
							23	9									
07	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	97	1	3502	2	Y	24	35	1			30
							26	9									
08	3224	X	3204	-0-	-20	-0-	85	1	3101	2	Y	16					46
							18	9									
09	0		2579	-0-	2579	2579	76	1	2488	2	Y	14	35	1			25
							15	9									
10	0		1582	-0-	1582	4161	39	1	1533	2	Y	9	30	1			4
							10	9									
11	0		2016	-0-	2016	6177	57	1	1942	2	Y	15					19
							17	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1977	2	9	9	N	8	8	1			-0-
07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2103	2	8	9	N	7	7	1			-0-
08	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1676	2	2	9	N	2	2	1			-0-
09	0		1653	-0-	1653	1653	1650	2	3	9	N	3	3	1			-0-
10	0		2331	-0-	2331	3984	2327	2	4	9	N	4	4	1			-0-
11	0		2795	-0-	2795	6779	2789	2	6	9	N	5	5	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3450	X	2203	-0-	-1247	-0-	62	1	2129	2	Y	11					20
							12	9									
07	3534	X	2275	-0-	-1259	-0-	61	1	2202	2	Y	11	18	1			13
							12	9									
08	3534	X	2121	-0-	-1413	-0-	56	1	2056	2	Y	8					21
							9	9									
09	0		1662	-0-	1662	1662	49	1	1605	2	Y	7	17	1			11
							8	9									
10	0		1868	-0-	1868	3530	46	1	1813	2	Y	8	16	1			3
							9	9									
11	0		1769	-0-	1769	5299	50	1	1708	2	Y	10					13
							11	9									

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1473	2	20	9	Y	18	45	1			20
07	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	47	1	1894	2	Y	16	2	8			34
							18	9									
08	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	45	1	1787	2	Y	7					41
							8	9									
09	0		1392	-0-	1392	1392	1378	2	14	9	Y	13	46	1	1	8	7
10	0		1377	-0-	1377	2769	27	1	1346	2	Y	4					11
							4	9									
11	0		856	-0-	856	3625	21	1	822	2	Y	12	2	8			21
							13	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	X	1292	-0-	-808	-0-	1283	2	9	9	Y	8	24	1			9
07	2232	X	1293	-0-	-939	-0-	31	1	1254	2	Y	7	2	8			14
							8	9									
08	2232	X	1219	-0-	-1013	-0-	30	1	1186	2	Y	3					17
							3	9									
09	0		1044	-0-	1044	1044	1037	2	7	9	Y	6	19	1	1	8	3
10	0		1124	-0-	1124	2168	22	1	1100	2	Y	2					5
							2	9									
11	0		1514	-0-	1514	3682	37	1	1463	2	Y	13	3	8			15
							14	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	86	1	2989	2	Y	13					23
							14	9									
07	3038	X	2895	-0-	-143	-0-	78	1	2804	2	Y	12	20	1			15
							13	9									
08	3038	X	2285	-0-	-753	-0-	60	1	2217	2	Y	7					22
							8	9									
09	0		2674	-0-	2674	2674	79	1	2585	2	Y	9	18	1			13
							10	9									
10	0		1355	-0-	1355	4029	34	1	1315	2	Y	5	16	1			2
							6	9									
11	0		1660	-0-	1660	5689	47	1	1604	2	Y	8					10
							9	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3270	X	3130	-0-	-140	-0-	3102	2	28	9	Y	25	66	1			29
07	3379	X	2828	-0-	-551	-0-	68	1	2739	2	Y	19	4	8			44
							21	9									
08	3379	X	2685	-0-	-694	-0-	66	1	2611	2	Y	7					51
							8	9									
09	0		2381	-0-	2381	2381	2363	2	18	9	Y	16	58	1	1	8	8
10	0		2166	-0-	2166	4547	42	1	2117	2	Y	6	1	8			13
							7	9									
11	0		1785	-0-	1785	6332	43	1	1721	2	Y	19	4	8			28
							21	9									

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
06	3120	X	2868	-0-	-252	-0-	80	1	2759	2	Y	26					33
							29	9									
07	3224	X	3027	-0-	-197	-0-	80	1	2908	2	Y	35					68
							39	9									
08	3069	X	2821	-0-	-248	-0-	74	1	2718	2	Y	26					94
							29	9									
09	0		2564	-0-	2564	2564	75	1	2456	2	Y	30	84	1			40
							33	9									
*10	4704	X	2140	-0-	-2564	-0-	53	1	2063	2	Y	22					62
							24	9									
11	0		2355	-0-	2355	2355	66	1	2253	2	Y	33	80	1			15
							36	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
06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1655	2	23	9	N	21	21	1			-0-
07	1333	N	1258	-0-	-75	-0-	1245	2	13	9	N	12	12	1			-0-
08	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	1178	2	4	9	N	4	4	1			-0-
09	0		1136	-0-	1136	1136	1128	2	8	9	N	7	7	1			-0-
10	0		1035	-0-	1035	2171	1029	2	6	9	N	5	5	1			-0-
11	0		976	-0-	976	3147	969	2	7	9	N	6	6	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
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-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
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-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	83 19	1 9	2868	2	Y	17					33
07	3038	X	2921	-0-	-117	-0-	78 19	1 9	2824	2	Y	17	29	1			21
08	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	101 19	1 9	3714	2	Y	17					38
09	0		4031	-0-	4031	4031	119 22	1 9	3890	2	Y	20	31	1			27
10	0		4239	-0-	4239	8270	105 24	1 9	4110	2	Y	22	37	1			12
11	0		3773	-0-	3773	12043	107 29	1 9	3637	2	Y	26					38

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
06	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	58	1	2021	2	Y	-0-					-0-
07	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	68	1	2441	2	Y	-0-					-0-
08	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	48	1	1755	2	Y	-0-					-0-
09	0		1832	-0-	1832	1832	54	1	1778	2	Y	-0-					-0-
10	0		3215	-0-	3215	5047	80	1	3135	2	Y	-0-					-0-
11	0		3582	-0-	3582	8629	102	1	3480	2	Y	-0-					-0-

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
06	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	65 17	1 9	2245	2	Y	15					28
07	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	61 17	1 9	2214	2	Y	15	25	1			18
08	2325	N	2198	-0-	-127	-0-	58 12	1 9	2128	2	Y	11					29
09	0		2217	-0-	2217	2217	65 13	1 9	2139	2	Y	12	23	1			18
10	0		2010	-0-	2010	4227	50 13	1 9	1947	2	Y	12	25	1			5
11	0		2348	-0-	2348	6575	67 21	1 9	2260	2	Y	19					24

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
06	1710	N	1407	-0-	-303	-0-	70	1	1327	2	Y	9	39	1			8
							10	9									
07	1643	N	1463	-0-	-180	-0-	69	1	1388	2	Y	5	2	8			11
							6	9									
08	1767	X	1062	-0-	-705	-0-	45	1	1008	2	Y	8					19
							9	9									
09	0		1683	-0-	1683	1683	88	1	1582	2	Y	12	1	8			30
							13	9									
10	0		769	-0-	769	2452	40	1	725	2	Y	4	2	8			32
							4	9									
11	0		790	-0-	790	3242	33	1	751	2	Y	5					37
							6	9									

STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265414 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	27149	X	27149	-0-	-0-	-0-	27080	2	69	9	N	63	181	1			33
07	28099	X	28099	-0-	-0-	-0-	28021	2	78	9	N	71	13	8			91
08	28111	X	28111	-0-	-0-	-0-	28047	2	64	9	N	58					149
09	0		27773	-0-	27773	27773	27704	2	69	9	N	63	177	1	6	8	29
10	0		27896	-0-	27896	55669	27812	2	84	9	N	76	16	8			89
11	0		17325	-0-	17325	72994	17271	2	54	9	N	49	7	8			131

WHITE-THORNTON (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 280942 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11204 - 18818

06	22950	X	22639	-0-	-311	-0-	22540	2	99	9	Y	90	71	1			79
07	23828	X	23828	-0-	-0-	-0-	571	1	23116	2	Y	128	139	1	27	8	41
							141	9									
08	23349	X	23349	-0-	-0-	-0-	575	1	22650	2	Y	113	65	1			89
							124	9									
09	0		16230	-0-	16230	16230	16144	2	86	9	Y	78	140	1	7	8	20
10	0		22393	-0-	22393	38623	430	1	21839	2	Y	113	70	1	17	8	46
							124	9									
11	0		22573	-0-	22573	61196	547	1	21890	2	Y	124	72	1	36	8	62
							136	9									

TUTT-GREER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283048 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10721 - 17333

06	44580	X	44251	-0-	-329	-0-	627	1	43527	2	Y	88	111	1			66
							97	9									
07	46066	X	39694	-0-	-6372	-0-	788	1	38719	2	Y	170	120	1			116
							187	9									
08	46872	X	40894	-0-	-5978	-0-	1040	1	39675	2	Y	163	248	1			31
							179	9									
09	0		39470	-0-	39470	39470	1152	1	38212	2	Y	96					127
							106	9									
10	0		38076	-0-	38076	77546	1212	1	36774	2	Y	82	118	1			91
							90	9									
11	0		35168	-0-	35168	112714	1094	1	33757	2	Y	288	241	1	1	8	137
							317	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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. (I) GAS 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	24750	X	23330	-0-	-1420	-0-	23167	2	163	9	Y	148	116	1			131
07	25637	X	24701	-0-	-936	-0-	590	1	23894	2	Y	197	231	1	29	8	68
							217	9									
08	24271	X	24271	-0-	-0-	-0-	596	1	23468	2	Y	188	108	1			148
							207	9									
09	0		16960	-0-	16960	16960	16822	2	138	9	Y	125	233	1	7	8	33
10	0		23885	-0-	23885	40845	457	1	23229	2	Y	181	117	1	18	8	79
							199	9									
11	0		22511	-0-	22511	63356	544	1	21770	2	Y	179	121	1	39	8	98
							197	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. (I) GAS 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	58440	X	52054	-0-	-6386	-0-	739	1	51297	2	Y	16	43	1			12
							18	9									
07	60388	X	52707	-0-	-7681	-0-	990	1	51681	2	Y	33	23	1			22
							36	9									
08	60388	X	50194	-0-	-10194	-0-	1282	1	48879	2	Y	30	46	1			6
							33	9									
09	0		45685	-0-	45685	45685	1337	1	44330	2	Y	16					22
							18	9									
10	0		43298	-0-	43298	88983	1381	1	41903	2	Y	13	21	1			14
							14	9									
11	0		37102	-0-	37102	126085	1163	1	35892	2	Y	43	36	1			21
							47	9									

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
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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		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
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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERADO ENERGY, INC. 884563
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
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					-0-
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
09	0		990	-0-	990	990	990	2			Y	-0-					-0-
10	0		975	-0-	975	1965	975	2			Y	-0-					-0-
11	0		989	-0-	989	2954	989	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
06	3000	N	3600	-0-	600	600	3598	2	2	9	Y	2	2	8			22
07	2816	X	2216	-0-	-600	-0-	2216	2			Y	-0-					22
08	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			Y	-0-					22
09	0		1413	-0-	1413	1413	1413	2			Y	-0-					22
10	0		129	-0-	129	1542	129	2			Y	-0-					22
11	0		2165	-0-	2165	3707	2165	2			Y	-0-					22

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
06	780	N	648	-0-	-132	-0-	648	2			Y	-0-					1
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					1
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					1
09	0		579	-0-	579	579	579	2			Y	-0-					1
10	0		611	-0-	611	1190	611	2			Y	-0-					1
11	0		957	-0-	957	2147	957	2			Y	-0-					1

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 2 RRCID -> 078805 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9099 - 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
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					2
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-					2
08	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					2
09	1200	N	1165	-0-	-35	-0-	1165	2			Y	-0-					2
10	0		1559	-0-	1559	1559	1559	2			Y	-0-					2
11	0		1267	-0-	1267	2826	1267	2			Y	-0-					2

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 078845 COMPL. DATE 09/04/1987 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9080 - 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
06	2040	N	1209	-0-	-831	-0-	1209	2			Y	-0-					12
07	2170	N	1934	-0-	-236	-0-	1934	2			Y	-0-					12
08	2046	N	1154	-0-	-892	-0-	1154	2			Y	-0-					12
09	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			Y	-0-					12
10	0		1948	-0-	1948	1948	1948	2			Y	-0-					12
11	0		1584	-0-	1584	3532	1584	2			Y	-0-					12

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079577 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9182 - 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
06	1140	N	1138	-0-	-2	-0-	1138	2			Y	-0-					14
07	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			Y	-0-					14
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			Y	-0-					14
09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			Y	-0-					14
10	0		1610	-0-	1610	1610	1610	2			Y	-0-					14
11	0		1260	-0-	1260	2870	1260	2			Y	-0-					14

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 3 RRCID -> 087553 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9076 - 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
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					-0-
09	0		1135	-0-	1135	1135	1135	2			Y	-0-					-0-
10	0		894	-0-	894	2029	894	2			Y	-0-					-0-
11	0		814	-0-	814	2843	814	2			Y	-0-					-0-

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 088289 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9178 - 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
06	1290	N	1289	-0-	-1	-0-	1289	2			Y	-0-					13
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1371	2	2	9	Y	2					15
08	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			Y	-0-					15
09	0		1251	-0-	1251	1251	1249	2	2	9	Y	2	1	8			16
10	0		1936	-0-	1936	3187	1936	2			Y	-0-					16
11	0		1846	-0-	1846	5033	1846	2			Y	-0-					16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088504 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10066 - 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
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			Y	-0-					18
07	1612	N	1605	-0-	-7	-0-	1605	2			Y	-0-					18
08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-					18
09	0		1444	-0-	1444	1444	1444	2			Y	-0-					18
10	0		1445	-0-	1445	2889	1445	2			Y	-0-					18
11	0		1499	-0-	1499	4388	1499	2			Y	-0-					18

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
06	840	N	812	-0-	-28	-0-	812	2			Y	-0-					3
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					3
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					3
09	0		805	-0-	805	805	805	2			Y	-0-					3
10	0		1049	-0-	1049	1854	1049	2			Y	-0-					3
11	0		1177	-0-	1177	3031	1177	2			Y	-0-					3

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
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					25
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-					25
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					25
09	0		594	-0-	594	594	594	2			Y	-0-					25
10	0		835	-0-	835	1429	835	2			Y	-0-					25
11	0		1147	-0-	1147	2576	1147	2			Y	-0-					25

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
06	1140	N	1069	-0-	-71	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
07	1302	N	1226	-0-	-76	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
08	1612	N	1134	-0-	-478	-0-	1134	2			Y	-0-					-0-
09	0		1161	-0-	1161	1161	1161	2			Y	-0-					-0-
10	0		1244	-0-	1244	2405	1244	2			Y	-0-					-0-
11	0		2045	-0-	2045	4450	2045	2			Y	-0-					-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
06	1740	N	1242	-0-	-498	-0-	1242	2			Y	-0-					15
07	1705	N	1432	-0-	-273	-0-	1432	2			Y	-0-					15
08	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			Y	-0-					15
09	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			Y	-0-					15
10	0		2653	-0-	2653	2653	2652	2	1	9	Y	1	1	8			15
11	0		2103	-0-	2103	4756	2103	2			Y	-0-					15

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
06	600	N	564	-0-	-36	-0-	564	2			Y	-0-					8
07	620	N	472	-0-	-148	-0-	472	2			Y	-0-					8
08	589	N	502	-0-	-87	-0-	502	2			Y	-0-					8
09	0		590	-0-	590	590	590	2			Y	-0-					8
10	0		538	-0-	538	1128	538	2			Y	-0-					8
11	0		817	-0-	817	1945	817	2			Y	-0-					8

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
06	3030	X	2070	-0-	-960	-0-	2069	2	1	9	Y	1	1	8			4
07	2759	X	2435	-0-	-324	-0-	2433	2	2	9	Y	2	2	8			4
08	2418	X	2119	-0-	-299	-0-	2118	2	1	9	Y	1	1	8			4
09	0		1829	-0-	1829	1829	1829	2			Y	-0-					4
10	0		2703	-0-	2703	4532	2703	2			Y	-0-					4
11	0		2716	-0-	2716	7248	2714	2	2	9	Y	2	2	8			4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
06	1770	N	1414	-0-	-356	-0-	1414	2			Y	-0-					13
07	1705	N	1266	-0-	-439	-0-	1266	2			Y	-0-					13
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			Y	-0-					13
09	0		985	-0-	985	985	985	2			Y	-0-					13
10	0		1286	-0-	1286	2271	1286	2			Y	-0-					13
11	0		1319	-0-	1319	3590	1319	2			Y	-0-					13

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
06	750	N	535	-0-	-215	-0-	535	2			Y	-0-					46
07	775	N	494	-0-	-281	-0-	493	2	1	9	Y	1	1	8			46
08	744	N	158	-0-	-586	-0-	158	2			Y	-0-					46
09	0		354	-0-	354	354	354	2			Y	-0-					46
10	0		697	-0-	697	1051	697	2			Y	-0-					46
11	0		649	-0-	649	1700	649	2			Y	-0-					46

THOMPSON, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 096863 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 9160 - 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
06	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			Y	-0-					55
07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-					55
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					55
09	1080	N	368	-0-	-712	-0-	368	2			Y	-0-					55
10	0		355	-0-	355	355	355	2			Y	-0-					55
11	0		-0-	-0-	-0-	355					Y	-0-					55

PAUL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097485 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 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
06	4620	X	4215	-0-	-405	-0-	4215	2			Y	-0-					104
07	4371	X	3720	-0-	-651	-0-	3720	2			Y	-0-					104
08	4464	X	3513	-0-	-951	-0-	3513	2			Y	-0-					104
09	4320	X	3948	-0-	-372	-0-	3948	2			Y	-0-					104
10	0		4022	-0-	4022	4022	4022	2			Y	-0-					104
11	0		3278	-0-	3278	7300	3277	2	1	9	Y	1	1	8			104

WALTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098680 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9260 - 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
06	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			Y	-0-					30
07	3162	X	2965	-0-	-197	-0-	2965	2			Y	-0-					30
08	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			Y	-0-					30
09	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3344	2	1	9	Y	1	1	8			30
10	0		3304	-0-	3304	3304	3304	2			Y	-0-					30
11	0		2897	-0-	2897	6201	2897	2			Y	-0-					30

PAUL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100105 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9377 - 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
06	2947	N	2882	-0-	-65	-0-	2882	2			Y	-0-					140
07	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	2982	2	1	9	Y	1	1	8			140
08	2914	X	2863	-0-	-51	-0-	2863	2			Y	-0-					140
09	0		2697	-0-	2697	2697	2697	2			Y	-0-					140
10	0		2657	-0-	2657	5354	2657	2			Y	-0-					140
11	0		2266	-0-	2266	7620	2265	2	1	9	Y	1	1	8			140

WALTERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100106 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 9600 - 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
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			Y	-0-					15
07	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			Y	-0-					15
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-					15
09	0		900	-0-	900	900	900	2			Y	-0-					15
10	0		1108	-0-	1108	2008	1108	2			Y	-0-					15
11	0		1271	-0-	1271	3279	1271	2			Y	-0-					15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THORNTON, HENRY G. U. WELL #: 3 RRCID -> 104056 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10163 - 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
06	330	N	284	-0-	-46	-0-	284	2			Y	-0-					27
07	341	N	206	-0-	-135	-0-	206	2			Y	-0-					27
08	372	N	93	-0-	-279	-0-	93	2			Y	-0-					27
09	0		188	-0-	188	188	188	2			Y	-0-					27
10	0		168	-0-	168	356	168	2			Y	-0-					27
11	0		93	-0-	93	449	93	2			Y	-0-					27

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 104249 COMPL. DATE 02/04/1983 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10166 - 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
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					82
07	930	N	804	-0-	-126	-0-	804	2			Y	-0-					82
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					82
09	0		939	-0-	939	939	939	2			Y	-0-					82
10	0		918	-0-	918	1857	918	2			Y	-0-					82
11	0		834	-0-	834	2691	834	2			Y	-0-					82

HINKLE, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 104808 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9220 - 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
06	720	N	361	-0-	-359	-0-	361	2			N	-0-					250
07	589	N	379	-0-	-210	-0-	379	2			N	-0-					250
08	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	2			N	-0-					250
09	0		351	-0-	351	351	351	2			N	-0-					250
10	0		381	-0-	381	732	381	2			N	-0-					250
11	0		373	-0-	373	1105	373	2			N	-0-					250

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
06	570	N	249	-0-	-321	-0-	249	2			Y	-0-					9
07	527	N	137	-0-	-390	-0-	137	2			Y	-0-					9
08	744	N	123	-0-	-621	-0-	123	2			Y	-0-					9
09	0		256	-0-	256	256	256	2			Y	-0-					9
10	0		89	-0-	89	345	89	2			Y	-0-					9
11	0		237	-0-	237	582	237	2			Y	-0-					9

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
06	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1862	2	2	9	Y	2	2	8			51
07	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1906	2	1	9	Y	1	1	8			51
08	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			Y	-0-					51
09	0		1592	-0-	1592	1592	1592	2			Y	-0-					51
10	0		1741	-0-	1741	3333	1741	2			Y	-0-					51
11	0		1484	-0-	1484	4817	1483	2	1	9	Y	1	1	8			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
06	900	N	896	-0-	-4	-0-	896	2			Y	-0-					9
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					9
08	1116	N	1068	-0-	-48	-0-	1068	2			Y	-0-					9
09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					9
10	0		1248	-0-	1248	1248	1248	2			Y	-0-					9
11	0		876	-0-	876	2124	876	2			Y	-0-					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
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-					22
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-					22
08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-					22
09	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			Y	-0-					22
10	0		1378	-0-	1378	1378	1378	2			Y	-0-					22
11	0		930	-0-	930	2308	930	2			Y	-0-					22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

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
06	780	N	655	-0-	-125	-0-	655	2			Y	-0-					6
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					6
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					6
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					6
10	0		613	-0-	613	613	613	2			Y	-0-					6
11	0		684	-0-	684	1297	684	2			Y	-0-					6

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
06	1380	N	1111	-0-	-269	-0-	1111	2			Y	-0-					12
07	1364	N	793	-0-	-571	-0-	793	2			Y	-0-					12
08	1209	N	584	-0-	-625	-0-	584	2			Y	-0-					12
09	0		523	-0-	523	523	523	2			Y	-0-					12
10	0		376	-0-	376	899	376	2			Y	-0-					12
11	0		286	-0-	286	1185	286	2			Y	-0-					12

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
06	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			Y	-0-					18
07	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2331	2	2	9	Y	2					20
08	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			Y	-0-					20
09	0		2519	-0-	2519	2519	2515	2	4	9	Y	4	2	8			22
10	0		2424	-0-	2424	4943	2422	2	2	9	Y	2					24
11	0		2431	-0-	2431	7374	2430	2	1	9	Y	1	1	8			24

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
06	510	N	304	-0-	-206	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
09	0		630	-0-	630	630	630	2			Y	-0-					-0-
10	0		810	-0-	810	1440	810	2			Y	-0-					-0-
11	0		680	-0-	680	2120	680	2			Y	-0-					-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
06	1770	N	1769	-0-	-1	-0-	1769	2			Y	-0-					25
07	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			Y	-0-					25
08	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			Y	-0-					25
09	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			Y	-0-					25
10	0		3774	-0-	3774	3774	3774	2			Y	-0-					25
11	0		2611	-0-	2611	6385	2611	2			Y	-0-					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
06	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1851	2	1	9	Y	1	1	8			15
07	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1873	2	1	9	Y	1	1	8			15
08	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			Y	-0-					15
09	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			Y	-0-					15
10	0		2034	-0-	2034	2034	2034	2			Y	-0-					15
11	0		2256	-0-	2256	4290	2256	2			Y	-0-					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
06	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	2986	2	1	9	Y	1	1	8			28
07	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2173	2	1	9	Y	1	1	8			28
08	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			Y	-0-					28
09	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2675	2	1	9	Y	1	1	8			28
10	0		1655	-0-	1655	1655	1655	2			Y	-0-					28
11	0		1831	-0-	1831	3486	1831	2			Y	-0-					28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
06	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	192	-0-	-180	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	231	-0-	-389	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
09	0		183	-0-	183	183	183	2			Y	-0-					-0-
10	0		248	-0-	248	431	248	2			Y	-0-					-0-
11	0		247	-0-	247	678	247	2			Y	-0-					-0-

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
06	1710	N	1362	-0-	-348	-0-	1362	2			Y	-0-					78
07	1550	N	1340	-0-	-210	-0-	1340	2			Y	-0-					78
08	1488	N	1203	-0-	-285	-0-	1203	2			Y	-0-					78
09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			Y	-0-					78
10	0		1607	-0-	1607	1607	1607	2			Y	-0-					78
11	0		1489	-0-	1489	3096	1489	2			Y	-0-					78

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
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					15
07	558	N	450	-0-	-108	-0-	450	2			Y	-0-					15
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					15
09	0		604	-0-	604	604	604	2			Y	-0-					15
10	0		652	-0-	652	1256	652	2			Y	-0-					15
11	0		781	-0-	781	2037	781	2			Y	-0-					15

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
06	1260	N	1252	-0-	-8	-0-	1252	2			Y	-0-					13
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1306	2	2	9	Y	2					15
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-					15
09	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1369	2	2	9	Y	2	1	8			16
10	0		1315	-0-	1315	1315	1314	2	1	9	Y	1					17
11	0		874	-0-	874	2189	874	2			Y	-0-					17

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
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					13
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					13
08	1178	N	871	-0-	-307	-0-	871	2			Y	-0-					13
09	0		803	-0-	803	803	803	2			Y	-0-					13
10	0		562	-0-	562	1365	562	2			Y	-0-					13
11	0		2310	-0-	2310	3675	2308	2	2	9	Y	2	2	8			13

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 170420 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 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
06	1020	N	447	-0-	-573	-0-	447	2			Y	-0-					31
07	1116	N	552	-0-	-564	-0-	552	2			Y	-0-					31
08	992	N	814	-0-	-178	-0-	814	2			Y	-0-					31
09	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-					31
10	0		1512	-0-	1512	1512	1512	2			Y	-0-					31
11	0		586	-0-	586	2098	586	2			Y	-0-					31

SOONER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170442 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9157 - 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
06	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3328	2	1	9	Y	1	1	8			30
07	3131	X	2673	-0-	-458	-0-	2673	2			Y	-0-					30
08	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			Y	-0-					30
09	0		1965	-0-	1965	1965	1965	2			Y	-0-					30
10	0		2363	-0-	2363	4328	2363	2			Y	-0-					30
11	0		2463	-0-	2463	6791	2463	2			Y	-0-					30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
06	930	N	693	-0-	-237	-0-	693	2			Y	-0-					19
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			Y	-0-					19
08	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-					19
09	0		845	-0-	845	845	845	2			Y	-0-					19
10	0		589	-0-	589	1434	589	2			Y	-0-					19
11	0		742	-0-	742	2176	742	2			Y	-0-					19

DELTA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172819 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9333 - 10510

06	1830	N	1095	-0-	-735	-0-	1095	2			Y	-0-					13
07	1116	N	934	-0-	-182	-0-	934	2			Y	-0-					13
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					13
09	0		887	-0-	887	887	887	2			Y	-0-					13
10	0		1056	-0-	1056	1943	1056	2			Y	-0-					13
11	0		1084	-0-	1084	3027	1084	2			Y	-0-					13

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172823 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9216 - 10464

06	510	N	366	-0-	-144	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	346	-0-	-181	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
09	0		336	-0-	336	336	336	2			Y	-0-					-0-
10	0		386	-0-	386	722	386	2			Y	-0-					-0-
11	0		381	-0-	381	1103	381	2			Y	-0-					-0-

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 175420 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9220 - 10685

06	2130	N	1826	-0-	-304	-0-	1826	2			Y	-0-					79
07	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			Y	-0-					79
08	2201	X	1971	-0-	-230	-0-	1971	2			Y	-0-					79
09	0		1848	-0-	1848	1848	1848	2			Y	-0-					79
10	0		1940	-0-	1940	3788	1940	2			Y	-0-					79
11	0		1768	-0-	1768	5556	1768	2			Y	-0-					79

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175671 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9075 - 10463

06	990	N	611	-0-	-379	-0-	611	2			Y	-0-					105
07	1054	N	709	-0-	-345	-0-	709	2			Y	-0-					105
08	868	N	662	-0-	-206	-0-	662	2			Y	-0-					105
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					105
10	0		603	-0-	603	603	603	2			Y	-0-					105
11	0		507	-0-	507	1110	507	2			Y	-0-					105

FREEMAN, J. B. "A" WELL #: 6 RRCID -> 178168 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9280 - 10724

06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			Y	-0-					62
07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					62
08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					62
09	0		1100	-0-	1100	1100	1100	2			Y	-0-					62
10	0		1154	-0-	1154	2254	1154	2			Y	-0-					62
11	0		1125	-0-	1125	3379	1125	2			Y	-0-					62

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 8 RRCID -> 180635 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10552 PERF. N/A

06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1862	2	1	9	Y	1	1	8			4
07	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2173	2	2	9	Y	2	2	8			4
08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			Y	-0-					4
09	1860	N	1628	-0-	-232	-0-	1628	2			Y	-0-					4
10	0		2248	-0-	2248	2248	2248	2			Y	-0-					4
11	0		2202	-0-	2202	4450	2201	2	1	9	Y	1	1	8			4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
06	870	N	864	-0-	-6	-0-	864	2			Y	-0-					56
07	992	N	841	-0-	-151	-0-	841	2			Y	-0-					56
08	1178	N	758	-0-	-420	-0-	758	2			Y	-0-					56
09	0		1098	-0-	1098	1098	1098	2			Y	-0-					56
10	0		678	-0-	678	1776	678	2			Y	-0-					56
11	0		644	-0-	644	2420	644	2			Y	-0-					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
06	1320	N	1319	-0-	-1	-0-	1319	2			Y	-0-					10
07	1364	N	1250	-0-	-114	-0-	1250	2			Y	-0-					10
08	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			Y	-0-					10
09	0		1546	-0-	1546	1546	1546	2			Y	-0-					10
10	0		1664	-0-	1664	3210	1664	2			Y	-0-					10
11	0		1291	-0-	1291	4501	1291	2			Y	-0-					10

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
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-					17
07	1860	N	1383	-0-	-477	-0-	1383	2			Y	-0-					17
08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-					17
09	0		1313	-0-	1313	1313	1313	2			Y	-0-					17
10	0		1313	-0-	1313	2626	1313	2			Y	-0-					17
11	0		1054	-0-	1054	3680	1054	2			Y	-0-					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
06	3420	X	2664	-0-	-756	-0-	2663	2	1	9	Y	1	1	8			8
07	3534	X	2903	-0-	-631	-0-	2902	2	1	9	Y	1	1	8			8
08	3534	X	2871	-0-	-663	-0-	2871	2			Y	-0-					8
09	0		4512	-0-	4512	4512	4512	2			Y	-0-					8
10	0		1970	-0-	1970	6482	1970	2			Y	-0-					8
11	0		1713	-0-	1713	8195	1713	2			Y	-0-					8

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
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			Y	-0-					18
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-					18
08	1271	N	1068	-0-	-203	-0-	1068	2			Y	-0-					18
09	0		871	-0-	871	871	868	2	3	9	Y	3	3	8			18
10	0		856	-0-	856	1727	856	2			Y	-0-					18
11	0		1065	-0-	1065	2792	1063	2	2	9	Y	2	2	8			18

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
06	1500	N	1260	-0-	-240	-0-	1260	2			Y	-0-					106
07	1581	N	1451	-0-	-130	-0-	1451	2			Y	-0-					106
08	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			Y	-0-					106
09	0		2029	-0-	2029	2029	2029	2			Y	-0-					106
10	0		1983	-0-	1983	4012	1983	2			Y	-0-					106
11	0		1069	-0-	1069	5081	1069	2			Y	-0-					106

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
06	810	N	765	-0-	-45	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
09	0		589	-0-	589	589	589	2			Y	-0-					-0-
10	0		642	-0-	642	1231	642	2			Y	-0-					-0-
11	0		642	-0-	642	1873	642	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
06	810	N	559	-0-	-251	-0-	559	2			Y	-0-					18
07	868	N	742	-0-	-126	-0-	742	2			Y	-0-					18
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					18
09	0		773	-0-	773	773	771	2	2	9	Y	2	2	8			18
10	0		810	-0-	810	1583	810	2			Y	-0-					18
11	0		519	-0-	519	2102	519	2			Y	-0-					18

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
06	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			Y	-0-					21
07	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			Y	-0-					21
08	2015	N	1903	-0-	-112	-0-	1903	2			Y	-0-					21
09	0		2120	-0-	2120	2120	2120	2			Y	-0-					21
10	0		1714	-0-	1714	3834	1714	2			Y	-0-					21
11	0		1688	-0-	1688	5522	1688	2			Y	-0-					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
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-					20
07	1984	N	1360	-0-	-624	-0-	1360	2			Y	-0-					20
08	1705	N	1053	-0-	-652	-0-	1053	2			Y	-0-					20
09	0		223	-0-	223	223	223	2			Y	-0-					20
10	0		1060	-0-	1060	1283	1060	2			Y	-0-					20
11	0		1160	-0-	1160	2443	1160	2			Y	-0-					20

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
06	750	N	549	-0-	-201	-0-	549	2			Y	-0-					13
07	744	N	580	-0-	-164	-0-	580	2			Y	-0-					13
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					13
09	0		427	-0-	427	427	427	2			Y	-0-					13
10	0		406	-0-	406	833	406	2			Y	-0-					13
11	0		471	-0-	471	1304	471	2			Y	-0-					13

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
06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			Y	-0-					7
07	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			Y	-0-					7
08	1891	N	1684	-0-	-207	-0-	1684	2			Y	-0-					7
09	0		1259	-0-	1259	1259	1259	2			Y	-0-					7
10	0		1023	-0-	1023	2282	1023	2			Y	-0-					7
11	0		1303	-0-	1303	3585	1303	2			Y	-0-					7

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
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			Y	-0-					21
07	1302	N	1142	-0-	-160	-0-	1142	2			Y	-0-					21
08	1457	N	1200	-0-	-257	-0-	1200	2			Y	-0-					21
09	0		1057	-0-	1057	1057	1057	2			Y	-0-					21
10	0		1700	-0-	1700	2757	1700	2			Y	-0-					21
11	0		1492	-0-	1492	4249	1492	2			Y	-0-					21

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
06	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			Y	-0-					38
07	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3604	2	1	9	Y	1	1	8			38
08	3813	X	3303	-0-	-510	-0-	3303	2			Y	-0-					38
09	0		3829	-0-	3829	3829	3828	2	1	9	Y	1	1	8			38
10	0		3970	-0-	3970	7799	3970	2			Y	-0-					38
11	0		3520	-0-	3520	11319	3519	2	1	9	Y	1	1	8			38

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
06	2640	N	1751	-0-	-889	-0-	1751	2			Y	-0-					79
07	2728	N	2704	-0-	-24	-0-	2704	2			Y	-0-					79
08	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			Y	-0-					79
09	0		2682	-0-	2682	2682	2682	2			Y	-0-					79
10	0		2670	-0-	2670	5352	2670	2			Y	-0-					79
11	0		2923	-0-	2923	8275	2923	2			Y	-0-					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
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					72
07	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			Y	-0-					72
08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			Y	-0-					72
09	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			Y	-0-					72
10	0		1097	-0-	1097	1097	1097	2			Y	-0-					72
11	0		1083	-0-	1083	2180	1083	2			Y	-0-					72

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
06	1560	N	1447	-0-	-113	-0-	1447	2			N	-0-					260
07	1581	N	1518	-0-	-63	-0-	1518	2			N	-0-					260
08	1767	N	1411	-0-	-356	-0-	1411	2			N	-0-					260
09	1440	N	1257	-0-	-183	-0-	1257	2			N	-0-					260
10	0		1532	-0-	1532	1532	1532	2			N	-0-					260
11	0		1460	-0-	1460	2992	1460	2			N	-0-					260

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
06	3810	X	3744	-0-	-66	-0-	3743	2	1	9	Y	1	1	8			21
07	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3997	2	1	9	Y	1	1	8			21
08	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3754	2	3	9	Y	3	3	8			21
09	3270	X	3164	-0-	-106	-0-	3164	2			Y	-0-					21
10	0		3388	-0-	3388	3388	3386	2	2	9	Y	2	2	8			21
11	0		3435	-0-	3435	6823	3434	2	1	9	Y	1	1	8			21

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
06	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3510	2	1	9	Y	1	1	8			34
07	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3569	2	1	9	Y	1	1	8			34
08	2914	X	2729	-0-	-185	-0-	2729	2			Y	-0-					34
09	0		3008	-0-	3008	3008	3005	2	3	9	Y	3	2	8			35
10	0		3271	-0-	3271	6279	3270	2	1	9	Y	1	1	8			35
11	0		2846	-0-	2846	9125	2845	2	1	9	Y	1	1	8			35

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
06	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					160
07	2759	X	2265	-0-	-494	-0-	2265	2			N	-0-					160
08	2759	X	2622	-0-	-137	-0-	2622	2			N	-0-					160
09	0		2676	-0-	2676	2676	2676	2			N	-0-					160
10	0		2805	-0-	2805	5481	2805	2			N	-0-					160
11	0		2303	-0-	2303	7784	2303	2			N	-0-					160

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 8 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
06	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2			Y	-0-					40
07	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5313	2	7	9	Y	6	1	8			45
08	5952	X	5646	-0-	-306	-0-	5646	2			Y	-0-					45
09	0		3715	-0-	3715	3715	3709	2	6	9	Y	5	3	8			47
10	0		2628	-0-	2628	6343	2626	2	2	9	Y	2					49
11	0		1379	-0-	1379	7722	1379	2			Y	-0-					49

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
06	3000	N	3168	-0-	168	1204	3167	2	1	9	Y	1	1	8			4
07	3100	N	3251	-0-	151	1355	3249	2	2	9	Y	2	2	8			4
08	3233	X	1878	-0-	-1355	-0-	1878	2			Y	-0-					4
09	0		1838	-0-	1838	1838	1838	2			Y	-0-					4
10	0		1794	-0-	1794	3632	1794	2			Y	-0-					4
11	0		1443	-0-	1443	5075	1443	2			Y	-0-					4

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
06	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3641	2	1	9	Y	1	1	8			10
07	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3052	2	1	9	Y	1	1	8			10
08	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4129	2	3	9	Y	3	3	8			10
09	0		983	-0-	983	983	983	2			Y	-0-					10
10	0		3623	-0-	3623	4606	3621	2	2	9	Y	2	2	8			10
11	0		4185	-0-	4185	8791	4184	2	1	9	Y	1	1	8			10

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
06	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			Y	-0-					39
07	2821	N	2491	-0-	-330	-0-	2491	2			Y	-0-					39
08	2976	X	2850	-0-	-126	-0-	2850	2			Y	-0-					39
09	0		2544	-0-	2544	2544	2544	2			Y	-0-					39
10	0		2644	-0-	2644	5188	2644	2			Y	-0-					39
11	0		2474	-0-	2474	7662	2473	2	1	9	Y	1	1	8			39

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
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1477	2	1	9	Y	1	1	8			16
07	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2332	2	1	9	Y	1	1	8			16
08	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			Y	-0-					16
09	0		1826	-0-	1826	1826	1826	2			Y	-0-					16
10	0		2295	-0-	2295	4121	2295	2			Y	-0-					16
11	0		2136	-0-	2136	6257	2135	2	1	9	Y	1	1	8			16

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
06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			Y	-0-					20
07	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2797	2	2	9	Y	2	2	8			20
08	3100	N	3270	-0-	170	170	3268	2	2	9	Y	2	2	8			20
09	3000	N	2983	-0-	-17	153	2982	2	1	9	Y	1	1	8			20
10	0		2377	-0-	2377	2530	2377	2			Y	-0-					20
11	0		3149	-0-	3149	5679	3148	2	1	9	Y	1	1	8			20

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
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			Y	-0-					40
07	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			Y	-0-					40
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-					40
09	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1707	2	1	9	Y	1	1	8			40
10	0		1548	-0-	1548	1548	1548	2			Y	-0-					40
11	0		1524	-0-	1524	3072	1524	2			Y	-0-					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
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					34
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					34
08	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	2			Y	-0-					34
09	0		433	-0-	433	433	433	2			Y	-0-					34
10	0		927	-0-	927	1360	927	2			Y	-0-					34
11	0		1131	-0-	1131	2491	1131	2			Y	-0-					34

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
06	1080	N	985	-0-	-95	-0-	985	2			Y	-0-					8
07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			Y	-0-					8
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					8
09	990	N	983	-0-	-7	-0-	983	2			Y	-0-					8
10	0		1150	-0-	1150	1150	1150	2			Y	-0-					8
11	0		1806	-0-	1806	2956	1806	2			Y	-0-					8

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
06	3600	X	2771	-0-	-829	-0-	2771	2			Y	-0-					25
07	3720	X	2696	-0-	-1024	-0-	2694	2	2	9	Y	2	2	8			25
08	3100	X	2728	-0-	-372	-0-	2728	2			Y	-0-					25
09	0		2295	-0-	2295	2295	2294	2	1	9	Y	1	1	8			25
10	0		3053	-0-	3053	5348	3051	2	2	9	Y	2	2	8			25
11	0		2421	-0-	2421	7769	2420	2	1	9	Y	1	1	8			25

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
06	660	N	470	-0-	-190	-0-	470	2			Y	-0-					4
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					4
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					4
09	0		734	-0-	734	734	734	2			Y	-0-					4
10	0		709	-0-	709	1443	709	2			Y	-0-					4
11	0		580	-0-	580	2023	580	2			Y	-0-					4

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
06	1650	N	1485	-0-	-165	-0-	1484	2	1	9	Y	1	1	8			30
07	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1963	2	1	9	Y	1	1	8			30
08	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			Y	-0-					30
09	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			Y	-0-					30
10	0		2286	-0-	2286	2286	2286	2			Y	-0-					30
11	0		1765	-0-	1765	4051	1764	2	1	9	Y	1	1	8			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
06	2880	X	2362	-0-	-518	-0-	2362	2			Y	-0-					29
07	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			Y	-0-					29
08	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			Y	-0-					29
09	0		2257	-0-	2257	2257	2256	2	1	9	Y	1					30
10	0		2780	-0-	2780	5037	2780	2			Y	-0-					30
11	0		2207	-0-	2207	7244	2207	2			Y	-0-					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
06	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3212	2	1	9	Y	1	1	8			34
07	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			Y	-0-					34
08	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			Y	-0-					34
09	0		2849	-0-	2849	2849	2846	2	3	9	Y	3	2	8			35
10	0		3080	-0-	3080	5929	3080	2			Y	-0-					35
11	0		3154	-0-	3154	9083	3152	2	2	9	Y	2	2	8			35

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
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1833	2	1	9	Y	1	1	8			44
07	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2891	2	1	9	Y	1	1	8			44
08	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2833	2	1	9	Y	1	1	8			44
09	0		2286	-0-	2286	2286	2285	2	1	9	Y	1	1	8			44
10	0		2837	-0-	2837	5123	2837	2			Y	-0-					44
11	0		2457	-0-	2457	7580	2457	2			Y	-0-					44

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
06	2460	X	1115	-0-	-1345	-0-	1115	2			Y	-0-					22
07	2542	X	2444	-0-	-98	-0-	2444	2			Y	-0-					22
08	2542	X	2101	-0-	-441	-0-	2101	2			Y	-0-					22
09	0		2103	-0-	2103	2103	2103	2			Y	-0-					22
10	0		2590	-0-	2590	4693	2590	2			Y	-0-					22
11	0		2252	-0-	2252	6945	2252	2			Y	-0-					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
06	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			Y	-0-					63
07	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			Y	-0-					63
08	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2831	2	1	9	Y	1	1	8			63
09	0		2679	-0-	2679	2679	2679	2			Y	-0-					63
10	0		2974	-0-	2974	5653	2974	2			Y	-0-					63
11	0		2710	-0-	2710	8363	2707	2	3	9	Y	3	3	8			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
06	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1807	2	2	9	Y	2	2	8			17
07	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			Y	-0-					17
08	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1891	2	1	9	Y	1	1	8			17
09	0		1841	-0-	1841	1841	1840	2	1	9	Y	1	1	8			17
10	0		1136	-0-	1136	2977	1136	2			Y	-0-					17
11	0		1551	-0-	1551	4528	1550	2	1	9	Y	1	1	8			17

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 227269 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9140 - 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
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
09	0		887	-0-	887	887	887	2			Y	-0-					-0-
10	0		965	-0-	965	1852	965	2			Y	-0-					-0-
11	0		1306	-0-	1306	3158	1306	2			Y	-0-					-0-

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
06	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			Y	-0-					45
07	2604	N	2532	-0-	-72	-0-	2532	2			Y	-0-					45
08	2821	X	2494	-0-	-327	-0-	2493	2	1	9	Y	1	1	8			45
09	0		2539	-0-	2539	2539	2538	2	1	9	Y	1					46
10	0		2880	-0-	2880	5419	2880	2			Y	-0-					46
11	0		2480	-0-	2480	7899	2480	2			Y	-0-					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
06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-					33
07	1240	N	992	-0-	-248	-0-	991	2	1	9	Y	1	1	8			33
08	1209	N	898	-0-	-311	-0-	898	2			Y	-0-					33
09	0		781	-0-	781	781	781	2			Y	-0-					33
10	0		824	-0-	824	1605	824	2			Y	-0-					33
11	0		1357	-0-	1357	2962	1357	2			Y	-0-					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
06	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			Y	-0-					21
07	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2948	2	2	9	Y	2	2	8			21
08	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			Y	-0-					21
09	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			Y	-0-					21
10	0		1635	-0-	1635	1635	1635	2			Y	-0-					21
11	0		2380	-0-	2380	4015	2379	2	1	9	Y	1	1	8			21

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					42
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					42
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					42
09	0		451	-0-	451	451	451	2			Y	-0-					42
10	0		342	-0-	342	793	342	2			Y	-0-					42
11	0		345	-0-	345	1138	345	2			Y	-0-					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
06	1500	N	1498	-0-	-2	-0-	1498	2			Y	-0-					25
07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			Y	-0-					25
08	1519	N	1387	-0-	-132	-0-	1387	2			Y	-0-					25
09	0		1403	-0-	1403	1403	1403	2			Y	-0-					25
10	0		1244	-0-	1244	2647	1244	2			Y	-0-					25
11	0		1022	-0-	1022	3669	1022	2			Y	-0-					25

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
06	930	N	701	-0-	-229	-0-	701	2			Y	-0-					46
07	961	N	663	-0-	-298	-0-	663	2			Y	-0-					46
08	899	N	615	-0-	-284	-0-	615	2			Y	-0-					46
09	0		788	-0-	788	788	788	2			Y	-0-					46
10	0		1004	-0-	1004	1792	1004	2			Y	-0-					46
11	0		931	-0-	931	2723	931	2			Y	-0-					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
06	720	N	670	-0-	-50	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	674	-0-	-39	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
09	0		719	-0-	719	719	719	2			Y	-0-					-0-
10	0		818	-0-	818	1537	818	2			Y	-0-					-0-
11	0		780	-0-	780	2317	780	2			Y	-0-					-0-

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
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-					31
07	930	N	649	-0-	-281	-0-	649	2			Y	-0-					31
08	1147	N	842	-0-	-305	-0-	842	2			Y	-0-					31
09	0		1265	-0-	1265	1265	1265	2			Y	-0-					31
10	0		635	-0-	635	1900	635	2			Y	-0-					31
11	0		527	-0-	527	2427	527	2			Y	-0-					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
06	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3325	2	1	9	Y	1	1	8			34
07	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4785	2	2	9	Y	2	2	8			34
08	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3590	2	1	9	Y	1	1	8			34
09	0		2849	-0-	2849	2849	2849	2			Y	-0-					34
10	0		2623	-0-	2623	5472	2623	2			Y	-0-					34
11	0		3232	-0-	3232	8704	3230	2	2	9	Y	2	2	8			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
06	3000	N	3059	-0-	59	59	3058	2	1	9	Y	1	1	8			25
07	3100	N	3689	-0-	589	648	3688	2	1	9	Y	1	1	8			25
08	3100	N	3877	-0-	777	1425	3876	2	1	9	Y	1	1	8			25
09	0		2589	-0-	2589	4014	2586	2	3	9	Y	3	2	8			26
10	0		2800	-0-	2800	6814	2800	2			Y	-0-					26
11	0		2569	-0-	2569	9383	2568	2	1	9	Y	1	1	8			26

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
06	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3285	2	3	9	Y	3	3	8			72
07	3131	X	2849	-0-	-282	-0-	2846	2	3	9	Y	3	3	8			72
08	3596	X	2525	-0-	-1071	-0-	2525	2			Y	-0-					72
09	3480	X	2801	-0-	-679	-0-	2801	2			Y	-0-					72
10	0		3037	-0-	3037	3037	3037	2			Y	-0-					72
11	0		3355	-0-	3355	6392	3353	2	2	9	Y	2	2	8			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
06	990	N	755	-0-	-235	-0-	754	2	1	9	N	1	1	8			45
07	961	N	785	-0-	-176	-0-	784	2	1	9	N	1	1	8			45
08	806	N	735	-0-	-71	-0-	735	2			N	-0-					45
09	0		644	-0-	644	644	644	2			N	-0-					45
10	0		490	-0-	490	1134	490	2			N	-0-					45
11	0		489	-0-	489	1623	489	2			N	-0-					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
06	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			Y	-0-					111
07	1922	N	1843	-0-	-79	-0-	1843	2			Y	-0-					111
08	1612	N	1548	-0-	-64	-0-	1547	2	1	9	Y	1	1	8			111
09	0		1833	-0-	1833	1833	1833	2			Y	-0-					111
10	0		1643	-0-	1643	3476	1643	2			Y	-0-					111
11	0		1611	-0-	1611	5087	1609	2	2	9	Y	2	2	8			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
06	2490	X	2347	-0-	-143	-0-	2346	2	1	9	Y	1	1	8			26
07	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3750	2	1	9	Y	1	1	8			26
08	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3503	2	2	9	Y	2	2	8			26
09	0		1794	-0-	1794	1794	1794	2			Y	-0-					26
10	0		1542	-0-	1542	3336	1542	2			Y	-0-					26
11	0		1301	-0-	1301	4637	1301	2			Y	-0-					26

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
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-					20
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					20
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					20
09	0		891	-0-	891	891	891	2			Y	-0-					20
10	0		1825	-0-	1825	2716	1825	2			Y	-0-					20
11	0		2465	-0-	2465	5181	2464	2	1	9	Y	1	1	8			20

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
06	780	N	724	-0-	-56	-0-	724	2			Y	-0-					1
07	806	N	690	-0-	-116	-0-	690	2			Y	-0-					1
08	930	N	690	-0-	-240	-0-	690	2			Y	-0-					1
09	0		978	-0-	978	978	978	2			Y	-0-					1
10	0		686	-0-	686	1664	686	2			Y	-0-					1
11	0		209	-0-	209	1873	209	2			Y	-0-					1

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
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					39
07	1147	N	1024	-0-	-123	-0-	1024	2			Y	-0-					39
08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1290	2	1	9	Y	1	1	8			39
09	0		1570	-0-	1570	1570	1566	2	4	9	Y	4	4	8			39
10	0		1642	-0-	1642	3212	1641	2	1	9	Y	1	1	8			39
11	0		864	-0-	864	4076	863	2	1	9	Y	1	1	8			39

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
06	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3198	2	2	9	Y	2	2	8			39
07	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3358	2	2	9	Y	2	2	8			39
08	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3055	2	2	9	Y	2	2	8			39
09	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3467	2	1	9	Y	1	1	8			39
10	0		2999	-0-	2999	2999	2997	2	2	9	Y	2	2	8			39
11	0		2103	-0-	2103	5102	2103	2			Y	-0-					39

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
06	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3099	2	1	9	Y	1	1	8			75
07	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	2254	2	1	9	Y	1	1	8			75
08	2139	X	1972	-0-	-167	-0-	1972	2			Y	-0-					75
09	3090	X	2068	-0-	-1022	-0-	2068	2			Y	-0-					75
10	0		2567	-0-	2567	2567	2567	2			Y	-0-					75
11	0		2738	-0-	2738	5305	2736	2	2	9	Y	2	2	8			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
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1261	2	1	9	Y	1	1	8			122
07	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2084	2	3	9	Y	3	3	8			122
08	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2182	2	1	9	Y	1	1	8			122
09	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1840	2	1	9	Y	1	1	8			122
10	0		1472	-0-	1472	1472	1472	2			Y	-0-					122
11	0		1349	-0-	1349	2821	1349	2			Y	-0-					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
06	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3353	2	1	9	Y	1	1	8			32
07	3379	X	3220	-0-	-159	-0-	3219	2	1	9	Y	1	1	8			32
08	4867	X	4590	-0-	-277	-0-	4589	2	1	9	Y	1	1	8			32
09	4710	X	4471	-0-	-239	-0-	4471	2			Y	-0-					32
10	0		3011	-0-	3011	3011	3011	2			Y	-0-					32
11	0		334	-0-	334	3345	332	2	2	9	Y	2	2	8			32

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
06	23040	X	21612	-0-	-1428	-0-	21608	2	4	9	N	4	4	8			72
07	23808	X	21899	-0-	-1909	-0-	21895	2	4	9	N	4	4	8			72
08	23281	X	21635	-0-	-1646	-0-	21445	2	190	9	N	173	188	1	4	8	53
09	0		20730	-0-	20730	20730	20618	2	112	9	N	102	8	8			147
10	0		21119	-0-	21119	41849	21112	2	7	9	N	6	6	8			147
11	0		20130	-0-	20130	61979	20021	2	109	9	N	99	195	1	3	8	48

THORNTON JAMESON WELL #: 2H RRCID -> 283514 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 10902 - 17250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30030	X	28526	-0-	-1504	-0-	28526	2			N	-0-					250
07	31031	X	21911	-0-	-9120	-0-	21905	2	6	9	N	5	5	8			250
08	30473	X	28314	-0-	-2159	-0-	28311	2	3	9	N	3	3	8			250
09	0		27226	-0-	27226	27226	27219	2	7	9	N	6	191	1	4	8	61
10	0		27875	-0-	27875	55101	27872	2	3	9	N	3	3	8			61
11	0		26782	-0-	26782	81883	26539	2	243	9	N	221	182	1			100

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	14	1	1389	2	N	-0-					118
07	992	N	816	-0-	-176	-0-	8	1	808	2	N	-0-					118
08	930	N	529	-0-	-401	-0-	5	1	524	2	N	-0-					118
09	1050	N	937	-0-	-113	-0-	9	1	926	2	N	2					120
							2	9									
10	0		1228	-0-	1228	1228	12	1	1216	2	N	-0-					120
11	0		1032	-0-	1032	2260	10	1	1022	2	N	-0-					120

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
06	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	26	1	2598	2	N	30					140
							33	9									
07	3100	N	3300	-0-	200	200	33	1	3259	2	N	7					147
							8	9									
08	3100	N	3059	-0-	-41	159	30	1	3029	2	N	-0-					147
09	2446	N	2287	-0-	-159	-0-	23	1	2257	2	N	6					153
							7	9									
10	0		2528	-0-	2528	2528	25	1	2482	2	N	19					172
							21	9									
11	0		1959	-0-	1959	4487	19	1	1934	2	N	5					177
							6	9									

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
06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	19	1	1911	2	Y	4	96	1			63
							4	9									
07	1984	N	1576	-0-	-408	-0-	16	1	1559	2	Y	1					64
							1	9									
08	2077	N	1652	-0-	-425	-0-	16	1	1636	2	Y	-0-					64
09	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	20	1	2046	2	Y	5					69
							6	9									
10	0		2323	-0-	2323	2323	23	1	2297	2	Y	3					72
							3	9									
11	0		1420	-0-	1420	3743	14	1	1399	2	Y	6					78
							7	9									

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
06	2670	X	1833	-0-	-837	-0-	18	1	1798	2	N	15					217
							17	9									
07	2759	X	2070	-0-	-689	-0-	20	1	2035	2	N	14					231
							15	9									
08	2759	X	1941	-0-	-818	-0-	19	1	1911	2	N	10					241
							11	9									
09	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	29	1	2898	2	N	-0-	187	1			54
10	0		2633	-0-	2633	2633	26	1	2587	2	N	18					72
							20	9									
11	0		2188	-0-	2188	4821	22	1	2153	2	N	12					84
							13	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
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
06	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	16	1	1623	2	Y	1					101
							1	9									
07	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	17	1	1665	2	Y	2					103
							2	9									
08	1860	X	730	-0-	-1130	-0-	7	1	723	2	Y	-0-					103
09	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	25	1	2533	2	Y	2					105
							2	9									
10	0		1892	-0-	1892	1892	19	1	1866	2	Y	6					111
							7	9									
11	0		2063	-0-	2063	3955	20	1	2021	2	Y	20					131
							22	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
06	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	19	1	1876	2	N	16					201
							18	9									
07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	13	1	1309	2	N	10					211
							11	9									
08	1147	N	927	-0-	-220	-0-	9	1	903	2	N	14					225
							15	9									
09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	13	1	1299	2	N	23	178	1			70
							25	9									
10	0		1694	-0-	1694	1694	16	1	1634	2	N	40					110
							44	9									
11	0		1169	-0-	1169	2863	11	1	1128	2	N	27					137
							30	9									

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
06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	17	1	1650	2	Y	3	82	1			12
							3	9									
07	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	18	1	1762	2	Y	1					13
							1	9									
08	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	20	1	2040	2	Y	1					14
							1	9									
09	1680	N	1575	-0-	-105	-0-	16	1	1555	2	Y	4					18
							4	9									
10	0		1090	-0-	1090	1090	11	1	1077	2	Y	2					20
							2	9									
11	0		1380	-0-	1380	2470	14	1	1360	2	Y	5					25
							6	9									

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
06	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	24	1	2368	2	N	15	166	1			57
							17	9									
07	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	22	1	2236	2	N	1					58
							1	9									
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	15	1	1512	2	N	7					65
							8	9									
09	1560	N	1452	-0-	-108	-0-	14	1	1436	2	N	2					67
							2	9									
10	0		2236	-0-	2236	2236	22	1	2211	2	N	3					70
							3	9									
11	0		2384	-0-	2384	4620	24	1	2357	2	N	3					73
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315

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
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	13	1	1287	2	Y	-0-					102
07	1240	N	1037	-0-	-203	-0-	10	1	1020	2	Y	6					108
							7	9									
08	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	17	1	1746	2	Y	11					119
							12	9									
09	1290	N	941	-0-	-349	-0-	9	1	931	2	Y	1	107	1			13
							1	9									
10	0		1640	-0-	1640	1640	16	1	1624	2	Y	-0-					13
11	0		1021	-0-	1021	2661	10	1	1011	2	Y	-0-					13

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
06	1050	N	832	-0-	-218	-0-	8	1	818	2	Y	5					69
							6	9									
07	1085	N	666	-0-	-419	-0-	7	1	658	2	Y	1					70
							1	9									
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	13	1	1325	2	Y	-0-					70
09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	12	1	1219	2	Y	-0-					70
10	0		895	-0-	895	895	9	1	886	2	Y	-0-					70
11	0		348	-0-	348	1243	3	1	345	2	Y	-0-					70

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
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	15	1	1479	2	Y	10					106
							11	9									
07	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	17	1	1678	2	Y	2					108
							2	9									
08	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	19	1	1856	2	Y	-0-					108
09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	18	1	1791	2	Y	-0-					108
10	0		883	-0-	883	883	9	1	874	2	Y	-0-					108
11	0		1527	-0-	1527	2410	15	1	1510	2	Y	2					110
							2	9									

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
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	10	1	969	2	Y	1					51
							1	9									
07	1364	N	1075	-0-	-289	-0-	11	1	1063	2	Y	1					52
							1	9									
08	1209	N	794	-0-	-415	-0-	8	1	786	2	Y	-0-					52
09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	14	1	1406	2	Y	1					53
							1	9									
10	0		853	-0-	853	853	8	1	842	2	Y	3					56
							3	9									
11	0		1500	-0-	1500	2353	15	1	1470	2	Y	14					70
							15	9									

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
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	11	1	1126	2	Y	-0-					141
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	12	1	1206	2	Y	6					147
							7	9									
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	16	1	1616	2	Y	10					157
							11	9									
09	1140	N	831	-0-	-309	-0-	8	1	823	2	Y	-0-	75	1			82
10	0		1781	-0-	1781	1781	18	1	1763	2	Y	-0-					82
11	0		988	-0-	988	2769	10	1	978	2	Y	-0-					82

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
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
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	26	1	838	2	Y	-0-					15
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					15
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-					15
09	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			Y	-0-					15
10	0		856	-0-	856	856	852	2	4	9	Y	4	4	8			15
11	0		773	-0-	773	1629	773	2			Y	-0-					15

FREEMAN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 082609 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10322 - 10543

06	1230	N	1047	-0-	-183	-0-	38	1	1009	2	Y	-0-					35
07	1209	N	1081	-0-	-128	-0-	38	1	1043	2	Y	-0-					35
08	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	39	1	1071	2	Y	-0-					35
09	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	35	1	947	2	Y	32					67
							35	9									
10	0		986	-0-	986	986	35	1	950	2	Y	1	1	8			67
							1	9									
11	0		894	-0-	894	1880	32	1	862	2	Y	-0-					67

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 086579 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9022 - 10693

06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	55	1	664	2	Y	-0-					4
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	24	1	484	2	Y	-0-					4
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	39	1	632	2	Y	-0-					4
09	720	N	641	-0-	-79	-0-	32	1	585	2	Y	22	24	1			2
							24	9									
10	0		502	-0-	502	502	25	1	477	2	Y	-0-					2
11	0		305	-0-	305	807	19	1	286	2	Y	-0-					2

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 086580 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10138 - 10562

06	690	N	390	-0-	-300	-0-	30	1	360	2	Y	-0-					-0-
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	33	1	681	2	Y	-0-					-0-
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	43	1	694	2	Y	-0-					-0-
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	43	1	783	2	Y	-0-					-0-
10	0		455	-0-	455	455	23	1	432	2	Y	-0-					-0-
11	0		665	-0-	665	1120	41	1	624	2	Y	-0-					-0-

PEARSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 087342 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10310 - 10539

06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	45	1	1304	2	Y	-0-					-0-
07	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			Y	-0-					-0-
08	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-
09	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			Y	-0-					-0-
10	0		1408	-0-	1408	1408	1408	2			Y	-0-					-0-
11	0		1308	-0-	1308	2716	1308	2			Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 087540 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9764 - 10540

06	210	N	101	-0-	-109	-0-	8	1	93	2	Y	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	2	Y	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	14	1	227	2	Y	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	202	2	Y	-0-					-0-
10	0		124	-0-	124	124	6	1	118	2	Y	-0-					-0-
11	0		93	-0-	93	217	6	1	87	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088852 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9190 - 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
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	13	1	407	2	N	-0-					42
07	434	N	323	-0-	-111	-0-	10	1	313	2	N	-0-					42
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	18	1	569	2	N	-0-					42
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	15	1	482	2	N	-0-					42
10	0		429	-0-	429	429	13	1	416	2	N	-0-					42
11	0		530	-0-	530	959	16	1	514	2	N	-0-					42

LAIRD, MAUDE WELL #: 2 RRCID -> 097407 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10632 PERF. 9256 - 10515

06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	17	1	555	2	Y	-0-					15
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	17	1	545	2	Y	-0-					15
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	22	1	695	2	Y	-0-					15
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	17	1	536	2	Y	-0-					15
10	0		580	-0-	580	580	17	1	563	2	Y	-0-					15
11	0		462	-0-	462	1042	14	1	448	2	Y	-0-					15

HENDERSON -E- WELL #: 1 RRCID -> 097652 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10203 - 10620

06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	2	Y	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	7	1	209	2	Y	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	2	Y	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	2	Y	-0-					-0-
10	0		183	-0-	183	183	6	1	177	2	Y	-0-					-0-
11	0		146	-0-	146	329	3	1	143	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 098603 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10650 - 10789

06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	123	1	1342	2	Y	42	57	1			32
							46	9									
07	1736	N	1563	-0-	-173	-0-	105	1	1413	2	Y	41	29	1			44
							45	9									
08	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	105	1	1402	2	Y	51	57	1			38
							56	9									
09	1500	N	1333	-0-	-167	-0-	88	1	1191	2	Y	49	62	1			25
							54	9									
10	0		1483	-0-	1483	1483	52	1	1352	2	Y	72	64	1			33
							79	9									
11	0		1452	-0-	1452	2935	91	1	1283	2	Y	71	33	1	1	8	70
							78	9									

MCDAVID, J. W. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098844 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10617 - 10946

06	1230	N	1071	-0-	-159	-0-	90	1	981	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1016	-0-	-224	-0-	70	1	946	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	977	-0-	-232	-0-	68	1	909	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	691	-0-	-389	-0-	48	1	643	2	Y	-0-					-0-
10	0		894	-0-	894	894	33	1	861	2	Y	-0-					-0-
11	0		1287	-0-	1287	2181	85	1	1202	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 1A RRCID -> 100031 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10579 - 10872

06	1110	N	1076	-0-	-34	-0-	91	1	985	2	Y	-0-					-0-
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	85	1	1137	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	80	1	1059	2	Y	-0-					-0-
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	75	1	1011	2	Y	-0-					-0-
10	0		1121	-0-	1121	1121	42	1	1079	2	Y	-0-					-0-
11	0		908	-0-	908	2029	60	1	848	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON "E" WELL #: 2 RRCID -> 106841 COMPL. DATE 05/30/1983 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10464 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	738	-0-	-252	-0-		66 1	672	2	Y	-0-					-0-
07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-		42 1	1303	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	841	-0-	-58	-0-		35 1	806	2	Y	-0-					-0-
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-		56 1	919	2	Y	-0-					-0-
10	0		1254	-0-	1254	1254		41 1	1213	2	Y	-0-					-0-
11	0		996	-0-	996	2250		20 1	976	2	Y	-0-					-0-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108500 COMPL. DATE 11/27/1983 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10398 - 10564

06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-		89 1 8 9	1484	2	Y	7	37	1			4
07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-		89 1 3 9	1491	2	Y	3					7
08	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-		100 1	1674	2	Y	-0-					7
09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-		86 1	1428	2	Y	-0-					7
10	0		1262	-0-	1262	1262		71 1 4 9	1187	2	Y	4	4	8			7
11	0		1548	-0-	1548	2810		88 1	1460	2	Y	-0-					7

BIRDSONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114152 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9284 - 10012

06	330	N	307	-0-	-23	-0-		9 1	298	2	Y	-0-					7
07	310	N	266	-0-	-44	-0-		8 1	258	2	Y	-0-					7
08	372	N	288	-0-	-84	-0-		8 1 2 9	278	2	Y	2					9
09	300	N	266	-0-	-34	-0-		8 1 3 9	255	2	Y	3					12
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-		9 1	308	2	Y	-0-					12
*11	281	N	281	-0-	-0-	-0-		8 1	273	2	Y	-0-					12

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 119397 COMPL. DATE 09/28/1985 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10273 - 10573

06	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-		386 1	4685	2	Y	-0-					-0-
07	3255	X	2686	-0-	-569	-0-		125 1	2561	2	Y	-0-					-0-
08	3255	X	2488	-0-	-767	-0-		144 1	2344	2	Y	-0-					-0-
09	3150	X	2723	-0-	-427	-0-		142 1	2581	2	Y	-0-					-0-
10	0		3049	-0-	3049	3049		151 1	2898	2	Y	-0-					-0-
11	0		2743	-0-	2743	5792		170 1	2573	2	Y	-0-					-0-

TOON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 121289 COMPL. DATE 08/29/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10287 - 10563

06	810	N	810	-0-	-0-	-0-		62 1	748	2	Y	-0-					-0-
07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-		69 1	1420	2	Y	-0-					-0-
08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-		71 1	1151	2	Y	-0-					-0-
09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-		80 1	1463	2	Y	-0-					-0-
10	0		1416	-0-	1416	1416		70 1	1346	2	Y	-0-					-0-
11	0		1156	-0-	1156	2572		72 1	1084	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 133782 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10449 - 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
06	1200	N	1144	-0-	-56	-0-	102	1	1042	2	Y	-0-					-0-
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	45	1	1377	2	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1134	-0-	-199	-0-	47	1	1087	2	Y	-0-					-0-
09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	70	1	1120	2	Y	-0-					-0-
10	0		1154	-0-	1154	1154	37	1	1116	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	0		909	-0-	909	2063	19	1	890	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 4 RRCID -> 135340 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 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
06	750	N	733	-0-	-17	-0-	65	1	668	2	Y	-0-					-0-
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	24	1	731	2	Y	-0-					-0-
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	29	1	681	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	676	-0-	-44	-0-	39	1	637	2	Y	-0-					-0-
10	0		787	-0-	787	787	26	1	760	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	0		639	-0-	639	1426	13	1	626	2	Y	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	495	N	495	-0-	-0-	-0-	42	1	453	2	Y	-0-					-0-
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	42	1	562	2	Y	-0-					-0-
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	64	1	847	2	Y	-0-					-0-
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	60	1	814	2	Y	-0-					-0-
10	0		884	-0-	884	884	33	1	851	2	Y	-0-					-0-
11	0		908	-0-	908	1792	60	1	848	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. (I) GAS 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	1110	N	969	-0-	-141	-0-	82	1	887	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	959	-0-	-188	-0-	66	1	893	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	919	-0-	-135	-0-	64	1	855	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	891	-0-	-69	-0-	61	1	830	2	Y	-0-					-0-
10	0		896	-0-	896	896	33	1	863	2	Y	-0-					-0-
11	0		881	-0-	881	1777	58	1	823	2	Y	-0-					-0-

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
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	101	1	1099	2	Y	-0-					-0-
07	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	186	1	2497	2	Y	-0-					-0-
08	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	128	1	1699	2	Y	-0-					-0-
09	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	136	1	1838	2	Y	-0-					-0-
10	0		2476	-0-	2476	2476	92	1	2384	2	Y	-0-					-0-
11	0		1922	-0-	1922	4398	127	1	1795	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
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	114	1	1237	2	Y	-0-					-0-
07	2108	N	1016	-0-	-1092	-0-	70	1	946	2	Y	-0-					-0-
08	2387	N	1370	-0-	-1017	-0-	96	1	1274	2	Y	-0-					-0-
09	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	155	1	2090	2	Y	-0-					-0-
10	0		2297	-0-	2297	2297	85	1	2212	2	Y	-0-					-0-
11	0		2053	-0-	2053	4350	135	1	1918	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	1080	N	1079	-0-	-1	-0-	91	1	988	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	76	1	1017	2	Y	-0-					-0-
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	76	1	1012	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	1036	-0-	-44	-0-	71	1	965	2	Y	-0-					-0-
10	0		1000	-0-	1000	1000	37	1	963	2	Y	-0-					-0-
11	0		709	-0-	709	1709	47	1	662	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
06	720	N	571	-0-	-149	-0-	48	1	523	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	752	-0-	-23	-0-	52	1	700	2	Y	-0-					-0-
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	51	1	675	2	Y	-0-					-0-
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	48	1	648	2	Y	-0-					-0-
10	0		722	-0-	722	722	27	1	695	2	Y	-0-					-0-
11	0		744	-0-	744	1466	49	1	695	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	1440	N	1210	-0-	-230	-0-	99 29	1 9	1082	2	Y	26	35	1			20
07	1488	N	1346	-0-	-142	-0-	91 28	1 9	1227	2	Y	25	18	1			27
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	97 35	1 9	1284	2	Y	32	35	1			24
09	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	94 34	1 9	1267	2	Y	31	41	1			14
10	0		1448	-0-	1448	1448	52 51	1 9	1345	2	Y	46	40	1			20
11	0		1439	-0-	1439	2887	92 50	1 9	1297	2	Y	45	20	1	1	8	44

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	160	1	1737	2	Y	-0-					-0-
07	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	119	1	1605	2	Y	-0-					-0-
08	1860	N	1755	-0-	-105	-0-	123	1	1632	2	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1480	-0-	-410	-0-	102	1	1378	2	Y	-0-					-0-
10	0		1533	-0-	1533	1533	57	1	1476	2	Y	-0-					-0-
11	0		1582	-0-	1582	3115	104	1	1478	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
06	1230	N	1124	-0-	-106	-0-	34	1	1090	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-					-0-
08	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
09	1110	N	842	-0-	-268	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
10	0		1179	-0-	1179	1179	1179	2			Y	-0-					-0-
11	0		1110	-0-	1110	2289	1110	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
06	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	184	1	2006	2	Y	-0-					-0-
07	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	152	1	2041	2	Y	-0-					-0-
08	1767	N	1507	-0-	-260	-0-	105	1	1402	2	Y	-0-					-0-
09	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	136	1	1835	2	Y	-0-					-0-
10	0		1528	-0-	1528	1528	57	1	1471	2	Y	-0-					-0-
11	0		568	-0-	568	2096	37	1	531	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
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	24	1	294	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	401	-0-	-2	-0-	19	1	382	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	357	-0-	-15	-0-	21	1	336	2	Y	-0-					-0-
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	23	1	426	2	Y	-0-					-0-
10	0		471	-0-	471	471	23	1	448	2	Y	-0-					-0-
11	0		224	-0-	224	695	14	1	210	2	Y	-0-					-0-

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
06	750	N	369	-0-	-381	-0-	28	1	341	2	Y	-0-					10
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	29	1	598	2	Y	-0-					10
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	36	1	589	2	Y	-0-					10
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	32	1	585	2	Y	79	86	1			3
							87	9									
10	0		625	-0-	625	625	31	1	594	2	Y	-0-					3
11	0		145	-0-	145	770	9	1	136	2	Y	-0-					3

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
06	390	N	181	-0-	-209	-0-	14	1	167	2	Y	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	21	1	431	2	Y	-0-					-0-
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	21	1	345	2	Y	-0-					-0-
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	19	1	353	2	Y	-0-					-0-
10	0		276	-0-	276	276	14	1	262	2	Y	-0-					-0-
11	0		435	-0-	435	711	27	1	408	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLLIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153729 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 9102 - 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
06	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	145	1	2416	2	Y	-0-					-0-
07	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	134	1	2227	2	Y	-0-					-0-
08	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	153	1	2548	2	Y	-0-					-0-
09	2340	N	1944	-0-	-396	-0-	110	1	1832	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	0		1724	-0-	1724	1724	98	1	1626	2	Y	-0-					-0-
11	0		2077	-0-	2077	3801	118	1	1959	2	Y	-0-					-0-

FREEMAN, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 154780 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10345 - 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
06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	49	1	1303	2	Y	-0-					-0-
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	46	1	1279	2	Y	-0-					-0-
08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	51	1	1410	2	Y	-0-					-0-
09	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	48	1	1307	2	Y	-0-					-0-
10	0		1313	-0-	1313	1313	47	1	1266	2	Y	-0-					-0-
11	0		1019	-0-	1019	2332	36	1	983	2	Y	-0-					-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 154847 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10360 - 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
06	600	N	12	-0-	-588	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					5
07	434	N	335	-0-	-99	-0-	16	1	319	2	Y	-0-					5
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	60	1	973	2	Y	-0-					5
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	30	1	545	2	Y	42	46	1			1
							46	9									
10	0		136	-0-	136	136	7	1	129	2	Y	-0-					1
11	0		83	-0-	83	219	5	1	78	2	Y	-0-					1

PEARSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 154934 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10311 - 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
06	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	75	1	2172	2	Y	-0-					-0-
07	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			Y	-0-					-0-
08	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			Y	-0-					-0-
09	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			Y	-0-					-0-
10	0		2782	-0-	2782	2782	2782	2			Y	-0-					-0-
11	0		2833	-0-	2833	5615	2833	2			Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 5 RRCID -> 155921 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10474 - 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
06	870	N	617	-0-	-253	-0-	55	1	562	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	747	-0-	-152	-0-	24	1	723	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	762	-0-	-106	-0-	32	1	730	2	Y	-0-					-0-
09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	79	1	1265	2	Y	-0-					-0-
10	0		1643	-0-	1643	1643	53	1	1590	2	Y	-0-					-0-
11	0		1158	-0-	1158	2801	24	1	1134	2	Y	-0-					-0-

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
06	750	N	608	-0-	-142	-0-	51	1	557	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	633	-0-	-80	-0-	44	1	589	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	605	-0-	-46	-0-	42	1	563	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	596	-0-	-4	-0-	41	1	555	2	Y	-0-					-0-
10	0		657	-0-	657	657	24	1	633	2	Y	-0-					-0-
11	0		717	-0-	717	1374	47	1	670	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	44	1	733	2	Y	26	142	1			15
							29	9									
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	36	1	600	2	Y	13					28
							14	9									
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	45	1	755	2	Y	-0-					28
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	39	1	644	2	Y	-0-					28
10	0		560	-0-	560	560	32	1	528	2	Y	-0-					28
11	0		649	-0-	649	1209	37	1	612	2	Y	-0-					28

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
06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	105	1	1142	2	Y	-0-					-0-
07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	83	1	1111	2	Y	-0-					-0-
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	87	1	1154	2	Y	-0-					-0-
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	75	1	1007	2	Y	-0-					-0-
10	0		1243	-0-	1243	1243	46	1	1197	2	Y	-0-					-0-
11	0		1081	-0-	1081	2324	71	1	1010	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
06	960	N	898	-0-	-62	-0-	76	1	822	2	Y	-0-					-0-
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	71	1	949	2	Y	-0-					-0-
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	67	1	898	2	Y	-0-					-0-
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	64	1	860	2	Y	-0-					-0-
10	0		911	-0-	911	911	34	1	877	2	Y	-0-					-0-
11	0		962	-0-	962	1873	63	1	899	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
06	1080	N	946	-0-	-134	-0-	80	1	866	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	910	-0-	-237	-0-	63	1	847	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	960	-0-	-32	-0-	67	1	893	2	Y	-0-					-0-
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	67	1	902	2	Y	-0-					-0-
10	0		946	-0-	946	946	35	1	911	2	Y	-0-					-0-
11	0		937	-0-	937	1883	62	1	875	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
06	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	215	1	2336	2	Y	-0-					-0-
07	2728	X	2532	-0-	-196	-0-	175	1	2357	2	Y	-0-					-0-
08	2728	X	2582	-0-	-146	-0-	181	1	2401	2	Y	-0-					-0-
09	2640	X	2310	-0-	-330	-0-	159	1	2151	2	Y	-0-					-0-
10	0		2281	-0-	2281	2281	85	1	2196	2	Y	-0-					-0-
11	0		2102	-0-	2102	4383	139	1	1963	2	Y	-0-					-0-

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
06	1080	N	1027	-0-	-53	-0-	83	1	902	2	Y	38	52	1			29
							42	9									
07	1116	N	781	-0-	-335	-0-	51	1	689	2	Y	37	26	1			40
							41	9									
08	1023	N	727	-0-	-296	-0-	47	1	629	2	Y	46	52	1			34
							51	9									
09	1020	N	496	-0-	-524	-0-	31	1	414	2	Y	46	60	1			20
							51	9									
10	0		92	-0-	92	92	2	1	59	2	Y	28	31	1			17
							31	9									
11	0		-0-	-0-	-0-	92					Y	-0-	2	1			15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					3
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	11	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
10	0		47	-0-	47	47	2	1	45	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	0		48	-0-	48	95	3	1	44	2	Y	1					1
							1	9									

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
06	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	135	1	1471	2	Y	57	78	1			43
							63	9									
07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	110	1	1475	2	Y	56	39	1			60
							62	9									
08	1674	N	1624	-0-	-50	-0-	108	1	1440	2	Y	69	78	1			51
							76	9									
09	1680	N	1516	-0-	-164	-0-	99	1	1341	2	Y	69	90	1			30
							76	9									
10	0		1477	-0-	1477	1477	51	1	1330	2	Y	87	77	1			40
							96	9									
11	0		1599	-0-	1599	3076	98	1	1394	2	Y	97	41	1	1	8	95
							107	9									

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
06	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	187	1	2030	2	Y	-0-					-0-
07	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	160	1	2155	2	Y	-0-					-0-
08	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	161	1	2140	2	Y	-0-					-0-
09	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	105	1	1415	2	Y	-0-					-0-
10	0		1883	-0-	1883	1883	70	1	1813	2	Y	-0-					-0-
11	0		1883	-0-	1883	3766	124	1	1759	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
06	2040	N	1973	-0-	-67	-0-	166	1	1807	2	Y	-0-					-0-
07	2108	N	1995	-0-	-113	-0-	138	1	1857	2	Y	-0-					-0-
08	2015	N	2014	-0-	-1	-0-	141	1	1873	2	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1783	-0-	-197	-0-	123	1	1660	2	Y	-0-					-0-
10	0		1786	-0-	1786	1786	66	1	1720	2	Y	-0-					-0-
11	0		1922	-0-	1922	3708	127	1	1795	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
06	690	N	686	-0-	-4	-0-	58	1	628	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	648	-0-	-158	-0-	45	1	603	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	625	-0-	-119	-0-	44	1	581	2	Y	-0-					-0-
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	48	1	648	2	Y	-0-					-0-
10	0		649	-0-	649	649	24	1	625	2	Y	-0-					-0-
11	0		1662	-0-	1662	2311	110	1	1552	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	840	N	805	-0-	-35	-0-	62	1	670	2	Y	66	87	1			68
							73	9									
07	899	N	762	-0-	-137	-0-	48	1	640	2	Y	67	47	1			88
							74	9									
08	806	N	679	-0-	-127	-0-	42	1	559	2	Y	71	88	1			71
							78	9									
09	810	N	738	-0-	-72	-0-	46	1	619	2	Y	66	76	1			61
							73	9									
10	0		722	-0-	722	722	22	1	583	2	Y	106	103	1			64
							117	9									
11	0		724	-0-	724	1446	39	1	557	2	Y	116	53	1	2	8	125
							128	9									

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 167289 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10610 - 10812

06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	104	1	1126	2	Y	-0-					-0-
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	74	1	998	2	Y	-0-					-0-
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	71	1	949	2	Y	-0-					-0-
09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	72	1	977	2	Y	-0-					-0-
10	0		1028	-0-	1028	1028	38	1	990	2	Y	-0-					-0-
11	0		1043	-0-	1043	2071	69	1	974	2	Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 167378 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10639 - 10948

06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	101	1	1099	2	Y	-0-					-0-
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	82	1	1105	2	Y	-0-					-0-
08	1178	N	973	-0-	-205	-0-	68	1	905	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1006	-0-	-134	-0-	69	1	937	2	Y	-0-					-0-
10	0		1250	-0-	1250	1250	46	1	1204	2	Y	-0-					-0-
11	0		1093	-0-	1093	2343	72	1	1021	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 168050 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10173 - 10636

06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	25	1	249	2	Y	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	10	1	288	2	Y	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	12	1	255	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	262	-0-	-8	-0-	17	1	245	2	Y	-0-					-0-
10	0		335	-0-	335	335	10	1	325	2	Y	-0-					-0-
11	0		251	-0-	251	586	5	1	246	2	Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168174 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10694 - 10984

06	2280	N	2216	-0-	-64	-0-	187	1	2029	2	Y	-0-					-0-
07	2449	N	2416	-0-	-33	-0-	167	1	2249	2	Y	-0-					-0-
08	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	163	1	2167	2	Y	-0-					-0-
09	2220	N	2166	-0-	-54	-0-	149	1	2017	2	Y	-0-					-0-
10	0		2165	-0-	2165	2165	80	1	2085	2	Y	-0-					-0-
11	0		2151	-0-	2151	4316	142	1	2009	2	Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 168516 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10682 - 10970

06	930	N	817	-0-	-113	-0-	69	1	748	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	800	-0-	-223	-0-	55	1	745	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	714	-0-	-278	-0-	50	1	664	2	Y	-0-					-0-
09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	57	1	770	2	Y	-0-					-0-
10	0		829	-0-	829	829	31	1	798	2	Y	-0-					-0-
11	0		744	-0-	744	1573	49	1	695	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	900	N	715	-0-	-185	-0-	64	1	651	2	Y	-0-					8
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	27	1	804	2	Y	7					15
							8	9									
08	744	N	699	-0-	-45	-0-	29	1	567	2	Y	94					109
							103	9									
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	43	1	697	2	Y	-0-					109
10	0		1028	-0-	1028	1028	28	1	831	2	Y	154	154	1			109
							169	9									
11	0		690	-0-	690	1718	14	1	676	2	Y	-0-					109

HENDERSON "E" WELL #: 8 RRCID -> 176967 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10481 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1020	N	866	-0-	-154	-0-	77	1	789	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	38	1	1158	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	861	-0-	-162	-0-	36	1	825	2	Y	-0-					-0-
09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	68	1	1098	2	Y	-0-					-0-
10	0		1305	-0-	1305	1305	42	1	1262	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	0		1094	-0-	1094	2399	22	1	1072	2	Y	-0-					-0-

DENNIS, SOL WELL #: 1 RRCID -> 178841 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10775 - 11031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	11	-0-	-139	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
10	0		22	-0-	22	22	22	2			N	-0-					-0-
11	0		510	-0-	510	532	1	1	509	2	N	-0-					-0-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184374 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9240 - 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
06	1740	N	1271	-0-	-469	-0-	37	1	1234	2	Y	-0-					7
07	1705	N	1346	-0-	-359	-0-	39	1	1307	2	Y	-0-					7
08	1426	N	1313	-0-	-113	-0-	38	1	1273	2	Y	2					9
							2	9									
09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	38	1	1257	2	Y	3					12
							3	9									
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	41	1	1372	2	Y	-0-					12
*11	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	41	1	1364	2	Y	-0-					12

DORSEY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184962 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10520 - 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
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					15
07	992	N	942	-0-	-50	-0-	942	2			N	-0-					15
08	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					15
09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					15
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

GILLIAM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188399 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9141 - 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
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	15	1	495	2	Y	-0-					6
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					6
08	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2			Y	-0-					6
09	420	N	367	-0-	-53	-0-	367	2			Y	-0-					6
10	0		506	-0-	506	506	506	2			Y	-0-					6
11	0		485	-0-	485	991	485	2			Y	-0-					6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MARWIL, N.L. WELL #: 2 RRCID -> 193448 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10804 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	107	-0-	-103	-0-	3	1	104	2	Y	-0-					7
07	155	N	77	-0-	-78	-0-	2	1	75	2	Y	-0-					7
08	155	N	82	-0-	-73	-0-	2	1	80	2	Y	-0-					7
09	120	N	85	-0-	-35	-0-	3	1	82	2	Y	-0-					7
10	0		80	-0-	80	80	2	1	78	2	Y	-0-					7
11	0		67	-0-	67	147	2	1	65	2	Y	-0-					7

THORNHILL WELL #: 1 RRCID -> 195075 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10842 - 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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197266 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9956 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	43	1	1426	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1451	-0-	-130	-0-	42	1	1409	2	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1050	-0-	-593	-0-	31	1	1019	2	Y	-0-					-0-
09	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	44	1	1472	2	Y	-0-					-0-
10	0		1776	-0-	1776	1776	52	1	1724	2	Y	-0-					-0-
11	0		2052	-0-	2052	3828	60	1	1992	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	77	2	Y	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	5	1	155	2	Y	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	2	Y	-0-					-0-
10	0		41	-0-	41	41	1	1	40	2	Y	-0-					-0-
11	0		70	-0-	70	111	2	1	68	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
06	1560	N	1312	-0-	-248	-0-	38	1	1274	2	Y	-0-					3
07	1612	N	1461	-0-	-151	-0-	43	1	1418	2	Y	-0-					3
08	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	47	1	1562	2	Y	1					4
							1	9									
09	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	45	1	1484	2	Y	2					6
							2	9									
10	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	53	1	1767	2	Y	-0-					6
*11	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	49	1	1635	2	Y	-0-					6

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
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	19	1	207	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	N	41	-0-	-83	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	9	-0-	-231	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
10	0		9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					-0-
11	0		679	-0-	679	688	45	1	634	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
06	1890	N	1057	-0-	-833	-0-	1057	2			Y	-0-					1
07	2201	X	1115	-0-	-1086	-0-	1115	2			Y	-0-					1
08	2201	X	1633	-0-	-568	-0-	1633	2			Y	-0-					1
09	2130	X	1404	-0-	-726	-0-	1404	2			Y	-0-					1
10	0		141	-0-	141	141	141	2			Y	-0-					1
11	0		270	-0-	270	411	270	2			Y	-0-					1

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
06	1470	N	1433	-0-	-37	-0-	121	1	1312	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	103	1	1385	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1170	-0-	-225	-0-	82	1	1088	2	Y	-0-					-0-
09	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	134	1	1808	2	Y	-0-					-0-
10	0		1571	-0-	1571	1571	58	1	1513	2	Y	-0-					-0-
11	0		1798	-0-	1798	3369	119	1	1679	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
06	780	N	593	-0-	-187	-0-	26	1	567	2	N	-0-					92
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	44	1	956	2	N	-0-					92
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	45	1	979	2	N	-0-					92
09	600	N	593	-0-	-7	-0-	26	1	567	2	N	-0-					92
10	0		140	-0-	140	140	6	1	134	2	N	-0-					92
11	0		1000	-0-	1000	1140	44	1	956	2	N	-0-					92

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	1590	N	1491	-0-	-99	-0-	1491	2			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1516	-0-	-127	-0-	1516	2			Y	-0-					-0-
08	1550	N	1478	-0-	-72	-0-	1478	2			Y	-0-					-0-
09	1500	N	1480	-0-	-20	-0-	1480	2			Y	-0-					-0-
10	0		1522	-0-	1522	1522	1522	2			Y	-0-					-0-
11	0		452	-0-	452	1974	452	2			Y	-0-					-0-

GROOM, VIDA G.U. WELL #: 2 RRCID -> 200711 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10766 - 11091

06	1380	N	1346	-0-	-34	-0-	111	1	1206	2	Y	26	35	1			20
							29	9									
07	1519	N	1315	-0-	-204	-0-	89	1	1198	2	Y	25	18	1			27
							28	9									
08	1426	N	891	-0-	-535	-0-	60	1	800	2	Y	28	36	1			19
							31	9									
09	1350	N	1161	-0-	-189	-0-	78	1	1051	2	Y	29	26	1			22
							32	9									
10	0		552	-0-	552	552	19	1	488	2	Y	41	39	1			24
							45	9									
11	0		1638	-0-	1638	2190	105	1	1487	2	Y	42	20	1	1	8	45
							46	9									

EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202474 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9079 - 10523

06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					80
07	775	N	745	-0-	-30	-0-	745	2			Y	-0-					80
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					80
09	780	N	733	-0-	-47	-0-	733	2			Y	-0-					80
10	0		822	-0-	822	822	822	2			Y	-0-					80
11	0		748	-0-	748	1570	748	2			Y	-0-					80

LEVERETT WELL #: 2 RRCID -> 203667 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10656 - 10972

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	15	1	498	2	Y	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	20	1	666	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	101	-0-	-209	-0-	3	1	98	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	58	-0-	-452	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
10	0		133	-0-	133	133	4	1	129	2	Y	-0-					-0-
11	0		97	-0-	97	230	3	1	94	2	Y	-0-					-0-

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218517 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9284 - 10735

06	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			Y	-0-					3
07	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			Y	-0-					3
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			Y	-0-					3
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-					3
10	0		1259	-0-	1259	1259	1258	2	1	9	Y	1	1	8			3
11	0		1158	-0-	1158	2417	1158	2			Y	-0-					3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EASTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223548 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9093 - 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
06	690	N	404	-0-	-286	-0-	12	1	392	2	Y	-0-					5
07	713	N	333	-0-	-380	-0-	10	1	323	2	Y	-0-					5
08	713	N	357	-0-	-356	-0-	10	1	347	2	Y	-0-					5
09	390	N	354	-0-	-36	-0-	10	1	341	2	Y	3					8
							3	9									
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	12	1	386	2	Y	-0-					8
*11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	11	1	357	2	Y	-0-					8

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225304 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9601 - 11021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					1
07	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	2			Y	-0-					1
08	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	2			Y	-0-					1
09	210	N	60	-0-	-150	-0-	60	2			Y	-0-					1
10	0		108	-0-	108	108	107	2	1	9	Y	1	1	8			1
11	0		688	-0-	688	796	688	2			Y	-0-					1

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
06	1560	N	77	-0-	-1483	-0-	77	2			Y	-0-					7
07	1271	N	725	-0-	-546	-0-	725	2			Y	-0-					7
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					7
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					7
10	0		735	-0-	735	735	733	2	2	9	Y	2	2	8			7
11	0		20	-0-	20	755	20	2			Y	-0-					7

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
06	1770	N	1429	-0-	-341	-0-	52	1	1377	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1389	-0-	-347	-0-	49	1	1340	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1488	-0-	-124	-0-	52	1	1436	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1362	-0-	-78	-0-	48	1	1312	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	0		1329	-0-	1329	1329	47	1	1279	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
11	0		1150	-0-	1150	2479	41	1	1109	2	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
06	2070	N	1777	-0-	-293	-0-	53	1	1724	2	Y	-0-					9
07	2108	N	2077	-0-	-31	-0-	2077	2			Y	-0-					9
08	1829	N	1539	-0-	-290	-0-	1539	2			Y	-0-					9
09	1770	N	1398	-0-	-372	-0-	1398	2			Y	-0-					9
10	0		1850	-0-	1850	1850	1850	2			Y	-0-					9
11	0		1853	-0-	1853	3703	1853	2			Y	-0-					9

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
06	1950	N	1470	-0-	-480	-0-	47	1	1357	2	Y	60					134
							66	9									
07	1953	N	1366	-0-	-587	-0-	1366	2			Y	-0-					134
08	1519	N	1132	-0-	-387	-0-	1132	2			Y	-0-					134
09	1470	N	1088	-0-	-382	-0-	1088	2			Y	-0-					134
10	0		1117	-0-	1117	1117	1117	2			Y	-0-					134
11	0		1060	-0-	1060	2177	1060	2			Y	-0-					134

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
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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			15

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	134	159	1			159
07	806	X	389	-0-	-417	-0-	18 136	1 9	235	2	N	124	159	1			124
08	5022	X	298	-0-	-4724	-0-	12 125	1 9	161	2	N	114	149	1			89
09	0		625	-0-	625	625	33 199	1 9	393	2	N	181	163	1			107
10	0		-0-	-0-	-0-	625					N	138	148	1			97
11	0		-0-	-0-	-0-	625					N	68					165

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
06	1980	N	1419	-0-	-561	-0-	81 306	1 9	1032	2	Y	278	260	1			63
07	2294	N	686	-0-	-1608	-0-	41 121	1 9	524	2	Y	110	145	1			28
08	2015	N	1745	-0-	-270	-0-	107 264	1 9	1374	2	Y	240	165	1			103
09	0		1424	-0-	1424	1424	87 289	1 9	1048	2	Y	263	271	1			95
10	0		243	-0-	243	1667	13 69	1 9	161	2	Y	63	147	1			11
11	0		358	-0-	358	2025	7 268	1 9	83	2	Y	244	190	1			65

OAK HILL (PETTIT) //CONT.// 66461 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	90	1	639	2	N	-0-					-0-
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	96	1	636	2	N	-0-					-0-
08	465	N	435	-0-	-30	-0-	55	1	380	2	N	-0-					-0-
09	0		595	-0-	595	595	81	1	514	2	N	-0-					-0-
10	0		444	-0-	444	1039	62	1	382	2	N	-0-					-0-
11	0		343	-0-	343	1382	46	1	255	2	N	38					38
							42	9									

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (PETTIT, UPPER) 66461 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	231	1	55	9	Y	50					288
07	372	N	184	-0-	-188	-0-	141	1	43	9	Y	39	121	1			206
08	372	N	44	-0-	-328	-0-	21	1	23	9	Y	21					227
09	0		54	-0-	54	54	5	1	41	2	Y	7					234
							8	9									
10	0		44	-0-	44	98	5	1	27	2	Y	11	120	1			125
							12	9									
11	0		26	-0-	26	124	3	1	23	9	Y	21					146

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GLADNEY WELL #: 9 RRCID -> 293408 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 7164 - 7180

08	0	W	19571	-0-	19571	19571	19571	2			Y	-0-					-0-
09	0	W	20606	-0-	20606	40177	20453	2	153	9	Y	139	139	1			-0-
10	0	W	18432	-0-	18432	58609	18290	2	142	9	Y	129					129
11	0		15208	-0-	15208	73817	15114	2	94	9	Y	85	94	1			120

SHELTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 293613 COMPL. DATE 09/10/2022 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7163 - 7175

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 293663 COMPL. DATE 10/12/2022 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7161 - 7176

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHELTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 293738 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7183 - 7194

11	0		8562	-0-	8562	8562	8562	2			N	-0-					-0-

KLO OIL & GAS, L.L.C. 470563
BURTON #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049429 COMPL. DATE 11/03/1969 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 7132 - 7312

06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					26
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					26
08	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					26
09	930	N	918	-0-	-12	-0-	918	2			N	-0-					26
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					26
*11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					26

MERIT ENERGY COMPANY 561136
COLLIE GARRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 282086 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 7167 - 7177

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUD CREEK OPERATING, LLC 592487
JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 283468 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 7386 - 7408

06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					60
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	2	1	9	N	1	1	8			60
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1289	2	54	9	N	49	1	8			108
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	818	2	10	9	N	9					117
10	0		180	-0-	180	180	180	2			N	-0-					117
11	0		102	-0-	102	282	102	2			N	-0-					117

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
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-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 261268 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 7602

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 262579 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 7456

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 263708 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 7620

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	180	N	117	-0-	-63	-0-	8	1	109	2	N	-0-					160
07	186	N	155	-0-	-31	-0-	10	1	128	2	N	15					175
							17	9									
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	N	93	168	1			100
							102	9									
09	0		141	-0-	141	141	9	1	115	2	N	15					115
							17	9									
10	0		170	-0-	170	311	9	1	120	2	N	37					152
							41	9									
11	0		147	-0-	147	458	9	1	110	2	N	25					177
							28	9									

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GRAY GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 285829 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 10973 PERF. 7246 - 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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3540	X	2962	-0-	-578	-0-	406	1	2539	2	N	15	184	1			127
							17	9									
07	8804	X	4183	-0-	-4621	-0-	420	1	3757	2	N	5					132
							6	9									
08	8804	X	3717	-0-	-5087	-0-	527	1	3190	2	N	-0-					132
09	0		6657	-0-	6657	6657	741	1	5695	2	N	201	169	1			164
							221	9									
10	0		6014	-0-	6014	12671	697	1	5317	2	N	-0-					164
11	0		8032	-0-	8032	20703	833	1	7048	2	N	137	175	1			126
							151	9									

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 2 RRCID -> 289853 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7238 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	41	1	525	2	Y	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
09	0		50	-0-	50	50	4	1	46	2	Y	-0-					-0-
10	0		11	-0-	11	61	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
11	0		6	-0-	6	67	6	2			Y	-0-					-0-

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
06	90	X	13	-0-	-77	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
07	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		12	-0-	12	12	1	1	11	2	N	-0-					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
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
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	-0-					1
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	2	N	-0-					1
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-					1
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	2	1	34	2	N	-0-					1
*10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	N	-0-					1
*11	60	N	40	-0-	-20	-0-	2	1	38	2	N	-0-					1

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
ROMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195588 COMPL. DATE 04/06/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MADDOX ESTATE GAS UNIT 1 TP WELL #: 1 RRCID -> 284739 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7460 - 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
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	629	3	10	9	N	9					48
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	658	3	25	9	N	23					71
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					71
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	697	3	57	9	N	52					123
10	0		499	-0-	499	499	499	3			N	-0-					123
11	0		137	-0-	137	636	130	3	7	9	N	6					129

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 15TP RRCID -> 293156 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7017 - 7022

06	0		26579	-0-	26579	47895	26579	3			N	-0-					-0-
07	0	W	12311	-0-	12311	60206	12311	3			N	-0-					-0-
08	0	W	8428	-0-	8428	68634	8428	3			N	-0-					-0-
09	0	W	5641	-0-	5641	74275	5641	3			N	-0-					-0-
10	78756	X	4481	-0-	-74275	-0-	4481	3			N	-0-					-0-
11	0		4348	-0-	4348	4348	4348	3			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257122 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 7015 - 7124

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL, S. (PETTIT) 66470 400 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
HYLYN BROOKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 198619 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7004 - 7019

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	2220	#	2095	-0-	-125	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
07	2263	#	2136	-0-	-127	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
08	2201	#	2071	-0-	-130	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
09	2130	#	1690	-0-	-440	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
10	0		1280	-0-	1280	1280	1280	3			N	-0-					-0-
11	0		1269	-0-	1269	2549	1269	3			N	-0-					-0-

OAK HILL, S. (PETTIT) //CONT.// 66470 400 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
PRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 287080 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 7272 - 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
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-
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-

OAK HILL, WEST (PETTIT-GAS) 66473 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
VIDA GROOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286026 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 7522 - 7535

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	300 N	286	-0-	-14	-0-	16	1	270	2	N	-0-				66
07	279 N	263	-0-	-16	-0-	14	1	249	2	N	-0-				66
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	18	1	303	2	N	-0-				66
09	300 N	272	-0-	-28	-0-	16	1	256	2	N	-0-				66
10	0	243	-0-	243	243	14	1	229	2	N	-0-				66
11	0	183	-0-	183	426	8	1	175	2	N	-0-				66

RISING SUN WELL #: 1 RRCID -> 230102 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 11604 PERF. 9400 - 11488

06	270 N	248	-0-	-22	-0-	14	1	234	2	N	-0-				165
07	248 N	190	-0-	-58	-0-	10	1	180	2	N	-0-				165
08	310 N	269	-0-	-41	-0-	15	1	254	2	N	-0-				165
09	240 N	226	-0-	-14	-0-	13	1	213	2	N	-0-				165
10	0	264	-0-	264	264	15	1	249	2	N	-0-				165
11	0	200	-0-	200	464	9	1	191	2	N	-0-				165

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66500 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
SOARING WIND WELL #: 1 RRCID -> 242684 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9420 - 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
06	5040	X	4875	-0-	-165	-0-	271	1	4598	2	N	5					66
							6	9									
07	5053	X	5038	-0-	-15	-0-	268	1	4742	2	N	25					91
							28	9									
08	4960	X	4907	-0-	-53	-0-	281	1	4615	2	N	10					101
							11	9									
09	4890	X	4744	-0-	-146	-0-	279	1	4437	2	N	25					126
							28	9									
10	0		4818	-0-	4818	4818	275	1	4543	2	N	-0-					126
11	0		4595	-0-	4595	9413	208	1	4387	2	N	-0-					126

BLACK HAWK WELL #: 1 RRCID -> 243187 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9458 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	438	-0-	-72	-0-	24	1	414	2	N	-0-					107
07	465	N	357	-0-	-108	-0-	19	1	338	2	N	-0-					107
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	21	1	351	2	N	-0-					107
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	32	1	510	2	N	-0-					107
10	0		338	-0-	338	338	19	1	317	2	N	2					109
							2	9									
11	0		234	-0-	234	572	11	1	223	2	N	-0-					109

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
SHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 170700 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6418 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		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-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	675	1	4129	2	N	2					121
							2	9									
07	2790	X	2426	-0-	-364	-0-	338	1	2032	2	N	51	161	1			11
							56	9									
08	2790	X	2755	-0-	-35	-0-	285	1	2426	2	N	40					51
							44	9									
09	0		1506	-0-	1506	1506	76	1	1430	2	N	-0-					51
10	0		1707	-0-	1707	3213	237	1	1470	2	N	-0-					51
11	0		962	-0-	962	4175	167	1	794	2	N	1					52
							1	9									

SHERMAN WELL #: 2 RRCID -> 202312 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8640 - 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
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SKIPPER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 203259 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7854 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 220680 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7680 - 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
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					113
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					113
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					113
09	0		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					113
10	0		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					113
11	0		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					113

SKIPPER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 234222 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8080 - 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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1080	N	1055	-0-	-25	-0-	22 34	1 9	999	2	Y	31	24	1			22
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	21 23	1 9	934	2	Y	21	25	1			18
08	1085	N	959	-0-	-126	-0-	20 23	1 9	916	2	Y	21	25	1			14
09	0		838	-0-	838	838	16 11	1 9	811	2	Y	10	11	1			13
10	0		798	-0-	798	1636	17 14	1 9	767	2	Y	13	12	1			14
11	0		830	-0-	830	2466	17 15	1 9	798	2	Y	14	13	1			15

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
06	2310	X	2247	-0-	-63	-0-	48	1	2175	2	Y	22	21	1			16
							24	9									
07	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	53	1	2356	2	Y	15	18	1			13
							17	9									
08	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	53	1	2476	2	Y	15	18	1			10
							17	9									
09	0		2463	-0-	2463	2463	48	1	2405	2	Y	9	9	1			10
							10	9									
10	0		2442	-0-	2442	4905	52	1	2380	2	Y	9	9	1			10
							10	9									
11	0		2382	-0-	2382	7287	49	1	2321	2	Y	11	10	1			11
							12	9									

MCSWAIN WELL #: 6 RRCID -> 281949 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12460 PERF. 9614 - 9982

06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	165	1	718	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	76	1	266	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	30	1	113	2	Y	-0-					-0-
09	0		32	-0-	32	32	5	1	27	2	Y	-0-					-0-
10	0		90	-0-	90	122	14	1	76	2	Y	-0-					-0-
11	0		69	-0-	69	191	12	1	57	2	Y	-0-					-0-

ANTHONY WELL #: 4 RRCID -> 289099 COMPL. DATE 12/22/2019 TOTAL DEPTH 13172 PERF. 9996 - 10120

06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	4	1	176	2	Y	9	11	1			5
							10	9									
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	7	1	302	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
08	558	N	155	-0-	-403	-0-	3	1	150	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
09	0		999	-0-	999	999	19	1	970	2	Y	9	2	1			8
							10	9									
10	0		722	-0-	722	1721	15	1	696	2	Y	10	9	1			9
							11	9									
11	0		771	-0-	771	2492	16	1	744	2	Y	10	9	1			10
							11	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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	327	N	327	-0-	-0-	B	-0-	326	3	1	9	N	1				25
07	353	N	353	-0-	-0-	B	-0-	353	3			N	-0-				25
08	279	N	260	-0-	-19	B	-0-	260	3			N	-0-				25
09	0		287	-0-	287	B	287	287	3			N	-0-				25
10	0		345	-0-	345	B	632	345	3			N	-0-				25
11	0		277	-0-	277	B	909	277	3			N	-0-				25

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WOOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 243109 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10972 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1531	N	1531	-0-	-0-	B	-0-	1423	2	108	9	N	98	178	1			30
07	1409	N	1409	-0-	-0-	B	-0-	1368	2	41	9	N	37					67
08	1705	N	1705	-0-	-0-	B	-0-	1675	2	30	9	N	27					94
09	2628	N	2628	-0-	-0-	B	-0-	2622	2	6	9	N	5					99
10	0		3635	-0-	3635	B	3635	3635	2			N	-0-					99
*11	7001	X	3366	-0-	-3635	B	-0-	3366	2			N	-0-					99

BEGGS, G. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 245855 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11040 - 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
06	1890	N	1842	-0-	-48	B	-0-	1833	2	9	9	N	8					96
07	1953	N	1852	-0-	-101	B	-0-	1845	2	7	9	N	6					102
08	1829	N	1498	-0-	-331	B	-0-	1495	2	3	9	N	3					105
09	1830	N	691	-0-	-1139	B	-0-	691	2			N	-0-					105
10	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					105
11	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					105

SILER, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 245988 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 12203 PERF.11070 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	-0-	-0-	-240	B	-0-					N	-0-					20
07	124	N	12	-0-	-112	B	-0-	12	2			N	-0-					20
08	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
10	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
11	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
ECHARD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189146 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11682 - 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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8

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
06	210	N	-0-	-0-	-210	B	-0-					N	-0-	1	1			31
07	217	N	-0-	-0-	-217	B	-0-					N	-0-					31
08	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-					31
09	0		14	-0-	14	B	14	1	1	13	2	N	-0-					31
10	0		48	-0-	48	B	62	3	1	44	2	N	1	1	1			31
								1	9									
11	0		3	-0-	3	B	65	3	2			N	-0-					31

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 191686 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11346 - 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
06	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	2	1	17	2	N	1	1	1			27
							1	9									
07	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	1	1	14	2	N	-0-					27
08	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					27
09	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
10	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
11	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2022

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
06	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	7	1	58	2	Y	-0-					50
07	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	10	1	78	2	Y	1					51
							1	9									
08	T. A.		80	-0-	80 B	80	8	1	72	2	Y	-0-					51
09	T. A.		156	-0-	156 B	236	15	1	141	2	Y	-0-					51
10	T. A.		154	-0-	154 B	390	13	1	141	2	Y	-0-					51
11	0		93	-0-	93 B	483	93	2			Y	-0-					51

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
06	750	N	370	-0-	-380 B	-0-	23	1	338	2	N	8	7	1			56
							9	9									
07	806	N	803	-0-	-3 B	-0-	50	1	732	2	N	19	10	1			65
							21	9									
08	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	57	1	785	2	N	62	9	1			118
							68	9									
09	0		833	-0-	833 B	833	54	1	770	2	N	8	10	1			116
							9	9									
10	0		970	-0-	970 B	1803	62	1	890	2	N	16	16	1			116
							18	9									
11	0		951	-0-	951 B	2754	66	1	874	2	N	10					126
							11	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
06	1392	N	1392	-0-	-0- B	-0-	144	1	1246	2	Y	2					17
							2	9									
07	1519	N	1454	-0-	-65 B	-0-	159	1	1292	2	Y	3					20
							3	9									
08	1379	N	1379	-0-	-0- B	-0-	136	1	1241	2	Y	2					22
							2	9									
09	0		1329	-0-	1329 B	1329	126	1	1201	2	Y	2					24
							2	9									
10	0		1350	-0-	1350 B	2679	113	1	1236	2	Y	1					25
							1	9									
11	0		1206	-0-	1206 B	3885	1206	2			Y	-0-					25

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
06	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	35	1	301	2	Y	-0-					35
07	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	63	1	508	2	Y	1					36
							1	9									
08	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	67	1	606	2	Y	-0-					36
09	0		696	-0-	696 B	696	66	1	630	2	Y	-0-					36
10	0		768	-0-	768 B	1464	64	1	704	2	Y	-0-					36
11	0		717	-0-	717 B	2181	717	2			Y	-0-					36

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					125
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					125
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					125
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					125
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					125
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					125

WILSON, DAVID G. WELL #: 4 RRCID -> 199378 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11442 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	329	-0-	-151	B	-0-	21 9	1 9	299	2	N	8	5	1			58
07	592	N	592	-0-	-0-	B	-0-	37 10	1 9	545	2	N	9	8	1			59
08	349	N	349	-0-	-0-	B	-0-	23 9	1 9	317	2	N	8	7	1			60
09	0		477	-0-	477	B	477	31 7	1 9	439	2	N	6	7	1			59
10	0		492	-0-	492	B	969	32 9	1 9	451	2	N	8	9	1			58
11	0		425	-0-	425	B	1394	30	1	395	2	N	-0-					58

GREEN BAY WELL #: 4 RRCID -> 199555 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11887 - 12003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-642					Y	-0-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-642					Y	-0-					11
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1290	N	1013	-0-	-277	B	-0-	63 25	1 9	925	2	N	23	20	1			89
07	1364	N	1313	-0-	-51	B	-0-	78 91	1 9	1144	2	N	83	19	1			153
08	1271	N	1262	-0-	-9	B	-0-	80 72	1 9	1110	2	N	65	186	1			32
09	0		1208	-0-	1208	B	1208	76 47	1 9	1085	2	N	43	15	1			60
10	0		1185	-0-	1185	B	2393	76 26	1 9	1083	2	N	24	21	1			63
11	0		1035	-0-	1035	B	3428	73 2	1 9	960	2	N	2					65

GREEN BAY WELL #: 5 RRCID -> 200243 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11858 - 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
06	1528	N	1528	-0-	-0-	B	-0-	158 1	1 9	1369	2	Y	1					18
07	1612	N	1468	-0-	-144	B	-0-	161 2	1 9	1305	2	Y	2					20
08	1385	N	1385	-0-	-0-	B	-0-	137 1	1 9	1247	2	Y	1					21
09	0		1443	-0-	1443	B	1443	137 1	1 9	1305	2	Y	1					22
10	0		1404	-0-	1404	B	2847	117	1	1287	2	Y	-0-					22
11	0		1219	-0-	1219	B	4066	1218	2	1	9	Y	1					23

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GREEN BAY WELL #: 6 RRCID -> 200244 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11943 - 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
06	438	N	438	-0-	-0-	B	-0-	45	1	393	2	Y	-0-					37
07	434	N	433	-0-	-1	B	-0-	47	1	386	2	Y	-0-					37
08	434	N	360	-0-	-74	B	-0-	36	1	324	2	Y	-0-					37
09	0		339	-0-	339	B	339	32	1	307	2	Y	-0-					37
10	0		378	-0-	378	B	717	32	1	346	2	Y	-0-					37
11	0		480	-0-	480	B	1197	480	2			Y	-0-					37

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 200679 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11654 - 11788

06	2040	N	1920	-0-	-120	B	-0-	120	1	1742	2	N	53	36	1			69
								58	9									
07	2139	N	1855	-0-	-284	B	-0-	115	1	1695	2	N	41	31	1			79
								45	9									
08	2024	N	2024	-0-	-0-	B	-0-	131	1	1819	2	N	67	21	1			125
								74	9									
09	0		2025	-0-	2025	B	2025	129	1	1849	2	N	43	23	1			145
								47	9									
10	0		2176	-0-	2176	B	4201	134	1	1906	2	N	124	37	1			232
								136	9									
11	0		1897	-0-	1897	B	6098	133	1	1757	2	N	6	193	1			45
								7	9									

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 201167 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11653 - 11852

06	1230	N	892	-0-	-338	B	-0-	56	1	814	2	N	20	15	1			207
								22	9									
07	1395	N	1262	-0-	-133	B	-0-	79	1	1161	2	N	20	19	1			208
								22	9									
08	1204	N	1204	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1105	2	N	17	15	1			210
								19	9									
09	0		1146	-0-	1146	B	1146	74	1	1055	2	N	15	15	1			210
								17	9									
10	0		1227	-0-	1227	B	2373	79	1	1129	2	N	17	21	1			206
								19	9									
11	0		1100	-0-	1100	B	3473	76	1	1004	2	N	18	190	1			34
								20	9									

GREEN BAY WELL #: 7 RRCID -> 201450 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11810 - 11942

06		30	N	12	-0-	-18	B	-0-	1	1	11	2	Y	-0-				1
07		31	N	13	-0-	-18	B	-0-	1	1	10	2	Y	2				3
									2	9								
08	T. A.			51	-0-	51	B	51	5	1	45	2	Y	1				4
									1	9								
09	T. A.			42	-0-	42	B	93	4	1	38	2	Y	-0-				4
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	B	93					Y	-0-				4
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	B	93					Y	-0-				4

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 202491 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11580 - 11766

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					97
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					97
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					97
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					97
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					97
11	14B2 EXT	12	-0-	12	B	12	1	1	11	2		N	-0-					97

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY "A" WELL #: A 1 RRCID -> 204105 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11662 - 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
06	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	0		102	-0-	102	B	102	102	2			N	-0-					-0-
10	0		149	-0-	149	B	251	148	2	1	9	N	1					1
11	0		140	-0-	140	B	391	140	2			N	-0-					1

SWANN, M. C. WELL #: 4 RRCID -> 204442 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11543 - 11780

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-768					N	-0-					65
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-768					N	-0-					65
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-768					N	-0-					65
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-768					N	-0-					65
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-768					N	-0-					65
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-768					N	-0-					65

REAGAN WELL #: 1 RRCID -> 205736 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11546 - 11818

06	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					N	-0-					27
07	51	N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	2			N	-0-					27
08	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	2			N	-0-					27
09	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27
10	0		11	-0-	11	B	11	11	2			N	-0-					27
11	0		48	-0-	48	B	59	48	2			N	-0-					27

MCELROY WELL #: 2 RRCID -> 206004 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11564 - 11820

06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					100
08	27	N	27	-0-	-0-	B	-0-	2	1	25	2	N	-0-					100
09	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					100
10	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					100
11	0		1	-0-	1	B	1	1	2			N	-0-					100

MCELROY "A" WELL #: A 2 RRCID -> 206535 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11581 - 11765

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2945					N	-0-					30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2945					N	-0-					30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2945					N	-0-					30

WILKINSON WELL #: 1 RRCID -> 206643 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11562 - 11748

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-225					N	-0-					24
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-225					N	-0-					24
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-225					N	-0-					24
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-225					N	-0-					24
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-225					N	-0-					24
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-225					N	-0-					24

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/26/2021

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 5 RRCID -> 207737 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 11723 PERF.11409 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					151
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					151
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					151
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					151
10	14B2	EXT	3	-0-	3 B	3	3	2			N	-0-					151
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	3					N	-0-					151

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
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196
09	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196
10	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196
11	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196

MCELROY WELL #: 5 RRCID -> 208085 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11852 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-268					N	-0-					30
07	0	N	22	-0-	22 B	-246	1	1	21	2	N	-0-					30
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-246					N	-0-					30
09	0		-0-	-0-	-0- B	-246					N	-0-					30
10	0		7	-0-	7 B	-239	7	2			N	-0-					30
11	0		20	-0-	20 B	-219	1	1	19	2	N	-0-					30

GREEN BAY WELL #: 12 RRCID -> 209482 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10935 - 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
06	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					5
07	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	25	1	201	2	Y	-0-					5
08	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	83	1	753	2	Y	1					6
							1	9									
09	0		46	-0-	46 B	46	4	1	42	2	Y	-0-					6
10	0		64	-0-	64 B	110	5	1	59	2	Y	-0-					6
11	0		111	-0-	111 B	221	111	2			Y	-0-					6

GREEN BAY WELL #: 9 RRCID -> 209483 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11822 - 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
06	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	11	1	93	2	Y	-0-					2
07	155	N	94	-0-	-61 B	-0-	10	1	82	2	Y	2					4
							2	9									
08	T. A.		149	-0-	149 B	149	15	1	134	2	Y	-0-					4
09	T. A.		54	-0-	54 B	203	5	1	48	2	Y	1					5
							1	9									
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	203					Y	-0-					5
11	0		-0-	-0-	-0- B	203					Y	-0-					5

GREEN BAY WELL #: 14 RRCID -> 209995 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11962 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	10	1	90	2	Y	-0-					13
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					13
08	T. A.		18	-0-	18 B	18	2	1	16	2	Y	-0-					13
09	T. A.		27	-0-	27 B	45	3	1	24	2	Y	-0-					13
10	T. A.		77	-0-	77 B	122	6	1	71	2	Y	-0-					13
11	0		14	-0-	14 B	136	14	2			Y	-0-					13

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY WELL #: 7 RRCID -> 210043 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11607 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32
07	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	3	1	48	2	N	1	1	1			32
							1	9									
08	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	13	1	181	2	N	1	1	1			32
							1	9									
09	0		202	-0-	202 B	202	13	1	186	2	N	3	1	1			34
							3	9									
10	0		210	-0-	210 B	412	14	1	193	2	N	3	4	1			33
							3	9									
11	0		221	-0-	221 B	633	16	1	205	2	N	-0-					33

LINTNER WELL #: 3 RRCID -> 210758 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11321 - 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
06	60	N	47	-0-	-13 B	-0-	3	1	43	2	N	1	1	1			161
							1	9									
07	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	3	1	49	2	N	1	1	1			161
							1	9									
08	124	N	49	-0-	-75 B	-0-	3	1	45	2	N	1	1	1			161
							1	9									
09	0		69	-0-	69 B	69	4	1	64	2	N	1	1	1			161
							1	9									
10	0		-0-	-0-	-0- B	69					N	1	1	1			161
11	0		48	-0-	48 B	117	3	1	45	2	N	-0-					161

POND WELL #: 1 RRCID -> 211516 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11848 - 12007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					112
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					112
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					112
09	0		370	-0-	370 B	370	369	2	1	9	N	1					113
10	0		399	-0-	399 B	769	398	2	1	9	N	1					114
11	0		357	-0-	357 B	1126	357	2			N	-0-					114

MCELROY WELL #: 10 RRCID -> 211889 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11624 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					34
08	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	4	1	59	2	N	-0-					34
09	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					34
10	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					34
11	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					34

ECHARD HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 211975 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11962 - 12153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	700	-0-	-20 B	-0-	72	1	625	2	Y	3					17
							3	9									
07	775	N	658	-0-	-117 B	-0-	71	1	576	2	Y	10					27
							11	9									
08	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	68	1	621	2	Y	7					34
							8	9									
09	0		767	-0-	767 B	767	73	1	691	2	Y	3					37
							3	9									
10	0		922	-0-	922 B	1689	76	1	839	2	Y	6					43
							7	9									
11	0		726	-0-	726 B	2415	718	2	8	9	Y	7					50

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY WELL #: 8 RRCID -> 212001 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11635 - 11881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32
07	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	1	1	21	2	N	-0-					32
08	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	1	1	12	2	N	-0-					32
09	0		60	-0-	60 B	60	4	1	56	2	N	-0-					32
10	0		68	-0-	68 B	128	4	1	63	2	N	1	1	1			32
							1	9									
11	0		40	-0-	40 B	168	3	1	37	2	N	-0-					32

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					84
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					84
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					84
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					84
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					84
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					84

SWANN, M. C. WELL #: 6 RRCID -> 212971 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11403 - 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
06	390	N	107	-0-	-283 B	-0-	7	1	98	2	N	2	3	1			201
							2	9									
07	372	N	349	-0-	-23 B	-0-	22	1	320	2	N	6	4	1			203
							7	9									
08	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	25	1	345	2	N	4	4	1			203
							4	9									
09	0		353	-0-	353 B	353	23	1	324	2	N	5	4	1			204
							6	9									
10	0		355	-0-	355 B	708	23	1	328	2	N	4	6	1			202
							4	9									
11	0		467	-0-	467 B	1175	33	1	433	2	N	1					203
							1	9									

CAMERON WELL #: 9 RRCID -> 213095 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11341 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	15	-0-	-285 B	-0-	1	1	14	2	N	-0-					90
07	155	N	64	-0-	-91 B	-0-	4	1	59	2	N	1	1	1			90
							1	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2	1	1			91
09	0		123	-0-	123 B	123	8	1	114	2	N	1	1	1			91
							1	9									
10	0		44	-0-	44 B	167	3	1	41	2	N	-0-	1	1			90
11	0		104	-0-	104 B	271	7	1	97	2	N	-0-					90

NE OVERTON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213128 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 11979 PERF.11718 - 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
06	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	57	1	285	2	N	10					18
							11	9									
07	434	N	411	-0-	-23 B	-0-	74	1	327	2	N	9					27
							10	9									
08	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	74	1	334	2	N	2					29
							2	9									
09	0		473	-0-	473 B	473	79	1	393	2	N	1					30
							1	9									
10	0		461	-0-	461 B	934	81	1	380	2	N	-0-					30
11	0		306	-0-	306 B	1240	305	2	1	9	N	1					31

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GREEN BAY WELL #: 13 RRCID -> 213457 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 12027 PERF.12054 - 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
06	600	N	495	-0-	-105 B	-0-	51	1	444	2	Y	-0-					8
07	682	N	585	-0-	-97 B	-0-	64	1	519	2	Y	2					10
							2	9									
08	558	N	511	-0-	-47 B	-0-	51	1	460	2	Y	-0-					10
09	0		675	-0-	675 B	675	64	1	610	2	Y	1					11
							1	9									
10	0		681	-0-	681 B	1356	57	1	624	2	Y	-0-					11
11	0		579	-0-	579 B	1935	578	2	1	9	Y	1					12

MCELROY WELL #: 13 RRCID -> 213679 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11953 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					84
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					84
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					84
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					84
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					84
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					84

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
06	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	4	1	56	2	N	1	1	1			116
							1	9									
07	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	7	1	105	2	N	2	2	1			116
							2	9									
08	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	6	1	76	2	N	1	1	1			116
							1	9									
09	0		29	-0-	29 B	29	2	1	25	2	N	2	1	1			117
							2	9									
10	0		86	-0-	86 B	115	6	1	78	2	N	2	1	1			118
							2	9									
11	0		27	-0-	27 B	142	2	1	25	2	N	-0-					118

WILSON, DAVID G. WELL #: 7 RRCID -> 213857 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11480 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	32	1	465	2	N	14	8	1			111
							15	9									
07	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	47	1	692	2	N	22	11	1			122
							24	9									
08	1102	N	1102	-0-	-0- B	-0-	66	1	917	2	N	108	9	1			221
							119	9									
09	0		1068	-0-	1068 B	1068	68	1	969	2	N	28	186	1			63
							31	9									
10	0		1093	-0-	1093 B	2161	69	1	984	2	N	36	19	1			80
							40	9									
11	0		995	-0-	995 B	3156	69	1	911	2	N	14					94
							15	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 6 RRCID -> 213858 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11403 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	485	-0-	-295 B	-0-	30	1	442	2	N	12	8	1			161
							13	9									
07	744	N	709	-0-	-35 B	-0-	44	1	650	2	N	14	10	1			165
							15	9									
08	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	48	1	662	2	N	9	8	1			166
							10	9									
09	0		724	-0-	724 B	724	45	1	639	2	N	36	8	1			194
							40	9									
10	0		807	-0-	807 B	1531	51	1	730	2	N	24	13	1			205
							26	9									
11	0		745	-0-	745 B	2276	52	1	689	2	N	4					209
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SWANN, M. C. WELL #: 10 RRCID -> 213892 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11563 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-142					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-142					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-142					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-142					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-142					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-142					N	-0-					30

MOORE WELL #: 3 RRCID -> 213941 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11614 - 11835

06	407	N	407	-0-	-0-	B	-0-	26	1	372	2	N	8	7	1			69
								9	9									
07	403	N	363	-0-	-40	B	-0-	22	1	330	2	N	10	6	1			73
								11	9									
08	412	N	412	-0-	-0-	B	-0-	25	1	341	2	N	42	4	1			111
								46	9									
09	0		383	-0-	383	B	383	22	1	310	2	N	46	4	1			153
								51	9									
10	0		391	-0-	391	B	774	24	1	348	2	N	17	6	1			164
								19	9									
11	0		285	-0-	285	B	1059	20	1	264	2	N	1					165
								1	9									

SWANN, M. C. WELL #: 9 RRCID -> 214253 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11630 - 11855

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					50
10	14B2	EXT	20	-0-	20	B	20	1	1	19	2	N	-0-					50
11	14B2	EXT	310	-0-	310	B	330	22	1	287	2	N	1					51
								1	9									

GREEN BAY WELL #: 15 RRCID -> 214383 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11918 - 12146

06	1070	N	1070	-0-	-0-	B	-0-	110	1	958	2	Y	2					15
								2	9									
07	1193	N	1193	-0-	-0-	B	-0-	130	1	1060	2	Y	3					18
								3	9									
08	1150	N	1150	-0-	-0-	B	-0-	114	1	1034	2	Y	2					20
								2	9									
09	0		1124	-0-	1124	B	1124	107	1	1016	2	Y	1					21
								1	9									
10	0		1172	-0-	1172	B	2296	98	1	1073	2	Y	1					22
								1	9									
11	0		1044	-0-	1044	B	3340	1043	2	1	9	Y	1					23

ANDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214520 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12063 PERF.11735 - 11887

06	1589	N	1589	-0-	-0-	B	-0-	163	1	1413	2	N	12					171
								13	9									
07	1675	N	1675	-0-	-0-	B	-0-	182	1	1478	2	N	14					185
								15	9									
08	1609	N	1609	-0-	-0-	B	-0-	159	1	1443	2	N	6					191
								7	9									
09	0		1506	-0-	1506	B	1506	143	1	1357	2	N	5					196
								6	9									
10	0		1539	-0-	1539	B	3045	128	1	1409	2	N	2					198
								2	9									
11	0		1281	-0-	1281	B	4326	1280	2	1	9	N	1					199

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LINTNER WELL #: 6 RRCID -> 214719 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11387 - 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
06	90	N	57	-0-	-33 B	-0-	4	1	52	2	N	1	1	1			96
							1	9									
07	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	1	1	17	2	N	-0-	1	1			95
08	93	N	21	-0-	-72 B	-0-	1	1	20	2	N	-0-					95
09	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					95
10	0		24	-0-	24 B	24	2	1	22	2	N	-0-					95
11	0		71	-0-	71 B	95	5	1	65	2	N	1					96
							1	9									

SWANN, M. C. WELL #: 7 RRCID -> 214856 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11563 - 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
06	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	13	1	192	2	N	5	4	1			112
							6	9									
07	217	N	143	-0-	-74 B	-0-	9	1	132	2	N	2	3	1			111
							2	9									
08	217	N	161	-0-	-56 B	-0-	9	1	127	2	N	23	2	1			132
							25	9									
09	0		188	-0-	188 B	188	12	1	174	2	N	2	2	1			132
							2	9									
10	0		105	-0-	105 B	293	7	1	96	2	N	2	3	1			131
							2	9									
11	0		301	-0-	301 B	594	21	1	279	2	N	1					132
							1	9									

SWANN, M. C. WELL #: 11 RRCID -> 215051 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 11605 PERF.11605 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SWANN, M. C. WELL #: 8 RRCID -> 215473 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11602 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					70
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/06/2021

MOORE WELL #: 4 RRCID -> 215679 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11688 - 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
06	1442	N	1442	-0-	-0- B	-0-	79	1	1156	2	N	188	198	1			95
							207	9									
07	1251	N	1251	-0-	-0- B	-0-	77	1	1137	2	N	34	21	1			108
							37	9									
08	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	81	1	1121	2	N	28	14	1			122
							31	9									
09	0		1145	-0-	1145 B	1145	73	1	1047	2	N	23	14	1			131
							25	9									
10	0		1259	-0-	1259 B	2404	80	1	1146	2	N	30	22	1			139
							33	9									
11	0		1190	-0-	1190 B	3594	83	1	1092	2	N	14					153
							15	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SWANN, M. C. WELL #: 12 RRCID -> 216043 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11603 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					65
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					65
08	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					65
09	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
10	0		122	-0-	122 B	122	8	1	113	2	N	1	1	1			65
							1	9									
11	0		90	-0-	90 B	212	6	1	84	2	N	-0-					65

MCELROY WELL #: 06 RRCID -> 216419 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11601 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					182
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					182
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					182
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					182
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					182
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					182

WILSON, DAVID G. WELL #: 9 RRCID -> 216520 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11364 - 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
06	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	3	1	39	2	N	2	1	1			51
							2	9									
07	12	N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-					51
08	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	2	1	24	2	N	-0-					51
09	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	3	1	41	2	N	-0-					51
10	0		50	-0-	50 B	50	3	1	46	2	N	1	1	1			51
							1	9									
11	0		12	-0-	12 B	62	1	1	11	2	N	-0-					51

WILSON, DAVID G. WELL #: 13 RRCID -> 217201 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11468 - 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
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					107
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					107
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					107
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					107
*10	T. A.		45	-0-	45 B	45	3	1	42	2	Y	-0-					107
*11	45	X	-0-	-0-	-45 B	-0-					Y	-0-					107

WILSON, DAVID G. WELL #: 12 RRCID -> 217562 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 11845 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
08	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	3	1	42	2	N	-0-					30
09	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30

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
06	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	3	1	30	2	N	-0-					74
07	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	3	1	26	2	N	-0-					74
08	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	2	1	17	2	N	-0-					74
09	0		39	-0-	39 B	39	4	1	35	2	N	-0-					74
10	0		47	-0-	47 B	86	4	1	43	2	N	-0-					74
11	0		18	-0-	18 B	104	18	2			N	-0-					74

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
06	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	8	1	121	2	N	2	2	1			49
							2	9									
07	93	N	91	-0-	-2 B	-0-	6	1	83	2	N	2	2	1			49
							2	9									
08	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	1	1	1			49
09	0		64	-0-	64 B	64	4	1	59	2	N	1	1	1			49
							1	9									
10	0		4	-0-	4 B	68	3	2	1	9	N	1	1	1			49
11	0		133	-0-	133 B	201	9	1	124	2	N	-0-					49

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					125
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					125
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					125
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					125
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					125
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					125

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
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2829					N	-0-					110
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2829					N	-0-					110
08	0	N	7	-0-	7 B	-2822	7	2			N	-0-					110
09	0		-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-					110
10	0		-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-					110
11	0		-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-					110

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
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					69
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					69
09	0		161	-0-	161 B	161	10	1	149	2	N	2	1	1			70
							2	9									
10	0		96	-0-	96 B	257	6	1	89	2	N	1	2	1			69
							1	9									
11	0		160	-0-	160 B	417	11	1	149	2	N	-0-					69

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
06	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	47	1	237	2	N	2			7
							2	9							
07	341	N	331	-0-	-10 B	-0-	60	1	265	2	N	5			12
							6	9							
08	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	45	1	202	2	N	2			14
							2	9							
09	0		221	-0-	221 B	221	37	1	183	2	N	1			15
							1	9							
10	0		93	-0-	93 B	314	16	1	77	2	N	-0-			15
11	0		758	-0-	758 B	1072	757	2	1	9	N	1			16

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
06	1569	N	1569	-0-	-0- B	-0-	258	1	1300	2	N	10			26
							11	9							
07	1071	N	1071	-0-	-0- B	-0-	196	1	864	2	N	10			36
							11	9							
08	1110	N	1110	-0-	-0- B	-0-	201	1	908	2	N	1			37
							1	9							
09	0		1318	-0-	1318 B	1318	220	1	1097	2	N	1			38
							1	9							
10	0		1115	-0-	1115 B	2433	196	1	918	2	N	1			39
							1	9							
11	0		1104	-0-	1104 B	3537	1103	2	1	9	N	1			40

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
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			17
11	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
06	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	1	1	18	2	N	-0-			94
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			94
08	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	3	1	37	2	N	-0-			94
09	0		44	-0-	44 B	44	3	1	41	2	N	-0-			94
10	0		37	-0-	37 B	81	2	1	34	2	N	1	1 1		94
							1	9							
11	0		-0-	-0-	-0- B	81					N	-0-			94

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
06	1452	N	1452	-0-	-0- B	-0-	238	1	1203	2	N	10			26
							11	9							
07	1623	N	1623	-0-	-0- B	-0-	298	1	1315	2	N	9			35
							10	9							
08	1446	N	1446	-0-	-0- B	-0-	262	1	1182	2	N	2			37
							2	9							
09	0		1482	-0-	1482 B	1482	248	1	1233	2	N	1			38
							1	9							
10	0		1749	-0-	1749 B	3231	307	1	1441	2	N	1			39
							1	9							
11	0		1229	-0-	1229 B	4460	1228	2	1	9	N	1			40

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
ECHARD HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 229133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.12002 - 12075

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
06	3510	X	3474	-0-	-36	B	-0-		357	1	3100	2	N	15	93	1			40
									17	9									
07	3751	X	3707	-0-	-44	B	-0-		405	1	3291	2	N	10					50
									11	9									
08	3751	X	3605	-0-	-146	B	-0-		356	1	3242	2	N	6					56
									7	9									
09	0		3410	-0-	3410	B	3410		324	1	3080	2	N	5					61
									6	9									
10	0		3414	-0-	3414	B	6824		285	1	3125	2	N	4					65
									4	9									
11	0		3021	-0-	3021	B	9845		1	1	3017	2	N	3					68
									3	9									

GREEN BAY WELL #: 11 RRCID -> 245881 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12214 - 12325

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
06	570	N	570	-0-	-0-	B	-0-		59	1	509	2	N	2					19
									2	9									
07	620	N	411	-0-	-209	B	-0-		43	1	349	2	N	17					36
									19	9									
08	456	N	456	-0-	-0-	B	-0-		45	1	407	2	N	4					40
									4	9									
09	0		471	-0-	471	B	471		44	1	423	2	N	4					44
									4	9									
10	0		453	-0-	453	B	924		38	1	412	2	N	3					47
									3	9									
11	0		383	-0-	383	B	1307		379	2	4	9	N	4					51

NE OVERTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245882 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11618 - 11746

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
06	2205	N	2205	-0-	-0-	B	-0-		363	1	1831	2	N	10					26
									11	9									
07	2387	N	2387	-0-	-0-	B	-0-		439	1	1938	2	N	9					35
									10	9									
08	2187	N	2187	-0-	-0-	B	-0-		396	1	1789	2	N	2					37
									2	9									
09	0		2046	-0-	2046	B	2046		342	1	1703	2	N	1					38
									1	9									
10	0		1835	-0-	1835	B	3881		323	1	1511	2	N	1					39
									1	9									
11	0		1038	-0-	1038	B	4919		1038	2			N	-0-					39

ECHARD HEIRS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246874 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11684 - 11962

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
06	3210	X	3210	-0-	-0-	B	-0-		330	1	2862	2	N	16	93	1			36
									18	9									
07	3212	X	3212	-0-	-0-	B	-0-		351	1	2851	2	N	9					45
									10	9									
08	3348	X	3180	-0-	-168	B	-0-		314	1	2858	2	N	7					52
									8	9									
09	0		3221	-0-	3221	B	3221		306	1	2909	2	N	5					57
									6	9									
10	0		3039	-0-	3039	B	6260		254	1	2782	2	N	3					60
									3	9									
11	0		2390	-0-	2390	B	8650		1	1	2386	2	N	3					63
									3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
06	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					Y	-0-	1	1			47
07	186	N	105	-0-	-81 B	-0-	7	1	96	2	Y	2	1	1			48
							2	9									
08	T. A.		29	-0-	29 B	29	2	1	26	2	Y	1	1	1			48
							1	9									
09	T. A.		111	-0-	111 B	140	7	1	103	2	Y	1	1	1			48
							1	9									
10	T. A.		5	-0-	5 B	145	5	2			Y	-0-	1	1			47
11	0		-0-	-0-	-0- B	145					Y	-0-					47

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
06	5460	X	2907	-0-	-2553 B	-0-	79	1	2815	2	Y	12					171
							13	9									
07	5580	X	2377	-0-	-3203 B	-0-	64	1	2284	2	Y	26	178	1			19
							29	9									
08	T. A.		1747	-0-	1747 B	1747	48	1	1616	2	Y	75					94
							83	9									
09	T. A.		4476	-0-	4476 B	6223	122	1	4307	2	Y	43					137
							47	9									
10	T. A.		3266	-0-	3266 B	9489	87	1	3111	2	Y	62	185	1			14
							68	9									
11	0		3639	-0-	3639 B	13128	108	1	3479	2	Y	47					61
							52	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
06	5250	X	5468	-0-	218 B	-26524	564	1	4892	2	N	11					164
							12	9									
07	5425	X	5342	-0-	-83 B	-26524	584	1	4744	2	N	13					177
							14	9									
08	5425	X	5194	-0-	-231 B	-26524	514	1	4671	2	N	8					185
							9	9									
09	0		4989	-0-	4989 B	-21535	475	1	4513	2	N	1					186
							1	9									
10	0		5093	-0-	5093 B	-16442	425	1	4665	2	N	3					189
							3	9									
11	0		4469	-0-	4469 B	-11973	1	1	4460	2	N	7					196
							8	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
06	6900	X	6954	-0-	54 B	-79126	6937	2	17	9	N	15					191
07	7688	X	7001	-0-	-687 B	-79126	6965	2	36	9	N	33					224
08	7688	X	7307	-0-	-381 B	-79126	7287	2	20	9	N	18					242
09	0		6396	-0-	6396 B	-72730	6396	2			N	-0-					242
10	0		8885	-0-	8885 B	-63845	8853	2	32	9	N	29					271
11	0		16268	-0-	16268 B	-47577	16235	2	33	9	N	30					301

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
06	13320	X	13038	-0-	-282 B	-247892	12994	2	44	9	N	40					223
07	13485	X	12805	-0-	-680 B	-247892	12791	2	14	9	N	13					236
08	13485	X	13158	-0-	-327 B	-247892	12882	2	276	9	N	251	333	1			154
09	0		12563	-0-	12563 B	-235329	12501	2	62	9	N	56					210
10	0		13067	-0-	13067 B	-222262	13020	2	47	9	N	43					253
11	0		11940	-0-	11940 B	-210322	11872	2	68	9	N	62					315

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

NE OVERTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278733 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12008 - 15052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9450	X	8162	-0-	-1288 B	-233537	8139	2	23	9	N	21					68
07	9579	X	8490	-0-	-1089 B	-233537	8475	2	15	9	N	14					82
08	9579	X	7632	-0-	-1947 B	-233537	7620	2	12	9	N	11					93
09	0		7258	-0-	7258 B	-226279	7257	2	1	9	N	1					94
10	0		7240	-0-	7240 B	-219039	7231	2	9	9	N	8					102
11	0		6776	-0-	6776 B	-212263	6770	2	6	9	N	5					107

NE OVERTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278734 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12413 - 15071

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3865	X	3865	-0-	-0- B	-0-	3858	2	7	9	N	6					189
07	4324	X	4324	-0-	-0- B	-0-	4309	2	15	9	N	14					203
08	4463	X	4463	-0-	-0- B	-0-	4462	2	1	9	N	1					204
09	0		4253	-0-	4253 B	4253	4233	2	20	9	N	18	192	1			30
10	0		4363	-0-	4363 B	8616	4354	2	9	9	N	8					38
11	0		3753	-0-	3753 B	12369	3746	2	7	9	N	6					44

GUTHRIE-WILSON GU1-LINTNER ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279224 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11850 - 16384

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13110	X	12130	-0-	-980 B	-369753	329	1	11713	2	N	80	366	1			87
							88	9									
07	13268	X	12515	-0-	-753 B	-369753	342	1	12123	2	N	45					132
							50	9									
08	13206	X	12557	-0-	-649 B	-369753	360	1	12133	2	N	58					190
							64	9									
09	0		11714	-0-	11714 B	-358039	321	1	11345	2	N	44	173	1			61
							48	9									
10	0		11867	-0-	11867 B	-346172	321	1	11492	2	N	49					110
							54	9									
11	0		10520	-0-	10520 B	-335652	315	1	10185	2	N	18					128
							20	9									

GUTHRIE-WILSON GU 1 ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279229 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 11528 PERF.11805 - 16161

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9930	X	9386	-0-	-544 B	-758953	253	1	9022	2	N	101					144
							111	9									
07	9641	X	10058	-0-	417 B	-758536	272	1	9637	2	N	135	178	1			101
							149	9									
08	9300	X	10116	-0-	816 B	-757720	288	1	9720	2	N	98					199
							108	9									
09	0		9610	-0-	9610 B	-748110	259	1	9143	2	N	189	181	1			207
							208	9									
10	0		9810	-0-	9810 B	-738300	263	1	9412	2	N	123	182	1			148
							135	9									
11	0		9228	-0-	9228 B	-729072	270	1	8738	2	N	200					348
							220	9									

GREEN BAY - ECHARD ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279286 COMPL. DATE 04/29/2022 TOTAL DEPTH 11870 PERF.12370 - 17960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20610	X	20139	-0-	-471 B	-289825	20121	2	18	9	N	16					137
07	21297	X	20293	-0-	-1004 B	-289825	20248	2	45	9	N	41					178
08	21297	X	19733	-0-	-1564 B	-289825	19667	2	66	9	N	60	189	1			49
09	0		18943	-0-	18943 B	-270882	18929	2	14	9	N	13					62
10	0		19693	-0-	19693 B	-251189	19679	2	14	9	N	13					75
11	0		18635	-0-	18635 B	-232554	18621	2	14	9	N	13					88

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
06	16281	X	16281	-0-	-0-	B	-0-	1039	1	15139	2	N	94	176	1			165
								103	9									
07	16542	X	16542	-0-	-0-	B	-0-	1041	1	15323	2	N	162					327
								178	9									
08	16312	X	16312	-0-	-0-	B	-0-	1089	1	15069	2	N	140	180	1			287
								154	9									
09	0		15466	-0-	15466	B	15466	1002	1	14341	2	N	112	184	1			215
								123	9									
10	0		15928	-0-	15928	B	31394	1037	1	14772	2	N	108					323
								119	9									
11	0		14689	-0-	14689	B	46083	1024	1	13518	2	N	134	165	1			292
								147	9									

WILKINSON - MCELROY 'A' ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279290 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12113 - 18543

06	13890	X	12396	-0-	-1494	B	-0-	12144	2	252	9	N	229	227	1			273
07	14105	X	12793	-0-	-1312	B	-0-	12515	2	278	9	N	253	237	1			289
08	13671	X	12521	-0-	-1150	B	-0-	12330	2	191	9	N	174	239	1			224
09	0		12049	-0-	12049	B	12049	11902	2	147	9	N	134	40	1			318
10	0		11970	-0-	11970	B	24019	11588	2	382	9	N	347	407	1			258
11	0		10619	-0-	10619	B	34638	10418	2	201	9	N	183	259	1			182

MURRAY-MCELROY 'A' ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279293 COMPL. DATE 12/27/2015 TOTAL DEPTH 11710 PERF.12313 - 15965

06	10470	X	9747	-0-	-723	B	-0-	9631	2	116	9	N	105	30	1			238
07	10819	X	10023	-0-	-796	B	-0-	9926	2	97	9	N	88	42	1			284
08	10757	X	10101	-0-	-656	B	-0-	10002	2	99	9	N	90	228	1			146
09	0		10002	-0-	10002	B	10002	9706	2	296	9	N	269	216	1			199
10	0		10183	-0-	10183	B	20185	10080	2	103	9	N	94	34	1			259
11	0		9349	-0-	9349	B	29534	9241	2	108	9	N	98	60	1			297

MURRAY-POND-GRAY WELL #: 1H RRCID -> 280150 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 11872 PERF.12210 - 18111

06	4050	X	2234	-0-	-1816	B	-0-	2225	2	9	9	N	8	7	1			35
07	4185	X	2951	-0-	-1234	B	-0-	2904	2	47	9	N	43	11	1			67
08	4185	X	2025	-0-	-2160	B	-0-	2017	2	8	9	N	7	10	1			64
09	0		2415	-0-	2415	B	2415	2270	2	145	9	N	132	7	1			189
10	0		-0-	-0-	-0-	B	2415					N	79	192	1			76
11	0		-0-	-0-	-0-	B	2415					N	83	1	1			158

CAMERON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 280220 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11760 - 17883

06	22032	X	22032	-0-	-0-	B	-0-	22025	2	7	9	N	6					157
07	22278	X	22278	-0-	-0-	B	-0-	22267	2	11	9	N	10					167
08	22645	X	22645	-0-	-0-	B	-0-	22644	2	1	9	N	1					168
09	0		21045	-0-	21045	B	21045	21045	2			N	-0-					168
10	0		21551	-0-	21551	B	42596	21551	2			N	-0-					168
11	0		18418	-0-	18418	B	61014	18418	2			N	-0-					168

LINTNER-WILSON GU2 (ALLOC) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280227 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 11431 PERF.12155 - 16153

06	9150	X	7722	-0-	-1428	B	-0-	7689	2	33	9	N	30					378
07	9455	X	8823	-0-	-632	B	-0-	8723	2	100	9	N	91	158	1			311
08	9322	X	9322	-0-	-0-	B	-0-	9287	2	35	9	N	32					343
09	0		8640	-0-	8640	B	8640	8568	2	72	9	N	65	187	1			221
10	0		8863	-0-	8863	B	17503	8824	2	39	9	N	35					256
11	0		8251	-0-	8251	B	25754	8227	2	24	9	N	22					278

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
06	10710	X	9524	-0-	-1186 B	-0-	9430	2	94	9	N	85	163	1			68
07	11067	X	9743	-0-	-1324 B	-0-	9602	2	141	9	N	128					196
08	10881	X	9563	-0-	-1318 B	-0-	9550	2	13	9	N	12					208
09	0		9246	-0-	9246 B	9246	9246	2			N	-0-					208
10	0		10112	-0-	10112 B	19358	10037	2	75	9	N	68					276
11	0		9561	-0-	9561 B	28919	9458	2	103	9	N	94					370

MCELROY-GUTHRIE-WILSONGU1(ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 280277 COMPL. DATE 04/17/2016 TOTAL DEPTH 11611 PERF.12240 - 16853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13950	X	13784	-0-	-166 B	-364033	874	1	12742	2	N	153					336
							168	9									
07	14229	X	14238	-0-	9 B	-364024	895	1	13170	2	N	157	355	1			138
							173	9									
08	13826	X	11412	-0-	-2414 B	-364024	762	1	10542	2	N	98					236
							108	9									
09	0		12829	-0-	12829 B	-351195	829	1	11867	2	N	121	186	1			171
							133	9									
10	0		12674	-0-	12674 B	-338521	825	1	11753	2	N	87					258
							96	9									
11	0		11671	-0-	11671 B	-326850	799	1	10557	2	N	286	384	1			160
							315	9									

REAGAN-BLACK STONE-WILKINSON (AL WELL #: 1H RRCID -> 280278 COMPL. DATE 04/16/2016 TOTAL DEPTH 11801 PERF.12129 - 18871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12000	X	11185	-0-	-815 B	-952970	11033	2	152	9	N	138	36	1			418
07	11346	X	11474	-0-	128 B	-952842	11309	2	165	9	N	150	237	1			331
08	11935	X	11335	-0-	-600 B	-952842	11144	2	191	9	N	174	227	1			278
09	0		10959	-0-	10959 B	-941883	10628	2	331	9	N	301	233	1			346
10	0		10896	-0-	10896 B	-930987	10665	2	231	9	N	210	412	1			144
11	0		9616	-0-	9616 B	-921371	9394	2	222	9	N	202	62	1			284

MURRAY-POND-GRAY (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 281691 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 11884 PERF.12209 - 16798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9780	X	8335	-0-	-1445 B	-0-	8239	2	96	9	N	87	211	1			111
07	9300	X	8115	-0-	-1185 B	-0-	7999	2	116	9	N	105	35	1			181
08	8928	X	8528	-0-	-400 B	-0-	8399	2	129	9	N	117	35	1			263
09	0		8248	-0-	8248 B	8248	8097	2	151	9	N	137	205	1			195
10	0		-0-	-0-	-0- B	8248					N	58	17	1			236
11	0		-0-	-0-	-0- B	8248					N	83	176	1			143

MURRAY-MCELROY 'A' (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 281811 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12228 - 18483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14670	X	13125	-0-	-1545 B	-0-	12939	2	186	9	N	169	43	1			262
07	14601	X	13924	-0-	-677 B	-0-	13700	2	224	9	N	204	239	1			227
08	14291	X	13883	-0-	-408 B	-0-	13687	2	196	9	N	178	240	1			165
09	0		13269	-0-	13269 B	13269	13060	2	209	9	N	190	44	1			311
10	0		13235	-0-	13235 B	26504	13058	2	177	9	N	161	233	1			239
11	0		12660	-0-	12660 B	39164	12389	2	271	9	N	246	265	1			220

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
06	16080	X	14348	-0-	-1732 B	-0-	14212	2	136	9	N	124	46	1			289
07	15996	X	14692	-0-	-1304 B	-0-	14585	2	107	9	N	97	241	1			145
08	15035	X	14115	-0-	-920 B	-0-	13955	2	160	9	N	145	60	1			230
09	0		13749	-0-	13749 B	13749	13582	2	167	9	N	152	222	1			160
10	0		14071	-0-	14071 B	27820	13983	2	88	9	N	80	47	1			193
11	0		13076	-0-	13076 B	40896	12967	2	109	9	N	99	83	1			209

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
06	10170	X	9365	-0-	-805 B	-0-	9191	2	174	9	N	158	190	1			292
07	10354	X	8596	-0-	-1758 B	-0-	8394	2	202	9	N	184	218	1			258
08	10075	X	8734	-0-	-1341 B	-0-	8513	2	221	9	N	201	212	1			247
09	0		8265	-0-	8265 B	8265	8023	2	242	9	N	220	199	1			268
10	0		7806	-0-	7806 B	16071	7692	2	114	9	N	104	217	1			155
11	0		6874	-0-	6874 B	22945	6736	2	138	9	N	125	45	1			235

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
06	18750	X	16616	-0-	-2134 B	-0-	16330	2	286	9	N	260	415	1			167
07	19375	X	17826	-0-	-1549 B	-0-	17642	2	184	9	N	167	73	1			261
08	19034	X	15699	-0-	-3335 B	-0-	15503	2	196	9	N	178	238	1			201
09	0		16546	-0-	16546 B	16546	16241	2	305	9	N	277	235	1			243
10	0		15351	-0-	15351 B	31897	15146	2	205	9	N	186	242	1			187
11	0		14864	-0-	14864 B	46761	14578	2	286	9	N	260	276	1			171

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
06	18450	X	16890	-0-	-1560 B	-0-	16597	2	293	9	N	266	236	1			277
07	17794	X	17751	-0-	-43 B	-0-	17400	2	351	9	N	319	262	1			334
08	17453	X	16672	-0-	-781 B	-0-	16374	2	298	9	N	271	430	1			175
09	0		16476	-0-	16476 B	16476	15986	2	490	9	N	445	419	1			201
10	0		16803	-0-	16803 B	33279	16474	2	329	9	N	299	242	1			258
11	0		15096	-0-	15096 B	48375	14822	2	274	9	N	249	272	1			235

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
06	7500	X	6749	-0-	-751 B	-0-	6721	2	28	9	N	25	21	1			218
07	7449	X	7449	-0-	-0- B	-0-	7402	2	47	9	N	43	30	1			231
08	7161	X	6935	-0-	-226 B	-0-	6870	2	65	9	N	59	30	1			260
09	0		5764	-0-	5764 B	5764	5601	2	163	9	N	148	306	1			102
10	0		6278	-0-	6278 B	12042	6241	2	37	9	N	34	21	1			115
11	0		17370	-0-	17370 B	29412	17215	2	155	9	N	141	69	1			187

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
06	32460	X	31752	-0-	-708 B	-0-	31218	2	534	9	N	485	480	1			396
07	33418	X	32654	-0-	-764 B	-0-	32102	2	552	9	N	502	514	1			384
08	33418	X	32498	-0-	-920 B	-0-	32010	2	488	9	N	444	511	1			317
09	0		30993	-0-	30993 B	30993	30596	2	397	9	N	361	291	1			387
10	0		32029	-0-	32029 B	63022	31567	2	462	9	N	420	488	1			319
11	0		28778	-0-	28778 B	91800	28160	2	618	9	N	562	536	1			345

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
06	19830	X	18587	-0-	-1243 B	-0-	18231	2	356	9	N	324	436	1			143
07	19980	X	19980	-0-	-0- B	-0-	19702	2	278	9	N	253	265	1			131
08	20429	X	19970	-0-	-459 B	-0-	19749	2	221	9	N	201	83	1			249
09	0		18946	-0-	18946 B	18946	18548	2	398	9	N	362	428	1			183
10	0		19212	-0-	19212 B	38158	18744	2	468	9	N	425	434	1			174
11	0		17935	-0-	17935 B	56093	17472	2	463	9	N	421	297	1			298

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
06	27810	X	25834	-0-	-1976 B	-0-	25581	2	253	9	N	230	443	1			117
07	28489	X	26658	-0-	-1831 B	-0-	26419	2	239	9	N	217	184	1			150
08	27745	X	26382	-0-	-1363 B	-0-	26180	2	202	9	N	184	190	1			144
09	0		25047	-0-	25047 B	25047	24777	2	270	9	N	245	182	1			207
10	0		25377	-0-	25377 B	50424	25136	2	241	9	N	219	191	1			235
11	0		22938	-0-	22938 B	73362	22699	2	239	9	N	217	365	1			87

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
06	22830	X	21064	-0-	-1766 B	-0-	20890	2	174	9	N	158	186	1			225
07	23188	X	20853	-0-	-2335 B	-0-	20638	2	215	9	N	195	188	1			232
08	22382	X	19927	-0-	-2455 B	-0-	19766	2	161	9	N	146	180	1			198
09	0		18872	-0-	18872 B	18872	18794	2	78	9	N	71					269
10	0		19192	-0-	19192 B	38064	18942	2	250	9	N	227	185	1			311
11	0		17161	-0-	17161 B	55225	16974	2	187	9	N	170	369	1			112

MCELROY WELL #: 11 RRCID -> 287839 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11564 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, DAVID G. WELL #: 1H RRCID -> 289717 COMPL. DATE 01/11/2020 TOTAL DEPTH 11572 PERF.12546 - 14222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	29700	X	27863	-0-	-1837 B	-0-	27736	2	127	9	N	115	180	1			91
07	30690	X	27782	-0-	-2908 B	-0-	27511	2	271	9	N	246					337
08	29636	X	27158	-0-	-2478 B	-0-	26877	2	281	9	N	255	376	1			216
09	0		25623	-0-	25623 B	25623	25390	2	233	9	N	212	186	1			242
10	0		25946	-0-	25946 B	51569	25777	2	169	9	N	154	176	1			220
11	0		22729	-0-	22729 B	74298	22563	2	166	9	N	151	183	1			188

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BURTON WELL #: 1 RRCID -> 206368 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11640 - 11791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					121
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					121
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	9	2	8			128
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
*10	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					128
11	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128

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
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	838	N	838	-0-	-0- B	-0-	1	1	837	2	N	-0-					-0-
07	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	1	1	873	2	N	-0-					-0-
08	879	N	879	-0-	-0- B	-0-	1	1	878	2	N	-0-					-0-
09	840	N	754	-0-	-86 B	-0-	1	1	753	2	N	-0-					-0-
10	0		630	-0-	630 B	630	1	1	629	2	N	-0-					-0-
*11	1477	N	847	-0-	-630 B	-0-	1	1	846	2	N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CINRON ENERGY, LLC //CONT.// 153512
HARPER, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 167532 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11120 - 11352

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
06	378	N	378	-0-		-0-	B	-0-	1	1	364	2	N	12				32
									13	9								
07	384	N	384	-0-		-0-	B	-0-	1	1	380	2	N	3				35
									3	9								
08	390	N	390	-0-		-0-	B	-0-	1	1	382	2	N	6				41
									7	9								
09	390	N	338	-0-		-52	B	-0-	1	1	327	2	N	9				50
									10	9								
10	0		285	-0-		285	B	285	1	1	273	2	N	10				60
									11	9								
*11	667	N	382	-0-		-285	B	-0-	1	1	368	2	N	12				72
									13	9								

ARTEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191616 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11180 - 11420

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
06	507	N	507	-0-		-0-	B	-0-	1	1	430	2	N	69	162	1		55
									76	9								
07	501	N	501	-0-		-0-	B	-0-	1	1	436	2	N	58				113
									64	9								
08	516	N	516	-0-		-0-	B	-0-	1	1	439	2	N	69	146	1		36
									76	9								
09	510	N	442	-0-		-68	B	-0-	1	1	376	2	N	59				95
									65	9								
10	0		377	-0-		377	B	377	1	1	376	2	N	-0-				95
*11	931	N	554	-0-		-377	B	-0-	1	1	423	2	N	118	155	1		58
									130	9								

FULTON WELL #: 1 RRCID -> 199246 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12210 PERF.10961 - 11344

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
06	219	N	219	-0-		-0-	B	-0-	1	1	218	2	N	-0-				56
07	229	N	229	-0-		-0-	B	-0-	1	1	228	2	N	-0-				56
08	230	N	230	-0-		-0-	B	-0-	1	1	229	2	N	-0-				56
09	210	N	197	-0-		-13	B	-0-	1	1	196	2	N	-0-				56
10	0		165	-0-		165	B	165	1	1	164	2	N	-0-				56
*11	387	N	222	-0-		-165	B	-0-	1	1	221	2	N	-0-				56

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. 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
06	805	N	805	-0-		-0-	B	-0-	1	1	655	2	N	135	148	1		72
									149	9								
07	982	N	982	-0-		-0-	B	-0-	1	1	664	2	N	288	165	1		195
									317	9								
08	806	N	692	-0-		-114	B	-0-	1	1	668	2	N	21	158	1		58
									23	9								
09	810	N	691	-0-		-119	B	-0-	1	1	573	2	N	106	144	1		20
									117	9								
10	0		611	-0-		611	B	611	1	1	478	2	N	120				140
									132	9								
*11	1431	N	820	-0-		-611	B	-0-	1	1	643	2	N	160	172	1		128
									176	9								

CRATON OPERATING LLC 186717
WYLIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 227209 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12169 - 12266

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
WILSON, J. B. GU WELL #: 2H RRCID -> 275171 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11550 - 14981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12322	X	12322	-0-	-0-	B	-0-	797	1	4755	2	N	-0-					150
								6770	5									
07	10695	X	6769	-0-	-3926	B	-0-	459	1	1349	2	N	-0-					150
								4961	5									
08	10695	X	4065	-0-	-6630	B	-0-	367	1	698	2	N	-0-					150
								3000	5									
09	10350	X	9086	-0-	-1264	B	-0-	592	1	3766	2	N	3	3	8			150
								4725	5	3	9							
10	10722	X	10722	-0-	-0-	B	-0-	756	1	3250	2	N	-0-					150
								6716	5									
11	0		7464	-0-	7464	B	7464	514	1	3346	2	N	-0-					150
								3604	5									

WILSON, J. B. GU WELL #: 1H RRCID -> 275414 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	7440	X	6320	-0-	-1120	B	-0-	418	1	5793	2	N	99	178	1			115
								109	9									
07	8221	X	8221	-0-	-0-	B	-0-	486	1	7623	2	N	102					217
								112	9									
08	8205	X	8205	-0-	-0-	B	-0-	623	1	7582	2	N	-0-	167	1			50
09	8009	X	8009	-0-	-0-	B	-0-	443	1	7289	2	N	252	175	1			127
								277	9									
10	8184	X	7593	-0-	-591	B	-0-	504	1	7012	2	N	70					197
								77	9									
11	0		6412	-0-	6412	B	6412	386	1	5902	2	N	113	186	1			124
								124	9									

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 103897 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11814 - 11844

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9

MUD CREEK WELL #: 1 RRCID -> 108711 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11926 - 11774

06	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	3			N	-0-					2
07	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	3			N	-0-					2
08	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	3			N	-0-					2
09	114	N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	3			N	-0-					2
10	0		109	-0-	109	B	109	109	3			N	-0-					2
11	0		111	-0-	111	B	220	111	3			N	-0-					2

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
06	246	N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	2			Y	-0-					68
07	477	N	477	-0-	-0-	B	-0-	476	2	1	9	Y	1					69
08	860	N	860	-0-	-0-	B	-0-	859	2	1	9	Y	1					70
09	1170	N	1170	-0-	-0-	B	-0-	1169	2	1	9	Y	1					71
10	0		946	-0-	946	B	946	945	2	1	9	Y	1					72
*11	1941	N	995	-0-	-946	B	-0-	995	2			Y	-0-					72

LYLES WELL #: 1 RRCID -> 196059 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11665 - 11773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	173	-0-	-75	B	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
09	330	N	196	-0-	-134	B	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
10	0		309	-0-	309	B	309	309	3			Y	-0-					-0-
*11	639	N	330	-0-	-309	B	-0-	330	3			Y	-0-					-0-

LYLES WELL #: 2 RRCID -> 197429 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11530 - 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
06	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	3			Y	-0-					41
07	77	N	77	-0-	-0-	B	-0-	45	3	32	9	Y	29	41	1			29
08	62	N	36	-0-	-26	B	-0-	36	3			Y	-0-					29
09	60	N	44	-0-	-16	B	-0-	44	3			Y	-0-					29
10	0		46	-0-	46	B	46	46	3			Y	-0-					29
*11	101	N	55	-0-	-46	B	-0-	55	3			Y	-0-					29

CORLEY WELL #: 4 RRCID -> 198303 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11713 - 11847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	450	N	350	-0-	-100	B	-0-	350	2			Y	-0-					34
07	465	N	424	-0-	-41	B	-0-	424	2			Y	-0-					34
08	488	N	488	-0-	-0-	B	-0-	488	2			Y	-0-					34
09	436	N	436	-0-	-0-	B	-0-	436	2			Y	-0-					34
10	0		433	-0-	433	B	433	432	2	1	9	Y	1					35
*11	820	N	387	-0-	-433	B	-0-	387	2			Y	-0-					35

LYLES WELL #: 4 RRCID -> 199013 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11662 - 12506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	N	170	-0-	-10	B	-0-	170	3			Y	-0-					37
07	217	N	127	-0-	-90	B	-0-	112	3	15	9	Y	14	30	1			21
08	155	N	89	-0-	-66	B	-0-	89	3			Y	-0-					21
09	180	N	105	-0-	-75	B	-0-	105	3			Y	-0-					21
10	0		134	-0-	134	B	134	134	3			Y	-0-					21
*11	271	N	137	-0-	-134	B	-0-	137	3			Y	-0-					21

LYLES WELL #: 3 RRCID -> 199014 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11658 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
10	0		54	-0-	54	B	54	54	3			Y	-0-					-0-
*11	109	N	55	-0-	-54	B	-0-	55	3			Y	-0-					-0-

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
06	92	N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	3			Y	-0-					9
07	62	N	59	-0-	-3	B	-0-	59	3			Y	-0-	5	1			4
08	62	N	56	-0-	-6	B	-0-	56	3			Y	-0-					4
09	90	N	63	-0-	-27	B	-0-	63	3			Y	-0-					4
10	0		135	-0-	135	B	135	135	3			Y	-0-					4
*11	278	N	143	-0-	-135	B	-0-	143	3			Y	-0-					4

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
LYLES WELL #: 6 RRCID -> 200882 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 12218 PERF.11900 - 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
06	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					Y	-0-					27
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-	16	1			11
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					11
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					11
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					11
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					11

KLEUPPEL WELL #: 1 RRCID -> 201539 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11635 - 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
06	660	N	417	-0-	-243 B	-0-	417	3			Y	-0-					17
07	620	N	266	-0-	-354 B	-0-	266	3			Y	-0-	10	1			7
08	279	N	225	-0-	-54 B	-0-	225	3			Y	-0-					7
09	420	N	258	-0-	-162 B	-0-	258	3			Y	-0-					7
10	0		368	-0-	368 B	368	368	3			Y	-0-					7
*11	763	N	395	-0-	-368 B	-0-	395	3			Y	-0-					7

DYER WELL #: 1 RRCID -> 202752 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11674 - 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
06	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	369	3	1	9	Y	1					11
07	1027	N	1027	-0-	-0- B	-0-	1024	3	3	9	Y	3					14
08	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	767	3	1	9	Y	1					15
09	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	440	3	1	9	Y	1	12	1			4
10	0		995	-0-	995 B	995	992	3	3	9	Y	3					7
*11	1619	N	624	-0-	-995 B	-0-	623	3	1	9	Y	1					8

CALICUTT WELL #: 1 RRCID -> 202764 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 11768 PERF.11320 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					24
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					24
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					24

KLEUPPEL WELL #: 2 RRCID -> 203654 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11652 - 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
06	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			Y	-0-					18
07	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	442	3	3	9	Y	3	12	1			9
08	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	751	3			Y	-0-					9
09	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			Y	-0-					9
10	0		160	-0-	160 B	160	160	3			Y	-0-					9
11	420	N	219	-0-	-201 B	-0-	219	3			Y	-0-					9

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2374	N	2374	-0-	-0- B	-0-	2361	3	13	9	N	12					175
07	1798	N	1500	-0-	-298 B	-0-	1490	3	10	9	N	9					184
08	1798	X	607	-0-	-1191 B	-0-	607	3			N	-0-					184
09	1740	X	401	-0-	-1339 B	-0-	401	3			N	-0-					184
10	0		556	-0-	556 B	556	556	3			N	-0-					184
11	1740	X	548	-0-	-1192 B	-0-	548	3			N	-0-					184

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204237 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12012 - 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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	1140	N	1140	-0-	-0-	B	-0-	1136	3	4	9	Y	4					38
07	1085	N	1067	-0-	-18	B	-0-	1023	3	44	9	Y	40	60	1			18
08	1113	N	1113	-0-	-0-	B	-0-	1099	3	14	9	Y	13					31
09	1140	N	1080	-0-	-60	B	-0-	1059	3	21	9	Y	19					50
10	0		1089	-0-	1089	B	1089	1076	3	13	9	Y	12					62
11	0		945	-0-	945	B	2034	923	3	22	9	Y	20					82

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 204977 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11766 - 11886

06	745	N	745	-0-	-0-	B	-0-	745	3			Y	-0-					37
07	744	N	475	-0-	-269	B	-0-	473	3	2	9	Y	2	23	1			16
08	682	N	444	-0-	-238	B	-0-	444	3			Y	-0-					16
09	750	N	199	-0-	-551	B	-0-	199	3			Y	-0-					16
10	0		409	-0-	409	B	409	409	3			Y	-0-					16
11	0		601	-0-	601	B	1010	601	3			Y	-0-					16

BURKETT WELL #: 1 RRCID -> 205058 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11940 - 11786

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	270	N	208	-0-	-62	B	-0-	208	3			Y	-0-					40
07	310	N	282	-0-	-28	B	-0-	280	3	2	9	Y	2	32	1			10
08	244	N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	3			Y	-0-					10
09	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	3			Y	-0-					10
10	0		187	-0-	187	B	187	186	3	1	9	Y	1					11
*11	383	N	196	-0-	-187	B	-0-	196	3			Y	-0-					11

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206906 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11759 - 12026

06	1380	N	1072	-0-	-308	B	-0-	1066	3	6	9	N	5					98
07	1271	N	1062	-0-	-209	B	-0-	1061	3	1	9	N	1					99
08	1130	N	1130	-0-	-0-	B	-0-	1130	3			N	-0-					99
09	1080	N	1036	-0-	-44	B	-0-	1036	3			N	-0-					99
10	0		1230	-0-	1230	B	1230	1230	3			N	-0-					99
11	0		1413	-0-	1413	B	2643	1413	3			N	-0-					99

KLEUPPEL WELL #: 3 RRCID -> 206943 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11672 - 11780

06	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	3			Y	-0-					17
07	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	40	3	1	9	Y	1	11	1			7
08	31	N	24	-0-	-7	B	-0-	24	3			Y	-0-					7
09	90	N	38	-0-	-52	B	-0-	38	3			Y	-0-					7
10	0		57	-0-	57	B	57	57	3			Y	-0-					7
*11	124	N	67	-0-	-57	B	-0-	67	3			Y	-0-					7

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
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
06	833	N	833	-0-	-0-	B	-0-	779	3	54	9	N	49					155
07	846	N	846	-0-	-0-	B	-0-	846	3			N	-0-					155
08	868	N	829	-0-	-39	B	-0-	829	3			N	-0-					155
09	840	N	725	-0-	-115	B	-0-	725	3			N	-0-					155
10	0		733	-0-	733	B	733	733	3			N	-0-					155
*11	1406	N	673	-0-	-733	B	-0-	673	3			N	-0-					155

CORLEY WELL #: 3 RRCID -> 208899 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11750 - 11864

06	1046	N	1046	-0-	-0-	B	-0-	1046	2			Y	-0-					65
07	905	N	905	-0-	-0-	B	-0-	905	2			Y	-0-					65
08	1054	N	930	-0-	-124	B	-0-	930	2			Y	-0-					65
09	1050	N	867	-0-	-183	B	-0-	866	2	1	9	Y	1					66
10	0		974	-0-	974	B	974	973	2	1	9	Y	1					67
*11	2035	N	1061	-0-	-974	B	-0-	1061	2			Y	-0-					67

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 208931 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12004 - 12156

06	210	N	120	-0-	-90	B	-0-	120	3			Y	-0-					15
07	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	3			Y	-0-					15
08	155	N	98	-0-	-57	B	-0-	98	3			Y	-0-					15
09	120	N	75	-0-	-45	B	-0-	75	3			Y	-0-					15
10	0		105	-0-	105	B	105	101	3	4	9	Y	4					19
11	0		63	-0-	63	B	168	63	3			Y	-0-					19

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 209160 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984

06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-18244					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-18244					N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-18244					N	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-18244					N	-0-					19
10	0		-0-	-0-	-0-	B	-18244					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-18244					N	-0-					19

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209269 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 12088 PERF.11728 - 11812

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-223					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-223					N	-0-					-0-
11	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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1063					N	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1063					N	-0-					23
11	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

06	570	N	504	-0-	-66	B	-0-	503	3	1	9	Y	1					8
07	580	N	580	-0-	-0-	B	-0-	579	3	1	9	Y	1					9
08	589	N	537	-0-	-52	B	-0-	537	3			Y	-0-					9
09	510	N	492	-0-	-18	B	-0-	491	3	1	9	Y	1	8	1			2
10	0		513	-0-	513	B	513	512	3	1	9	Y	1					3
*11	996	N	483	-0-	-513	B	-0-	482	3	1	9	Y	1					4

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
JAKUBIK WELL #: 3 RRCID -> 210481 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF.12116 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	475	-0-	-35 B	-0-	473	3	2	9	Y	2					5
07	558	N	437	-0-	-121 B	-0-	434	3	3	9	Y	3					8
08	527	N	515	-0-	-12 B	-0-	513	3	2	9	Y	2					10
09	480	N	464	-0-	-16 B	-0-	462	3	2	9	Y	2					12
10	0		444	-0-	444 B	444	442	3	2	9	Y	2	7	1			7
*11	845	N	401	-0-	-444 B	-0-	400	3	1	9	Y	1					8

NORTHCUTT, ED GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 211643 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 12243 PERF.11722 - 11952

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BURKETT WELL #: 3 RRCID -> 212009 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11706 - 11804

06	780	N	729	-0-	-51 B	-0-	729	3			Y	-0-					3
07	837	N	795	-0-	-42 B	-0-	794	3	1	9	Y	1					4
08	806	N	755	-0-	-51 B	-0-	755	3			Y	-0-					4
09	720	N	717	-0-	-3 B	-0-	717	3			Y	-0-	3	1			1
10	0		781	-0-	781 B	781	780	3	1	9	Y	1					2
*11	1563	N	782	-0-	-781 B	-0-	781	3	1	9	Y	1					3

SWINNEY, VIOLA WELL #: 1 RRCID -> 212227 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11548 - 11698

06	1680	N	1615	-0-	-65 B	-0-	1613	3	2	9	Y	2					26
07	1767	N	1735	-0-	-32 B	-0-	1729	3	6	9	Y	5					31
08	1829	N	1811	-0-	-18 B	-0-	1808	3	3	9	Y	3					34
09	1620	N	1558	-0-	-62 B	-0-	1555	3	3	9	Y	3	29	1			8
10	0		1634	-0-	1634 B	1634	1630	3	4	9	Y	4					12
*11	3217	X	1583	-0-	-1634 B	-0-	1577	3	6	9	Y	5					17

MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 213548 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12018 PERF.11650 - 11752

06	1770	N	1593	-0-	-177 B	-0-	1591	3	2	9	Y	2					17
07	1829	N	1725	-0-	-104 B	-0-	1723	3	2	9	Y	2					19
08	1719	N	1719	-0-	-0- B	-0-	1717	3	2	9	Y	2					21
09	1628	N	1628	-0-	-0- B	-0-	1626	3	2	9	Y	2	18	1			5
10	0		1838	-0-	1838 B	1838	1835	3	3	9	Y	3					8
*11	3741	X	1903	-0-	-1838 B	-0-	1899	3	4	9	Y	4					12

JAKUBIK WELL #: 2 RRCID -> 213551 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 12395 PERF.11980 - 12176

06	1673	X	1673	-0-	-0- B	-0-	1616	3	57	9	Y	52					133
07	1431	X	1431	-0-	-0- B	-0-	1386	3	45	9	Y	41					174
08	1705	X	1290	-0-	-415 B	-0-	1244	3	46	9	Y	42					216
09	1650	X	1028	-0-	-622 B	-0-	1003	3	25	9	Y	23					239
10	0		1483	-0-	1483 B	1483	1447	3	36	9	Y	33	137	1			135
*11	2763	X	1280	-0-	-1483 B	-0-	1246	3	34	9	Y	31					166

AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 213666 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.11766 - 11862

06	1530	N	1305	-0-	-225 B	-0-	1304	3	1	9	Y	1					10
07	1519	N	1475	-0-	-44 B	-0-	1473	3	2	9	Y	2					12
08	1435	N	1435	-0-	-0- B	-0-	1433	3	2	9	Y	2					14
09	1390	N	1390	-0-	-0- B	-0-	1389	3	1	9	Y	1	12	1			3
10	0		1601	-0-	1601 B	1601	1599	3	2	9	Y	2					5
*11	2927	N	1326	-0-	-1601 B	-0-	1324	3	2	9	Y	2					7

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
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
06	1830	N	1609	-0-	-221 B	-0-	1609	3			Y	-0-					2
07	1953	N	1625	-0-	-328 B	-0-	1624	3	1	9	Y	1					3
08	1891	N	1453	-0-	-438 B	-0-	1453	3			Y	-0-					3
09	1620	N	1473	-0-	-147 B	-0-	1473	3			Y	-0-	2	1			1
10	0		1514	-0-	1514 B	1514	1514	3			Y	-0-					1
*11	3063	X	1549	-0-	-1514 B	-0-	1548	3	1	9	Y	1					2

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
06	900	N	824	-0-	-76 B	-0-	823	3	1	9	Y	1					10
07	930	N	729	-0-	-201 B	-0-	715	3	14	9	Y	13	18	1			5
08	915	N	915	-0-	-0- B	-0-	909	3	6	9	Y	5					10
09	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	807	3	8	9	Y	7					17
10	0		623	-0-	623 B	623	620	3	3	9	Y	3					20
*11	902	N	279	-0-	-623 B	-0-	276	3	3	9	Y	3					23

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			Y	-0-					9
07	62	N	39	-0-	-23 B	-0-	39	3			Y	-0-	5	1			4
08	62	N	29	-0-	-33 B	-0-	29	3			Y	-0-					4
09	90	N	52	-0-	-38 B	-0-	52	3			Y	-0-					4
10	0		82	-0-	82 B	82	82	3			Y	-0-					4
*11	168	N	86	-0-	-82 B	-0-	86	3			Y	-0-					4

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
06	2160	N	1853	-0-	-307 B	-0-	1839	3	14	9	Y	13					34
*07	2232	N	1913	-0-	-319 B	-0-	1904	3	9	9	Y	8					42
*08	2542	X	1870	-0-	-672 B	-0-	1870	3			Y	-0-					42
*09	2220	X	1800	-0-	-420 B	-0-	1800	3			Y	-0-					42
*10	2108	X	1873	-0-	-235 B	-0-	1873	3			Y	-0-					42
*11	1860	X	1663	-0-	-197 B	-0-	1663	3			Y	-0-					42

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
06	2070	X	1930	-0-	-140 B	-0-	1927	3	3	9	Y	3					45
07	2139	X	1763	-0-	-376 B	-0-	1732	3	31	9	Y	28	56	1			17
08	2139	X	1614	-0-	-525 B	-0-	1606	3	8	9	Y	7					24
09	1950	X	1694	-0-	-256 B	-0-	1681	3	13	9	Y	12					36
10	0		1727	-0-	1727 B	1727	1717	3	10	9	Y	9					45
*11	3529	X	1802	-0-	-1727 B	-0-	1784	3	18	9	Y	16					61

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
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
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
06	1892	X	1892	-0-	-0-	B	-0-	1892	3			Y	-0-					68
07	1944	X	1944	-0-	-0-	B	-0-	1944	3			Y	-0-					68
08	2139	N	1883	-0-	-256	B	-0-	1883	3			Y	-0-					68
09	1890	N	1692	-0-	-198	B	-0-	1692	3			Y	-0-					68
10	0		1673	-0-	1673	B	1673	1673	3			Y	-0-					68
*11	3356	X	1683	-0-	-1673	B	-0-	1683	3			Y	-0-					68

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222035 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12154 - 12304

06	240	X	64	-0-	-176	B	-0-	64	3			Y	-0-					10
*07	248	X	96	-0-	-152	B	-0-	96	3			Y	-0-					10
*08	149	N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	3			Y	-0-					10
*09	104	N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	3			Y	-0-					10
*10	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	3			Y	-0-					10
*11	150	N	99	-0-	-51	B	-0-	99	3			Y	-0-					10

JAKUBIK WELL #: 5 RRCID -> 224551 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12010 - 12252

06	690	N	545	-0-	-145	B	-0-	536	3	9	9	Y	8					33
07	713	N	509	-0-	-204	B	-0-	500	3	9	9	Y	8					41
08	713	N	449	-0-	-264	B	-0-	441	3	8	9	Y	7					48
09	540	N	463	-0-	-77	B	-0-	457	3	6	9	Y	5					53
10	0		438	-0-	438	B	438	434	3	4	9	Y	4	29	1			28
*11	855	N	417	-0-	-438	B	-0-	411	3	6	9	Y	5					33

MUD CREEK WELL #: 2H RRCID -> 225016 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.12950 - 13421

06	4440	X	4440	-0-	-0-	B	-0-	4434	3	6	9	N	5					145
07	4557	X	4533	-0-	-24	B	-0-	4533	3			N	-0-					145
08	4557	X	3642	-0-	-915	B	-0-	3642	3			N	-0-					145
09	4440	X	1585	-0-	-2855	B	-0-	1585	3			N	-0-					145
10	0		2180	-0-	2180	B	2180	2180	3			N	-0-					145
11	0		1211	-0-	1211	B	3391	1211	3			N	-0-					145

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227886 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12184 - 12226

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
MCDONALD WELL #: 2H RRCID -> 238097 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11811 PERF.12055 - 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
06	7620	X	6761	-0-	-859 B	-0-	6755	3	6	9	Y	5					48
07	7502	X	7279	-0-	-223 B	-0-	7271	3	8	9	Y	7					55
08	7502	X	7153	-0-	-349 B	-0-	7147	3	6	9	Y	5					60
09	7140	X	6939	-0-	-201 B	-0-	6933	3	6	9	Y	5	51	1			14
10	0		7169	-0-	7169 B	7169	7160	3	9	9	Y	8					22
*11	14058	X	6889	-0-	-7169 B	-0-	6879	3	10	9	Y	9					31

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
06	5609	X	5609	-0-	-0- B	-0-	5606	3	3	9	Y	3					22
07	5841	X	5841	-0-	-0- B	-0-	5837	3	4	9	Y	4					26
08	5704	X	5614	-0-	-90 B	-0-	5611	3	3	9	Y	3					29
09	5610	X	5267	-0-	-343 B	-0-	5264	3	3	9	Y	3	25	1			7
10	0		5263	-0-	5263 B	5263	5259	3	4	9	Y	4					11
*11	9910	X	4647	-0-	-5263 B	-0-	4643	3	4	9	Y	4					15

NORTHCUTT GU WELL #: 4H RRCID -> 243761 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12543 - 14897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6120	X	5924	-0-	-196 B	-0-	5849	3	75	9	N	68	160	1			42
07	6324	X	5725	-0-	-599 B	-0-	5678	3	47	9	N	43					85
08	6443	X	6443	-0-	-0- B	-0-	6410	3	33	9	N	30					115
09	6120	X	5933	-0-	-187 B	-0-	5933	3			N	-0-					115
10	0		5744	-0-	5744 B	5744	5740	3	4	9	N	4					119
11	0		4967	-0-	4967 B	10711	4967	3			N	-0-					119

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 5H RRCID -> 243764 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12077 PERF.12484 - 14758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21

JAKUBIK WELL #: 7H RRCID -> 246356 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12540 - 15019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4530	X	4008	-0-	-522 B	-0-	3950	3	58	9	N	53					127
07	4681	X	4036	-0-	-645 B	-0-	3975	3	61	9	N	55					182
08	4681	X	4609	-0-	-72 B	-0-	4569	3	40	9	N	36	178	1			40
09	4440	X	4341	-0-	-99 B	-0-	4288	3	53	9	N	48					88
10	0		4271	-0-	4271 B	4271	4219	3	52	9	N	47					135
*11	8121	X	3850	-0-	-4271 B	-0-	3831	3	19	9	N	17					152

STEPHENS GU WELL #: 2H RRCID -> 248285 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12444 - 14030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5211	X	5211	-0-	-0- B	-0-	5205	3	6	9	N	5					105
07	6702	X	6702	-0-	-0- B	-0-	6702	3			N	-0-					105
08	8007	X	8007	-0-	-0- B	-0-	8007	3			N	-0-					105
09	7144	X	7144	-0-	-0- B	-0-	7144	3			N	-0-					105
10	0		7088	-0-	7088 B	7088	7088	3			N	-0-					105
11	0		6215	-0-	6215 B	13303	6213	3	2	9	N	2					107

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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4768	X	4768	-0-	-0- B	-0-	4755	3	13	9	N	12					104
07	4774	X	4656	-0-	-118 B	-0-	4638	3	18	9	N	16					120
08	4885	X	4885	-0-	-0- B	-0-	4870	3	15	9	N	14					134
09	4863	X	4863	-0-	-0- B	-0-	4846	3	17	9	N	15					149
10	0		4762	-0-	4762 B	4762	4762	3			N	-0-					149
11	0		2786	-0-	2786 B	7548	2779	3	7	9	N	6					155

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10410	X	9870	-0-	-540 B	-0-	9837	3	33	9	N	30					100
07	10881	X	9574	-0-	-1307 B	-0-	9550	3	24	9	N	22					122
08	10881	X	10150	-0-	-731 B	-0-	10108	3	42	9	N	38					160
09	10530	X	9464	-0-	-1066 B	-0-	9442	3	22	9	N	20					180
10	0		9290	-0-	9290 B	9290	9195	3	95	9	N	86	181	1			85
*11	18142	X	8852	-0-	-9290 B	-0-	8848	3	4	9	N	4					89

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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4050	X	3826	-0-	-224 B	-0-	3776	3	50	9	N	45					120
07	4216	X	3642	-0-	-574 B	-0-	3623	3	19	9	N	17					137
08	4216	X	3144	-0-	-1072 B	-0-	3119	3	25	9	N	23					160
09	3840	X	3007	-0-	-833 B	-0-	3004	3	3	9	N	3					163
10	0		3748	-0-	3748 B	3748	3747	3	1	9	N	1					164
11	0		3512	-0-	3512 B	7260	3500	3	12	9	N	11					175

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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4885	X	4885	-0-	-0- B	-0-	4808	3	77	9	N	70	181	1			33
07	5146	X	4212	-0-	-934 B	-0-	4122	3	90	9	N	82					115
08	5271	X	5271	-0-	-0- B	-0-	5208	3	63	9	N	57					172
09	4980	X	4757	-0-	-223 B	-0-	4725	3	32	9	N	29	166	1			35
10	0		4641	-0-	4641 B	4641	4621	3	20	9	N	18					53
11	0		3614	-0-	3614 B	8255	3526	3	88	9	N	80					133

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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*11	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 #: 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
06	1377	N	1377	-0-	-0- B	-0-	65	1	1311	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1218	N	1218	-0-	-0- B	-0-	55	1	1162	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1178	N	1098	-0-	-80 B	-0-	50	1	1048	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	1003	-0-	-137 B	-0-	48	1	955	2	N	-0-					-0-
10	0		889	-0-	889 B	889	42	1	833	2	N	13					13
							14	9									
*11	1787	N	898	-0-	-889 B	-0-	44	1	854	2	N	-0-					13

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098279 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11803 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	36	1	729	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	35	1	739	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	806	N	602	-0-	-204 B	-0-	28	1	574	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	541	-0-	-239 B	-0-	26	1	515	2	Y	-0-					-0-
10	0		761	-0-	761 B	761	37	1	721	2	Y	3					3
							3	9									
*11	1638	N	877	-0-	-761 B	-0-	43	1	832	2	Y	2					5
							2	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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	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
06	1358	N	1358	-0-	-0- B	-0-	64	1	1293	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1150	N	1150	-0-	-0- B	-0-	50	1	1055	2	Y	41	1	8			40
							45	9									
08	1104	N	1104	-0-	-0- B	-0-	51	1	1053	2	Y	-0-					40
09	1350	N	952	-0-	-398 B	-0-	45	1	906	2	Y	1					41
							1	9									
10	0		859	-0-	859 B	859	41	1	816	2	Y	2					43
							2	9									
*11	1667	N	808	-0-	-859 B	-0-	40	1	768	2	Y	-0-					43

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
06	1406	N	1406	-0-	-0-	B	-0-	66	1 9	1339	2	N	1	1	8			-0-
07	1313	N	1313	-0-	-0-	B	-0-	60	1 9	1252	2	N	1	1	8			-0-
08	1259	N	1259	-0-	-0-	B	-0-	58	1	1201	2	N	-0-					-0-
09	1153	N	1153	-0-	-0-	B	-0-	55	1	1098	2	N	-0-					-0-
10	0		800	-0-	800	B	800	39	1	761	2	N	-0-					-0-
*11	1973	N	1173	-0-	-800	B	-0-	58	1 9	1112	2	N	3					3

BURKE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 102615 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11583 - 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
06	1014	N	1014	-0-	-0-	B	-0-	48	1 9	965	2	N	1	1	8			-0-
07	1116	N	1091	-0-	-25	B	-0-	50	1 9	1040	2	N	1	1	8			-0-
08	1138	N	1138	-0-	-0-	B	-0-	52	1	1086	2	N	-0-					-0-
09	1046	N	1046	-0-	-0-	B	-0-	50	1	996	2	N	-0-					-0-
10	0		988	-0-	988	B	988	47	1 8 9	933	2	N	7					7
*11	2018	N	1030	-0-	-988	B	-0-	51	1 9	978	2	N	1					8

MATLOCK WELL #: 1 RRCID -> 103438 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11592 - 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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1620	N	1452	-0-	-168	B	-0-	68	1 9	1383	2	N	1	1	8			-0-
07	1985	N	1985	-0-	-0-	B	-0-	90	1 9	1886	2	N	8	1	8			7
08	1887	N	1887	-0-	-0-	B	-0-	85	1 3 9	1769	2	N	30					37
09	1575	N	1575	-0-	-0-	B	-0-	74	1 3 9	1470	2	N	28					65
10	0		1729	-0-	1729	B	1729	82	1 3 9	1617	2	N	27					92
*11	2836	N	1107	-0-	-1729	B	-0-	53	1 2 9	1025	2	N	26					118

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 106972 COMPL. DATE 07/12/1983 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11956 - 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
06	1076	N	1076	-0-	-0-	B	-0-	51	1	1025	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1112	-0-	-4	B	-0-	51	1	1061	2	Y	-0-					-0-
08	1178	N	1075	-0-	-103	B	-0-	49	1	1026	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	1022	-0-	-58	B	-0-	49	1	973	2	Y	-0-					-0-
10	0		1207	-0-	1207	B	1207	58	1	1149	2	Y	-0-					-0-
*11	2504	N	1297	-0-	-1207	B	-0-	64	1	1233	2	Y	-0-					-0-

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
06	450	N	354	-0-	-96	B	-0-	17	1	337	2	Y	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	B	-0-	16	1	328	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	334	-0-	-38	B	-0-	15	1	319	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	303	-0-	-57	B	-0-	14	1	289	2	Y	-0-					-0-
10	0		304	-0-	304	B	304	15	1	289	2	Y	-0-					-0-
*11	624	N	320	-0-	-304	B	-0-	16	1	304	2	Y	-0-					-0-

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 110167 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 112205 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11769 - 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
06	2760	X	744	-0-	-2016	B	-0-	35 1	1 9	708	2	Y	1	1	8			-0-
07	2852	X	1027	-0-	-1825	B	-0-	47 1	1 9	979	2	Y	1	1	8			-0-
08	1426	X	1176	-0-	-250	B	-0-	54	1	1122	2	Y	-0-					-0-
09	1260	X	936	-0-	-324	B	-0-	43 36	1 9	857	2	Y	33					33
10	0		655	-0-	655	B	655	31 6	1 9	618	2	Y	5					38
*11	1468	X	813	-0-	-655	B	-0-	40 10	1 9	763	2	Y	9					47

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112708 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 113461 COMPL. DATE 08/11/1984 TOTAL DEPTH 11893 PERF.11490 - 11739

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 115140 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12051 - 12135

06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 162677 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11413 - 11614

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163191 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 12204 PERF.11838 - 12084

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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*11	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
CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 173182 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11339 - 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
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 182129 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11315 - 11507

06	960	N	894	-0-	-66 B	-0-	42 1 9	1	851	2	N	1	1	8			-0-
07	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	40 3	1 9	839	2	N	3	1	8			2
08	992	N	774	-0-	-218 B	-0-	35 7	1 9	732	2	N	6					8
09	900	N	763	-0-	-137 B	-0-	36 2	1 9	725	2	N	2					10
10	0		761	-0-	761 B	761	37	1	724	2	N	-0-					10
*11	1580	N	819	-0-	-761 B	-0-	40	1	779	2	N	-0-					10

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182547 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11455 - 11637

06	870	N	811	-0-	-59 B	-0-	38 1 9	1	772	2	N	1	1	8			-0-
07	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	36 1	1 9	761	2	N	1	1	8			-0-
08	868	N	780	-0-	-88 B	-0-	36	1	744	2	N	-0-					-0-
09	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	40	1	795	2	N	-0-					-0-
10	0		876	-0-	876 B	876	42 8	1 9	826	2	N	7					7
*11	1700	N	824	-0-	-876 B	-0-	40 6	1 9	778	2	N	5					12

WARE, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 182995 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 11968 PERF.11542 - 11772

06	720	N	643	-0-	-77 B	-0-	30 1	1 9	612	2	N	1	1	8			-0-
07	899	N	633	-0-	-266 B	-0-	29	1	604	2	N	-0-					-0-
08	651	N	635	-0-	-16 B	-0-	29	1	606	2	N	-0-					-0-
09	630	N	493	-0-	-137 B	-0-	23	1	470	2	N	-0-					-0-
10	0		760	-0-	760 B	760	37 3	1 9	720	2	N	3					3
*11	1430	N	670	-0-	-760 B	-0-	33 4	1 9	633	2	N	4					7

ALLRED WELL #: 2 RRCID -> 183981 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11612 - 11816

06	720	N	487	-0-	-233 B	-0-	23	1	464	2	N	-0-					-0-
07	713	N	394	-0-	-319 B	-0-	17 25	1 9	352	2	N	23					23
08	713	N	244	-0-	-469 B	-0-	11	1	233	2	N	-0-					23
09	480	N	386	-0-	-94 B	-0-	18	1	368	2	N	-0-					23
10	0		502	-0-	502 B	502	24	1	478	2	N	-0-					23
*11	1076	N	574	-0-	-502 B	-0-	28	1	546	2	N	-0-					23

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
06	1200	N	1101	-0-	-99 B	-0-	52	1	1048	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1333	N	1231	-0-	-102 B	-0-	56	1	1174	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1333	N	1244	-0-	-89 B	-0-	57	1	1187	2	Y	-0-					-0-
09	1246	N	1246	-0-	-0- B	-0-	59	1	1187	2	Y	-0-					-0-
10	0		1329	-0-	1329 B	1329	64	1	1262	2	Y	3					3
							3	9									
*11	2574	N	1245	-0-	-1329 B	-0-	61	1	1184	2	Y	-0-					3

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
06	1290	N	1173	-0-	-117 B	-0-	55	1	1117	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1192	N	1192	-0-	-0- B	-0-	54	1	1137	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1054	N	1030	-0-	-24 B	-0-	47	1	983	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1079	-0-	-91 B	-0-	51	1	1028	2	Y	-0-					-0-
10	0		1143	-0-	1143 B	1143	55	1	1088	2	Y	-0-					-0-
*11	2246	N	1103	-0-	-1143 B	-0-	54	1	1049	2	Y	-0-					-0-

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
06	780	N	752	-0-	-28 B	-0-	35	1	716	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	806	N	726	-0-	-80 B	-0-	33	1	693	2	N	-0-					-0-
08	806	N	799	-0-	-7 B	-0-	37	1	762	2	N	-0-					-0-
09	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	35	1	707	2	N	7					7
							8	9									
10	0		671	-0-	671 B	671	32	1	639	2	N	-0-					7
*11	1427	N	756	-0-	-671 B	-0-	37	1	707	2	N	11					18
							12	9									

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
06	690	N	628	-0-	-62 B	-0-	29	1	598	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	713	N	474	-0-	-239 B	-0-	22	1	452	2	N	-0-					-0-
08	713	N	503	-0-	-210 B	-0-	23	1	480	2	N	-0-					-0-
09	630	N	516	-0-	-114 B	-0-	25	1	491	2	N	-0-					-0-
10	0		773	-0-	773 B	773	37	1	722	2	N	13					13
							14	9									
*11	1370	N	597	-0-	-773 B	-0-	29	1	566	2	N	2					15
							2	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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	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
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
06	1145	N	1145	-0-	-0- B	-0-	54	1	1090	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1209	N	1185	-0-	-24 B	-0-	54	1	1130	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1271	N	1125	-0-	-146 B	-0-	52	1	1073	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	780	-0-	-360 B	-0-	37	1	743	2	N	-0-					-0-
10	0		530	-0-	530 B	530	25	1	499	2	N	5					5
							6	9									
*11	1080	N	247	-0-	-833 B	-0-	12	1	233	2	N	2					7
							2	9									

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
06	840	N	803	-0-	-37 B	-0-	38	1	764	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	868	N	859	-0-	-9 B	-0-	39	1	819	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	899	N	883	-0-	-16 B	-0-	41	1	842	2	N	-0-					-0-
09	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	41	1	824	2	N	-0-					-0-
10	0		797	-0-	797 B	797	39	1	758	2	N	-0-					-0-
*11	1664	N	867	-0-	-797 B	-0-	43	1	824	2	N	-0-					-0-

MATLOCK WELL #: 3 RRCID -> 186972 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11594 - 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
06	810	N	677	-0-	-133 B	-0-	32	1	644	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	744	N	629	-0-	-115 B	-0-	29	1	600	2	N	-0-					-0-
08	806	N	676	-0-	-130 B	-0-	31	1	645	2	N	-0-					-0-
09	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	36	1	717	2	N	13					13
							14	9									
10	0		805	-0-	805 B	805	39	1	764	2	N	2					15
							2	9									
*11	1575	N	770	-0-	-805 B	-0-	38	1	730	2	N	2					17
							2	9									

WARE, J. F. WELL #: 3 RRCID -> 187106 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11552 - 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
06	750	N	706	-0-	-44 B	-0-	33	1	672	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	837	N	727	-0-	-110 B	-0-	33	1	694	2	Y	-0-					-0-
08	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	38	1	789	2	Y	-0-					-0-
09	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	38	1	759	2	Y	-0-					-0-
10	0		862	-0-	862 B	862	42	1	820	2	Y	-0-					-0-
*11	1597	N	735	-0-	-862 B	-0-	36	1	699	2	Y	-0-					-0-

BRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 187160 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11598 - 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
06	1080	N	933	-0-	-147 B	-0-	44	1	888	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1116	N	813	-0-	-303 B	-0-	37	1	775	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1085	N	831	-0-	-254 B	-0-	38	1	793	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	690	-0-	-240 B	-0-	33	1	657	2	Y	-0-					-0-
10	0		994	-0-	994 B	994	48	1	946	2	Y	-0-					-0-
*11	1289	N	295	-0-	-994 B	-0-	14	1	278	2	Y	3					3
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, GB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 187870 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11728 - 12070

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
06	1620	N	1530	-0-	-90	B	-0-	72	1	1457	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
07	1742	N	1742	-0-	-0-	B	-0-	79	1	1662	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
08	1701	N	1701	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1621	2	Y	2					2
								2	9									
09	1617	N	1617	-0-	-0-	B	-0-	77	1	1533	2	Y	6					8
								7	9									
10	0		1746	-0-	1746	B	1746	84	1	1658	2	Y	4					12
								4	9									
*11	3420	X	1674	-0-	-1746	B	-0-	82	1	1588	2	Y	4					16
								4	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188091 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11456 - 11676

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
06	1170	N	1062	-0-	-108	B	-0-	50	1	1011	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
07	1335	N	1335	-0-	-0-	B	-0-	61	1	1273	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
08	1536	N	1536	-0-	-0-	B	-0-	71	1	1465	2	Y	-0-					-0-
09	1513	N	1513	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1441	2	Y	-0-					-0-
10	0		1531	-0-	1531	B	1531	74	1	1449	2	Y	7					7
								8	9									
*11	2866	N	1335	-0-	-1531	B	-0-	66	1	1266	2	Y	3					10
								3	9									

BURKE, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 188209 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11594 - 11838

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
06	1560	N	1395	-0-	-165	B	-0-	66	1	1328	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
07	1550	N	1451	-0-	-99	B	-0-	66	1	1384	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
08	1519	N	1430	-0-	-89	B	-0-	66	1	1364	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1362	-0-	-48	B	-0-	65	1	1297	2	Y	-0-					-0-
10	0		1425	-0-	1425	B	1425	69	1	1356	2	Y	-0-					-0-
*11	2752	N	1327	-0-	-1425	B	-0-	65	1	1262	2	Y	-0-					-0-

ALLRED WELL #: 3 RRCID -> 188850 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11528 - 11771

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
06	810	N	684	-0-	-126	B	-0-	32	1	651	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
07	926	N	926	-0-	-0-	B	-0-	42	1	883	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
08	899	N	860	-0-	-39	B	-0-	40	1	820	2	N	-0-					-0-
09	690	N	466	-0-	-224	B	-0-	22	1	444	2	N	-0-					-0-
10	0		1035	-0-	1035	B	1035	49	1	960	2	N	24					24
								26	9									
*11	1927	N	892	-0-	-1035	B	-0-	44	1	848	2	N	-0-					24

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189803 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11528 - 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
06	874	N	874	-0-	-0-	B	-0-	41	1	832	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
07	961	N	899	-0-	-62	B	-0-	40	1	847	2	N	11	1	8			10
								12	9									
08	961	N	680	-0-	-281	B	-0-	31	1	641	2	N	7					17
								8	9									
09	870	N	690	-0-	-180	B	-0-	32	1	649	2	N	8					25
								9	9									
10	0		709	-0-	709	B	709	34	1	666	2	N	8					33
								9	9									
*11	1374	N	665	-0-	-709	B	-0-	33	1	630	2	N	2					35
								2	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 189804 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11288 - 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
06	601	N	601	-0-	-0-	B	-0-	28	1	572	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
07	682	N	677	-0-	-5	B	-0-	31	1	646	2	N	-0-					-0-
08	775	N	506	-0-	-269	B	-0-	23	1	483	2	N	-0-					-0-
09	600	N	399	-0-	-201	B	-0-	19	1	380	2	N	-0-					-0-
10	0		491	-0-	491	B	491	23	1	451	2	N	15					15
								17	9									
*11	1017	N	526	-0-	-491	B	-0-	26	1	500	2	N	-0-					15

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 190474 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11704 - 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
06	812	N	812	-0-	-0-	B	-0-	38	1	764	2	Y	9	1	8			8
								10	9									
07	1666	N	1666	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1583	2	Y	6	1	8			13
								7	9									
08	1649	N	1649	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1570	2	Y	3					16
								3	9									
09	1465	N	1465	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1372	2	Y	22					38
								24	9									
10	0		1440	-0-	1440	B	1440	69	1	1361	2	Y	9					47
								10	9									
*11	2470	N	1030	-0-	-1440	B	-0-	50	1	974	2	Y	5					52
								6	9									

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
06	1200	N	1195	-0-	-5	B	-0-	56	1	1138	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
07	1328	N	1328	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1267	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
08	1305	N	1305	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1245	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1121	-0-	-79	B	-0-	53	1	1065	2	N	3					3
								3	9									
10	0		1099	-0-	1099	B	1099	53	1	1042	2	N	4					7
								4	9									
*11	2139	N	1040	-0-	-1099	B	-0-	51	1	989	2	N	-0-					7

MATLOCK WELL #: 4 RRCID -> 190522 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 12060 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*11	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, VERNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190870 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11551 - 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
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11		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

06	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	13	1	259	2	Y	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-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

06	1470	N	1381	-0-	-89 B	-0-	65	1	1315	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1447	N	1447	-0-	-0- B	-0-	66	1	1380	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1568	N	1568	-0-	-0- B	-0-	72	1	1496	2	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1139	-0-	-241 B	-0-	54	1	1085	2	Y	-0-					-0-
10	0		1477	-0-	1477 B	1477	71	1	1406	2	Y	-0-					-0-
*11	2898	N	1421	-0-	-1477 B	-0-	70	1	1345	2	Y	5					5
							6	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191965 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11606 - 11826

06	1107	N	1107	-0-	-0- B	-0-	52	1	1054	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	53	1	1108	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1107	N	1107	-0-	-0- B	-0-	51	1	1056	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	968	-0-	-52 B	-0-	46	1	922	2	N	-0-					-0-
10	0		1162	-0-	1162 B	1162	56	1	1097	2	N	8					8
							9	9									
*11	2218	N	1056	-0-	-1162 B	-0-	52	1	994	2	N	9					17
							10	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 192016 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 11719 PERF.11204 - 11431

06	1695	N	1695	-0-	-0- B	-0-	80	1	1613	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1693	N	1693	-0-	-0- B	-0-	77	1	1615	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1736	N	1716	-0-	-20 B	-0-	79	1	1637	2	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1446	-0-	-264 B	-0-	69	1	1377	2	Y	-0-					-0-
10	0		1637	-0-	1637 B	1637	79	1	1558	2	Y	-0-					-0-
*11	3267	X	1630	-0-	-1637 B	-0-	80	1	1541	2	Y	8					8
							9	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
06	1530	N	1256	-0-	-274 B	-0-	59	1 9	1196	2	Y	1	1	8			-0-
07	1437	N	1437	-0-	-0- B	-0-	65	1 9	1371	2	Y	1	1	8			-0-
08	1333	N	1328	-0-	-5 B	-0-	61	1	1267	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1161	-0-	-99 B	-0-	54	1	1083	2	Y	22					22
							24	9									
10	0		1302	-0-	1302 B	1302	62	1	1223	2	Y	15					37
							17	9									
*11	2513	N	1211	-0-	-1302 B	-0-	59	1	1138	2	Y	13					50
							14	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 193001 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11380 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1395	N	1395	-0-	-0- B	-0-	66	1 9	1328	2	N	1	1	8			-0-
07	1302	N	1036	-0-	-266 B	-0-	47	1 9	988	2	N	1	1	8			-0-
08	1302	N	1219	-0-	-83 B	-0-	56	1	1163	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1323	-0-	-87 B	-0-	63	1	1257	2	N	3					3
							3	9									
10	0		1424	-0-	1424 B	1424	69	1	1355	2	N	-0-					3
*11	2785	N	1361	-0-	-1424 B	-0-	67	1	1294	2	N	-0-					3

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
06	1167	N	1167	-0-	-0- B	-0-	55	1 9	1111	2	N	1	1	8			-0-
07	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	60	1 9	1264	2	N	1	1	8			-0-
08	1277	N	1277	-0-	-0- B	-0-	59	1	1218	2	N	-0-					-0-
09	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	59	1	1181	2	N	-0-					-0-
10	0		1206	-0-	1206 B	1206	58	1	1145	2	N	3					3
							3	9									
*11	2350	N	1144	-0-	-1206 B	-0-	56	1	1086	2	N	2					5
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
06	916	N	916	-0-	-0- B	-0-	43	1	872	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	961	N	919	-0-	-42 B	-0-	42	1	876	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1023	N	975	-0-	-48 B	-0-	45	1	930	2	N	-0-					-0-
09	930	N	733	-0-	-197 B	-0-	35	1	698	2	N	-0-					-0-
10	0		782	-0-	782 B	782	37	1	723	2	N	20					20
							22	9									
*11	1599	N	817	-0-	-782 B	-0-	40	1	777	2	N	-0-					20

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
06	803	N	803	-0-	-0- B	-0-	38	1	764	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	37	1	770	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	837	N	831	-0-	-6 B	-0-	38	1	793	2	Y	-0-					-0-
09	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	39	1	782	2	Y	-0-					-0-
10	0		885	-0-	885 B	885	43	1	842	2	Y	-0-					-0-
*11	1696	N	811	-0-	-885 B	-0-	40	1	770	2	Y	1					1
							1	9									

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
06	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	58	1	1185	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1397	N	1397	-0-	-0- B	-0-	64	1	1332	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1433	N	1433	-0-	-0- B	-0-	66	1	1367	2	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1057	-0-	-173 B	-0-	50	1	993	2	Y	13					13
							14	9									
10	0		867	-0-	867 B	867	42	1	824	2	Y	1					14
							1	9									
*11	1759	N	892	-0-	-867 B	-0-	44	1	846	2	Y	2					16
							2	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
06	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	46	1	930	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1229	N	1229	-0-	-0- B	-0-	56	1	1172	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1112	N	1112	-0-	-0- B	-0-	51	1	1061	2	N	-0-					-0-
09	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	43	1	857	2	N	-0-					-0-
10	0		286	-0-	286 B	286	14	1	272	2	N	-0-					-0-
*11	720	N	118	-0-	-602 B	-0-	6	1	112	2	N	-0-					-0-

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
06	1230	N	1065	-0-	-165 B	-0-	50	1	1014	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1209	N	1092	-0-	-117 B	-0-	50	1	1041	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1147	N	1093	-0-	-54 B	-0-	50	1	1043	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	1075	-0-	-5 B	-0-	51	1	1024	2	Y	-0-					-0-
10	0		1078	-0-	1078 B	1078	51	1	1008	2	Y	17					17
							19	9									
*11	2197	N	1119	-0-	-1078 B	-0-	55	1	1058	2	Y	5					22
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 194523 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11604 - 11759

06	780	N	558	-0-	-222	B	-0-	26	1	531	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
07	961	N	793	-0-	-168	B	-0-	36	1	756	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
08	992	N	916	-0-	-76	B	-0-	42	1	874	2	Y	-0-					-0-
09	843	N	843	-0-	-0-	B	-0-	40	1	801	2	Y	2					2
								2	9									
10	0		408	-0-	408	B	408	19	1	382	2	Y	6					8
								7	9									
*11	945	N	537	-0-	-408	B	-0-	26	1	507	2	Y	4					12
								4	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 194524 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 12189 PERF.11654 - 11948

06	3240	X	2712	-0-	-528	B	-0-	127	1	2583	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
07	2759	X	2271	-0-	-488	B	-0-	103	1	2167	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
08	2666	X	2593	-0-	-73	B	-0-	119	1	2468	2	Y	5					5
								6	9									
09	2700	X	2481	-0-	-219	B	-0-	117	1	2334	2	Y	27					32
								30	9									
10	0		2682	-0-	2682	B	2682	129	1	2536	2	Y	15					47
								17	9									
*11	5245	X	2563	-0-	-2682	B	-0-	125	1	2409	2	Y	26					73
								29	9									

BRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 194724 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11533 - 11750

06	1050	N	961	-0-	-89	B	-0-	45	1	915	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
07	1147	N	840	-0-	-307	B	-0-	38	1	801	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
08	1116	N	614	-0-	-502	B	-0-	28	1	586	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	572	-0-	-388	B	-0-	27	1	545	2	Y	-0-					-0-
10	0		471	-0-	471	B	471	23	1	448	2	Y	-0-					-0-
*11	753	N	282	-0-	-471	B	-0-	14	1	268	2	Y	-0-					-0-

ALLRED WELL #: 5 RRCID -> 195080 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11614 - 11758

06	360	N	279	-0-	-81	B	-0-	13	1	266	2	N	-0-					-0-
07	713	N	713	-0-	-0-	B	-0-	32	1	681	2	N	-0-					-0-
08	1290	N	1290	-0-	-0-	B	-0-	59	1	1231	2	N	-0-					-0-
09	607	N	607	-0-	-0-	B	-0-	29	1	578	2	N	-0-					-0-
10	0		469	-0-	469	B	469	23	1	446	2	N	-0-					-0-
*11	1589	N	1120	-0-	-469	B	-0-	55	1	1065	2	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 #: 3 RRCID -> 195577 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11404 - 11578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1568	N	1568	-0-	-0-	B	-0-	74	1 9	1493	2	N	1	1	8			-0-
07	1798	N	1597	-0-	-201	B	-0-	72	1 9	1515	2	N	9	1	8			8
08	1736	N	1599	-0-	-137	B	-0-	73	1 9	1522	2	N	4					12
09	1560	N	1553	-0-	-7	B	-0-	74	1 9	1473	2	N	5					17
10	0		1627	-0-	1627	B	1627	78	1 9	1542	2	N	6					23
*11	2988	N	1361	-0-	-1627	B	-0-	67	1	1294	2	N	-0-					23

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
06	1170	N	922	-0-	-248	B	-0-	43	1 9	878	2	Y	1	1	8			-0-
07	1209	N	1162	-0-	-47	B	-0-	53	1 9	1103	2	Y	5	1	8			4
08	1174	N	1174	-0-	-0-	B	-0-	54	1 9	1116	2	Y	4					8
09	1142	N	1142	-0-	-0-	B	-0-	54	1 9	1085	2	Y	3					11
10	0		1235	-0-	1235	B	1235	59	1 9	1164	2	Y	11					22
*11	2394	N	1159	-0-	-1235	B	-0-	57	1 9	1095	2	Y	6					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
06	964	N	964	-0-	-0-	B	-0-	45	1 9	918	2	N	1	1	8			-0-
07	1023	N	885	-0-	-138	B	-0-	40	1 9	844	2	N	1	1	8			-0-
08	1023	N	408	-0-	-615	B	-0-	19	1 9	386	2	N	3					3
09	960	N	950	-0-	-10	B	-0-	45	1	905	2	N	-0-					3
10	0		967	-0-	967	B	967	47	1 9	916	2	N	4					7
*11	1777	N	810	-0-	-967	B	-0-	40	1 9	769	2	N	1					8

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
06	1416	N	1416	-0-	-0-	B	-0-	67	1 9	1348	2	Y	1	1	8			-0-
07	1512	N	1512	-0-	-0-	B	-0-	69	1 9	1442	2	Y	1	1	8			-0-
08	1547	N	1547	-0-	-0-	B	-0-	71	1	1476	2	Y	-0-					-0-
09	1447	N	1447	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1378	2	Y	-0-					-0-
10	0		1401	-0-	1401	B	1401	68	1	1333	2	Y	-0-					-0-
*11	2885	N	1484	-0-	-1401	B	-0-	73	1	1411	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*11	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
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
06	750	N	618	-0-	-132 B	-0-	29	1	588	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	775	N	416	-0-	-359 B	-0-	19	1	397	2	N	-0-					-0-
08	682	N	3	-0-	-679 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	630	N	-0-	-0-	-630 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	3	N	-0-	-0-	-3 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
06	690	N	657	-0-	-33 B	-0-	31	1	625	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	744	N	661	-0-	-83 B	-0-	30	1	631	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	640	-0-	-73 B	-0-	29	1	611	2	Y	-0-					-0-
09	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	32	1	644	2	Y	-0-					-0-
10	0		694	-0-	694 B	694	34	1	660	2	Y	-0-					-0-
*11	1326	N	632	-0-	-694 B	-0-	31	1	592	2	Y	8					8
							9	9									

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
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	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
06	1276	N	1276	-0-	-0- B	-0-	60	1	1215	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1209	N	1200	-0-	-9 B	-0-	55	1	1144	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1343	N	1343	-0-	-0- B	-0-	62	1	1281	2	N	-0-					-0-
09	1248	N	1248	-0-	-0- B	-0-	59	1	1189	2	N	-0-					-0-
10	0		1337	-0-	1337 B	1337	65	1	1272	2	N	-0-					-0-
*11	2371	N	1034	-0-	-1337 B	-0-	50	1	967	2	N	15					15
							17	9									

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
06	1260	N	1228	-0-	-32 B	-0-	58	1	1169	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1333	N	1271	-0-	-62 B	-0-	58	1	1212	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1366	N	1366	-0-	-0- B	-0-	63	1	1303	2	Y	-0-					-0-
09	1392	N	1392	-0-	-0- B	-0-	66	1	1326	2	Y	-0-					-0-
10	0		1350	-0-	1350 B	1350	65	1	1276	2	Y	8					8
							9	9									
*11	2635	N	1285	-0-	-1350 B	-0-	63	1	1220	2	Y	2					10
							2	9									

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197151 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11280 - 11524

06	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	14	1	286	2	N	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	21	1	440	2	N	-0-					-0-
08	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	21	1	443	2	N	-0-					-0-
09	300	N	138	-0-	-162 B	-0-	7	1	131	2	N	-0-					-0-
10	0		190	-0-	190 B	190	9	1	181	2	N	-0-					-0-
*11	450	N	192	-0-	-258 B	-0-	9	1	183	2	N	-0-					-0-

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 197261 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11480 - 11797

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 197263 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11548 - 11724

06	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	38	1	772	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	868	N	845	-0-	-23 B	-0-	38	1	806	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	868	N	560	-0-	-308 B	-0-	26	1	534	2	N	-0-					-0-
09	810	N	805	-0-	-5 B	-0-	38	1	767	2	N	-0-					-0-
10	0		816	-0-	816 B	816	39	1	771	2	N	5					5
							6	9									
*11	1548	N	732	-0-	-816 B	-0-	36	1	685	2	N	10					15
							11	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 197462 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11370 - 11552

06	990	N	971	-0-	-19 B	-0-	46	1	924	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1054	N	958	-0-	-96 B	-0-	44	1	913	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1023	N	994	-0-	-29 B	-0-	46	1	948	2	Y	-0-					-0-
09	1006	N	1006	-0-	-0- B	-0-	48	1	958	2	Y	-0-					-0-
10	0		864	-0-	864 B	864	41	1	809	2	Y	13					13
							14	9									
*11	1814	N	950	-0-	-864 B	-0-	47	1	899	2	Y	4					17
							4	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 197463 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11410

06	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	15	1	306	2	N	-0-					-0-
07	465	N	164	-0-	-301 B	-0-	7	1	157	2	N	-0-					-0-
08	403	N	307	-0-	-96 B	-0-	14	1	293	2	N	-0-					-0-
09	330	N	271	-0-	-59 B	-0-	13	1	258	2	N	-0-					-0-
10	0		265	-0-	265 B	265	13	1	252	2	N	-0-					-0-
*11	498	N	233	-0-	-265 B	-0-	11	1	222	2	N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197464 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11172 - 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
06	420	N	258	-0-	-162	B	-0-	8	1	164	2	Y	78					160
								86	9									
07	279	N	272	-0-	-7	B	-0-	8	1	165	2	Y	90	173	1			77
								99	9									
08	347	N	347	-0-	-0-	B	-0-	12	1	240	2	Y	86					163
								95	9									
09	270	N	197	-0-	-73	B	-0-	9	1	176	2	Y	11	160	1			14
								12	9									
10	0		253	-0-	253	B	253	11	1	212	2	Y	27	30	1			11
								30	9									
*11	436	N	183	-0-	-253	B	-0-	8	1	155	2	Y	18					29
								20	9									

ALLRED WELL #: 6 RRCID -> 197646 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11568 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	840	-0-	-480	B	-0-	39	1	800	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
07	1271	N	1172	-0-	-99	B	-0-	53	1	1118	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
08	1163	N	1163	-0-	-0-	B	-0-	53	1	1110	2	N	-0-					-0-
09	840	N	529	-0-	-311	B	-0-	25	1	504	2	N	-0-					-0-
10	0		227	-0-	227	B	227	11	1	216	2	N	-0-					-0-
*11	1140	N	230	-0-	-910	B	-0-	11	1	217	2	N	2					2
								2	9									

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*11	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
06	960	N	923	-0-	-37	B	-0-	43	1	879	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
07	1023	N	1002	-0-	-21	B	-0-	46	1	955	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
08	996	N	996	-0-	-0-	B	-0-	46	1	950	2	Y	-0-					-0-
09	951	N	951	-0-	-0-	B	-0-	45	1	903	2	Y	3					3
								3	9									
10	0		1020	-0-	1020	B	1020	49	1	971	2	Y	-0-					3
*11	2012	N	992	-0-	-1020	B	-0-	49	1	943	2	Y	-0-					3

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197843 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11260 - 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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		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
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
06	1165	N	1165	-0-	-0-	B	-0-	55	1	1109	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
07	1164	N	1164	-0-	-0-	B	-0-	53	1	1110	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
08	1333	N	1175	-0-	-158	B	-0-	54	1	1117	2	Y	4					4
								4	9									
09	1170	N	1007	-0-	-163	B	-0-	48	1	959	2	Y	-0-					4
10	0		1152	-0-	1152	B	1152	55	1	1088	2	Y	8					12
								9	9									
*11	2285	N	1133	-0-	-1152	B	-0-	55	1	1066	2	Y	11					23
								12	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
06	720	N	652	-0-	-68	B	-0-	31	1	620	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
07	775	N	661	-0-	-114	B	-0-	29	1	615	2	N	15					15
								17	9									
08	744	N	472	-0-	-272	B	-0-	22	1	450	2	N	-0-					15
09	660	N	627	-0-	-33	B	-0-	30	1	597	2	N	-0-					15
10	0		731	-0-	731	B	731	35	1	690	2	N	5					20
								6	9									
*11	1441	N	710	-0-	-731	B	-0-	35	1	675	2	N	-0-					20

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
06	793	N	793	-0-	-0-	B	-0-	37	1	755	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
07	865	N	865	-0-	-0-	B	-0-	39	1	825	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
08	837	N	654	-0-	-183	B	-0-	30	1	624	2	N	-0-					-0-
09	780	N	460	-0-	-320	B	-0-	22	1	438	2	N	-0-					-0-
10	0		894	-0-	894	B	894	42	1	830	2	N	20					20
								22	9									
*11	1616	N	722	-0-	-894	B	-0-	36	1	686	2	N	-0-					20

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 198725 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11306 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	1286	N	1286	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1225	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
07	1408	N	1408	-0-	-0-	B	-0-	64	1	1343	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
08	1379	N	1379	-0-	-0-	B	-0-	63	1	1316	2	Y	-0-					-0-
09	1394	N	1394	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1290	2	Y	35					35
								39	9									
10	0		1496	-0-	1496	B	1496	72	1	1415	2	Y	8					43
								9	9									
*11	2890	N	1394	-0-	-1496	B	-0-	69	1	1323	2	Y	2					45
								2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
06	1063	N	1063	-0-	-0-	B	-0-	50	1	1012	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
07	1113	N	1113	-0-	-0-	B	-0-	51	1	1061	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
08	1116	N	1116	-0-	-0-	B	-0-	51	1	1065	2	Y	-0-					-0-
09	1100	N	1100	-0-	-0-	B	-0-	52	1	1048	2	Y	-0-					-0-
10	0		1146	-0-	1146	B	1146	55	1	1091	2	Y	-0-					-0-
*11	2222	N	1076	-0-	-1146	B	-0-	53	1	1023	2	Y	-0-					-0-

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
06	723	N	723	-0-	-0-	B	-0-	34	1	688	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
07	744	N	715	-0-	-29	B	-0-	33	1	682	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	617	-0-	-127	B	-0-	28	1	589	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	665	-0-	-55	B	-0-	32	1	631	2	Y	2					2
								2	9									
10	0		799	-0-	799	B	799	39	1	760	2	Y	-0-					2
*11	1540	N	741	-0-	-799	B	-0-	36	1	704	2	Y	1					3
								1	9									

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
06	395	N	395	-0-	-0-	B	-0-	19	1	376	2	N	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	B	-0-	18	1	367	2	N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	B	-0-	17	1	355	2	N	-0-					-0-
09	469	N	469	-0-	-0-	B	-0-	22	1	436	2	N	10					10
								11	9									
10	0		501	-0-	501	B	501	24	1	477	2	N	-0-					10
*11	867	N	366	-0-	-501	B	-0-	18	1	348	2	N	-0-					10

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
06	2550	X	1482	-0-	-1068	B	-0-	70	1	1411	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
07	1767	X	1665	-0-	-102	B	-0-	76	1	1588	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
08	1798	X	1758	-0-	-40	B	-0-	80	1	1667	2	N	10					10
								11	9									
09	1740	X	1650	-0-	-90	B	-0-	78	1	1563	2	N	8					18
								9	9									
10	0		1744	-0-	1744	B	1744	84	1	1650	2	N	9					27
								10	9									
*11	3402	X	1658	-0-	-1744	B	-0-	81	1	1571	2	N	5					32
								6	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
06	1061	N	1061	-0-	-0-	B	-0-	50	1	1010	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
07	1116	N	1083	-0-	-33	B	-0-	49	1	1033	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
08	1147	N	1096	-0-	-51	B	-0-	50	1	1046	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	1026	-0-	-24	B	-0-	48	1	968	2	Y	9					9
								10	9									
10	0		1025	-0-	1025	B	1025	50	1	974	2	Y	1					10
								1	9									
*11	1942	N	917	-0-	-1025	B	-0-	45	1	869	2	Y	3					13
								3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
06	1056	N	1056	-0-	-0-	B	-0-	50	1 9	1005	2	Y	1	1	8			-0-
07	1180	N	1180	-0-	-0-	B	-0-	54	1 9	1125	2	Y	1	1	8			-0-
08	1130	N	1130	-0-	-0-	B	-0-	52	1	1078	2	Y	-0-					-0-
09	1070	N	1070	-0-	-0-	B	-0-	51	1	1019	2	Y	-0-					-0-
10	0		1090	-0-	1090	B	1090	53	1	1037	2	Y	-0-					-0-
*11	2135	N	1045	-0-	-1090	B	-0-	51	1 9	990	2	Y	4					4

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
06	510	N	412	-0-	-98	B	-0-	19	1	393	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	409	-0-	-87	B	-0-	19	1	390	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	440	-0-	-87	B	-0-	20	1	420	2	Y	-0-					-0-
09	542	N	542	-0-	-0-	B	-0-	26	1	516	2	Y	-0-					-0-
10	0		656	-0-	656	B	656	32	1	624	2	Y	-0-					-0-
*11	1224	N	568	-0-	-656	B	-0-	28	1	540	2	Y	-0-					-0-

WARE, J. F. WELL #: 6 RRCID -> 199929 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11524 - 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
06	810	N	771	-0-	-39	B	-0-	36	1 9	734	2	N	1	1	8			-0-
07	806	N	782	-0-	-24	B	-0-	36	1 9	745	2	N	1	1	8			-0-
08	841	N	841	-0-	-0-	B	-0-	39	1	802	2	N	-0-					-0-
09	780	N	778	-0-	-2	B	-0-	37	1	741	2	N	-0-					-0-
10	0		800	-0-	800	B	800	38	1 6 9	756	2	N	5					5
*11	1410	N	610	-0-	-800	B	-0-	30	1 3 9	577	2	N	3					8

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199949 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11578 - 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
06	1290	N	1217	-0-	-73	B	-0-	57	1 9	1159	2	N	1	1	8			-0-
07	1333	N	1297	-0-	-36	B	-0-	59	1 9	1237	2	N	1	1	8			-0-
08	1302	N	1270	-0-	-32	B	-0-	58	1	1212	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	1202	-0-	-28	B	-0-	57	1	1145	2	N	-0-					-0-
10	0		1288	-0-	1288	B	1288	62	1	1226	2	N	-0-					-0-
*11	2296	N	1008	-0-	-1288	B	-0-	50	1	958	2	N	-0-					-0-

ALLRED WELL #: 8 RRCID -> 200252 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11594 - 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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*11	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
NEWSOME -A- WELL #: 3 RRCID -> 200432 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.11506 - 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
06	1141	N	1141	-0-	-0- B	-0-	54	1	1086	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1209	N	1159	-0-	-50 B	-0-	53	1	1103	2	Y	3	1	8			2
							3	9									
08	1209	N	1192	-0-	-17 B	-0-	55	1	1137	2	Y	-0-					2
09	1140	N	1075	-0-	-65 B	-0-	51	1	1020	2	Y	4					6
							4	9									
10	0		800	-0-	800 B	800	38	1	756	2	Y	5					11
							6	9									
*11	1563	N	763	-0-	-800 B	-0-	38	1	725	2	Y	-0-					11

WARE, J. F. WELL #: 7 RRCID -> 200797 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 11889 PERF.11532 - 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
06	960	N	890	-0-	-70 B	-0-	42	1	847	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	41	1	863	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1023	N	910	-0-	-113 B	-0-	42	1	868	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	895	-0-	-5 B	-0-	43	1	852	2	Y	-0-					-0-
10	0		893	-0-	893 B	893	42	1	834	2	Y	15					15
							17	9									
*11	1809	N	916	-0-	-893 B	-0-	45	1	865	2	Y	5					20
							6	9									

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
06	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	47	1	943	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1239	N	1239	-0-	-0- B	-0-	56	1	1182	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1023	N	864	-0-	-159 B	-0-	40	1	824	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	878	-0-	-112 B	-0-	42	1	836	2	Y	-0-					-0-
10	0		898	-0-	898 B	898	43	1	855	2	Y	-0-					-0-
*11	1685	N	787	-0-	-898 B	-0-	39	1	748	2	Y	-0-					-0-

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200864 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11386 - 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
06	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	36	1	721	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	37	1	781	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	37	1	777	2	Y	-0-					-0-
09	857	N	857	-0-	-0- B	-0-	41	1	816	2	Y	-0-					-0-
10	0		883	-0-	883 B	883	43	1	840	2	Y	-0-					-0-
*11	1703	N	820	-0-	-883 B	-0-	40	1	780	2	Y	-0-					-0-

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 201127 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11510 - 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
06	1018	N	1018	-0-	-0- B	-0-	48	1	969	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-	46	1	956	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1023	N	759	-0-	-264 B	-0-	35	1	724	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	954	-0-	-66 B	-0-	45	1	909	2	Y	-0-					-0-
10	0		902	-0-	902 B	902	43	1	856	2	Y	3					3
							3	9									
*11	1770	N	868	-0-	-902 B	-0-	42	1	817	2	Y	8					11
							9	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MATLOCK WELL #: 5 RRCID -> 201156 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11572 - 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
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 201164 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11316 - 11536

06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2022

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 201223 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11534 - 11774

06	1644	N	1644	-0-	-0-	B	-0-	77 1 9	1	1566	2	Y	1	1	8			-0-
07	1758	N	1758	-0-	-0-	B	-0-	80 1 9	1	1677	2	Y	1	1	8			-0-
08	1753	N	1753	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1672	2	Y	-0-					-0-
09	1714	N	1714	-0-	-0-	B	-0-	82	1	1632	2	Y	-0-					-0-
10	0		1571	-0-	1571	B	1571	76 1 9	1	1494	2	Y	1					1
*11	3007	X	1436	-0-	-1571	B	-0-	71 3 9	1	1362	2	Y	3					4

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 201273 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11472 - 11726

06	450	N	395	-0-	-55	B	-0-	19	1	376	2	N	-0-					-0-
07	465	N	392	-0-	-73	B	-0-	18	1	374	2	N	-0-					-0-
08	434	N	376	-0-	-58	B	-0-	17	1	359	2	N	-0-					-0-
09	390	N	361	-0-	-29	B	-0-	17	1	344	2	N	-0-					-0-
10	0		351	-0-	351	B	351	17	1	334	2	N	-0-					-0-
*11	624	N	273	-0-	-351	B	-0-	13	1	260	2	N	-0-					-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 201275 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11622 - 11822

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*11	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

06	1020	N	994	-0-	-26	B	-0-	47 1 9	1	946	2	N	1	1	8			-0-
07	1054	N	1035	-0-	-19	B	-0-	47 1 9	1	987	2	N	1	1	8			-0-
08	1054	N	1007	-0-	-47	B	-0-	46	1	961	2	N	-0-					-0-
09	994	N	994	-0-	-0-	B	-0-	47	1	947	2	N	-0-					-0-
10	0		914	-0-	914	B	914	44 3 9	1	867	2	N	3					3
*11	1780	N	866	-0-	-914	B	-0-	42 6 9	1	818	2	N	5					8

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ALLRED WELL #: 9 RRCID -> 201320 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11772 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	34	1	696	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	34	1	711	2	N	-0-					-0-
08	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	35	1	732	2	N	-0-					-0-
09	720	N	502	-0-	-218 B	-0-	24	1	478	2	N	-0-					-0-
10	0		593	-0-	593 B	593	28	1	559	2	N	5					5
							6	9									
*11	1314	N	721	-0-	-593 B	-0-	35	1	677	2	N	8					13
							9	9									

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
06	750	N	496	-0-	-254 B	-0-	23	1	473	2	N	-0-					-0-
07	806	N	573	-0-	-233 B	-0-	26	1	547	2	N	-0-					-0-
08	589	N	563	-0-	-26 B	-0-	26	1	537	2	N	-0-					-0-
09	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	26	1	516	2	N	7					7
							8	9									
10	0		636	-0-	636 B	636	31	1	604	2	N	1					8
							1	9									
*11	1189	N	553	-0-	-636 B	-0-	27	1	526	2	N	-0-					8

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 201331 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11266 - 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
06	1260	N	1226	-0-	-34 B	-0-	58	1	1167	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1333	N	1257	-0-	-76 B	-0-	57	1	1199	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1302	N	1293	-0-	-9 B	-0-	59	1	1234	2	N	-0-					-0-
09	1266	N	1266	-0-	-0- B	-0-	60	1	1206	2	N	-0-					-0-
10	0		1312	-0-	1312 B	1312	63	1	1249	2	N	-0-					-0-
*11	2586	N	1274	-0-	-1312 B	-0-	63	1	1211	2	N	-0-					-0-

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
06	1860	N	892	-0-	-968 B	-0-	42	1	849	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1829	N	990	-0-	-839 B	-0-	45	1	944	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1093	N	1093	-0-	-0- B	-0-	50	1	1042	2	Y	1					1
							1	9									
09	1435	N	1435	-0-	-0- B	-0-	68	1	1352	2	Y	14					15
							15	9									
10	0		1716	-0-	1716 B	1716	82	1	1620	2	Y	13					28
							14	9									
*11	3164	X	1448	-0-	-1716 B	-0-	71	1	1363	2	Y	13					41
							14	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
06	1260	N	530	-0-	-730 B	-0-	25	1	505	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	541	-0-	-761 B	-0-	25	1	516	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	496	-0-	-279 B	-0-	23	1	473	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	520	-0-	-20 B	-0-	25	1	493	2	Y	2					2
							2	9									
10	0		529	-0-	529 B	529	26	1	503	2	Y	-0-					2
*11	878	N	349	-0-	-529 B	-0-	17	1	331	2	Y	1					3
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
06	630	N	518	-0-	-112 B	-0-	24	1	494	2	N	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	24	1	510	2	N	-0-					-0-
08	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	25	1	528	2	N	-0-					-0-
09	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	26	1	518	2	N	-0-					-0-
10	0		461	-0-	461 B	461	22	1	437	2	N	2					2
							2	9									
*11	1005	N	544	-0-	-461 B	-0-	27	1	516	2	N	1					3
							1	9									

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
06	1249	N	1249	-0-	-0- B	-0-	59	1	1189	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1281	N	1281	-0-	-0- B	-0-	58	1	1222	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	46	1	950	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	785	-0-	-475 B	-0-	37	1	745	2	N	3					3
							3	9									
10	0		1307	-0-	1307 B	1307	63	1	1244	2	N	-0-					3
*11	2658	N	1351	-0-	-1307 B	-0-	66	1	1279	2	N	5					8
							6	9									

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
06	942	N	942	-0-	-0- B	-0-	44	1	897	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	992	N	962	-0-	-30 B	-0-	44	1	917	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	992	N	983	-0-	-9 B	-0-	45	1	938	2	N	-0-					-0-
09	930	N	886	-0-	-44 B	-0-	42	1	844	2	N	-0-					-0-
10	0		670	-0-	670 B	670	32	1	638	2	N	-0-					-0-
*11	1664	N	994	-0-	-670 B	-0-	49	1	945	2	N	-0-					-0-

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
06	900	N	893	-0-	-7 B	-0-	42	1	850	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1178	N	-0-	-0-	-1178 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	1302	X	-0-	-0-	-1302 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	1260	X	-0-	-0-	-1260 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*11	900	X	-0-	-0-	-900 B	-0-					Y	-0-					-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*11	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
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
06	1536	N	1536	-0-	-0- B	-0-	72	1	1463	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1608	N	1608	-0-	-0- B	-0-	73	1	1534	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1705	N	1595	-0-	-110 B	-0-	73	1	1522	2	Y	-0-					-0-
09	1550	N	1550	-0-	-0- B	-0-	74	1	1476	2	Y	-0-					-0-
10	0		1636	-0-	1636 B	1636	79	1	1555	2	Y	2					2
							2	9									
*11	3184	X	1548	-0-	-1636 B	-0-	76	1	1469	2	Y	3					5
							3	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
06	1481	N	1481	-0-	-0- B	-0-	70	1	1410	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1647	N	1647	-0-	-0- B	-0-	75	1	1571	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1612	N	1520	-0-	-92 B	-0-	70	1	1450	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1387	-0-	-83 B	-0-	66	1	1321	2	Y	-0-					-0-
10	0		1380	-0-	1380 B	1380	66	1	1297	2	Y	15					15
							17	9									
*11	2811	N	1431	-0-	-1380 B	-0-	71	1	1360	2	Y	-0-					15

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
06	941	N	941	-0-	-0- B	-0-	44	1	896	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1038	N	1038	-0-	-0- B	-0-	47	1	990	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1033	N	1033	-0-	-0- B	-0-	47	1	986	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	850	-0-	-80 B	-0-	40	1	807	2	Y	3					3
							3	9									
10	0		406	-0-	406 B	406	20	1	385	2	Y	1					4
							1	9									
*11	990	N	516	-0-	-474 B	-0-	25	1	490	2	Y	1					5
							1	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 203034 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 11984 PERF.11472 - 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
06	1200	N	1120	-0-	-80 B	-0-	53	1	1066	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1209	N	1101	-0-	-108 B	-0-	50	1	1050	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1178	N	1150	-0-	-28 B	-0-	53	1	1097	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	1000	-0-	-110 B	-0-	47	1	945	2	Y	7					7
							8	9									
10	0		1219	-0-	1219 B	1219	59	1	1159	2	Y	1					8
							1	9									
*11	2578	N	1359	-0-	-1219 B	-0-	67	1	1292	2	Y	-0-					8

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BURKE, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 203035 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11614 - 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
06	3390	X	1586	-0-	-1804 B	-0-	75	1	1510	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	3844	X	1524	-0-	-2320 B	-0-	69	1	1454	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	4774	X	1961	-0-	-2813 B	-0-	90	1	1871	2	Y	-0-					-0-
09	4620	X	1625	-0-	-2995 B	-0-	77	1	1548	2	Y	-0-					-0-
10	0		2644	-0-	2644 B	2644	128	1	2516	2	Y	-0-					-0-
*11	4529	X	1885	-0-	-2644 B	-0-	92	1	1785	2	Y	7					7
							8	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 203036 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11948 PERF.11572 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	41	1	840	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1023	N	888	-0-	-135 B	-0-	40	1	847	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	961	N	854	-0-	-107 B	-0-	39	1	815	2	N	-0-					-0-
09	886	N	886	-0-	-0- B	-0-	42	1	844	2	N	-0-					-0-
10	0		645	-0-	645 B	645	30	1	598	2	N	15					15
							17	9									
*11	1121	N	476	-0-	-645 B	-0-	23	1	451	2	N	2					17
							2	9									

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 203040 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11240 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	900	N	986	-0-	86 B	-332	46	1	939	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	930	N	960	-0-	30 B	-302	44	1	915	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	961	N	893	-0-	-68 B	-302	41	1	852	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	1230	-0-	240 B	-62	59	1	1171	2	Y	-0-					-0-
10	0		871	-0-	871 B	809	42	1	820	2	Y	8					8
							9	9									
*11	1716	N	907	-0-	-809 B	-0-	45	1	862	2	Y	-0-					8

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203101 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11490 - 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
06	1084	N	1084	-0-	-0- B	-0-	51	1	1032	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1254	N	1254	-0-	-0- B	-0-	57	1	1196	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1289	N	1289	-0-	-0- B	-0-	59	1	1230	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	974	-0-	-106 B	-0-	46	1	916	2	Y	11					11
							12	9									
10	0		905	-0-	905 B	905	44	1	861	2	Y	-0-					11
*11	1871	N	966	-0-	-905 B	-0-	48	1	918	2	Y	-0-					11

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 203102 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11514 - 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
06	1110	N	1080	-0-	-30 B	-0-	51	1	1028	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1178	N	1140	-0-	-38 B	-0-	52	1	1087	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1209	N	818	-0-	-391 B	-0-	38	1	780	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	398	-0-	-682 B	-0-	19	1	377	2	Y	2					2
							2	9									
10	0		506	-0-	506 B	506	24	1	482	2	Y	-0-					2
*11	1156	N	650	-0-	-506 B	-0-	32	1	617	2	Y	1					3
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203103 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11862 PERF.11380 - 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
06	1035	N	1035	-0-	-0- B	-0-	49	1	985	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1178	N	1019	-0-	-159 B	-0-	46	1	972	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1178	N	1168	-0-	-10 B	-0-	54	1	1114	2	Y	-0-					-0-
09	1147	N	1147	-0-	-0- B	-0-	55	1	1092	2	Y	-0-					-0-
10	0		1025	-0-	1025 B	1025	50	1	975	2	Y	-0-					-0-
*11	2019	N	994	-0-	-1025 B	-0-	48	1	929	2	Y	15					15
							17	9									

MATLOCK WELL #: 7 RRCID -> 203453 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11684 - 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
06	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	35	1	718	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1080	N	1080	-0-	-0- B	-0-	49	1	1027	2	Y	4	1	8			3
							4	9									
08	1404	N	1404	-0-	-0- B	-0-	64	1	1336	2	Y	4					7
							4	9									
09	1145	N	1145	-0-	-0- B	-0-	55	1	1090	2	Y	-0-					7
10	0		1247	-0-	1247 B	1247	60	1	1181	2	Y	5					12
							6	9									
*11	2408	N	1161	-0-	-1247 B	-0-	57	1	1103	2	Y	1					13
							1	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 203782 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 11838 PERF.11380 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1370	N	1370	-0-	-0- B	-0-	64	1	1305	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1396	N	1396	-0-	-0- B	-0-	63	1	1329	2	Y	4	1	8			3
							4	9									
08	1395	N	1097	-0-	-298 B	-0-	50	1	1046	2	Y	1					4
							1	9									
09	1380	N	1242	-0-	-138 B	-0-	59	1	1179	2	Y	4					8
							4	9									
10	0		2379	-0-	2379 B	2379	115	1	2261	2	Y	3					11
							3	9									
*11	4551	X	2172	-0-	-2379 B	-0-	107	1	2057	2	Y	7					18
							8	9									

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*11	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
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
06	990	N	936	-0-	-54 B	-0-	44	1 9	891	2	Y	1	1	8			-0-
07	1023	N	948	-0-	-75 B	-0-	43	1 9	904	2	Y	1	1	8			-0-
08	1130	N	1130	-0-	-0- B	-0-	52	1	1078	2	Y	-0-					-0-
09	1059	N	1059	-0-	-0- B	-0-	50	1	1009	2	Y	-0-					-0-
10	0		1123	-0-	1123 B	1123	54	1	1069	2	Y	-0-					-0-
*11	1835	N	712	-0-	-1123 B	-0-	35	1	677	2	Y	-0-					-0-

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
06	919	N	919	-0-	-0- B	-0-	43	1 9	875	2	Y	1	1	8			-0-
07	954	N	954	-0-	-0- B	-0-	43	1 9	910	2	Y	1	1	8			-0-
08	961	N	800	-0-	-161 B	-0-	37	1	763	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	743	-0-	-187 B	-0-	35	1	708	2	Y	-0-					-0-
10	0		907	-0-	907 B	907	44	1	863	2	Y	-0-					-0-
*11	1708	N	801	-0-	-907 B	-0-	39	1	762	2	Y	-0-					-0-

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	660	N	581	-0-	-79 B	-0-	27	1 9	553	2	Y	1	1	8			-0-
07	682	N	584	-0-	-98 B	-0-	27	1	557	2	Y	-0-					-0-
08	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	38	1	787	2	Y	-0-					-0-
09	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	33	1	665	2	Y	3					3
							3	9									
10	0		804	-0-	804 B	804	39	1	765	2	Y	-0-					3
*11	1514	N	710	-0-	-804 B	-0-	35	1	675	2	Y	-0-					3

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 203930 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11498 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	735	-0-	-465 B	-0-	35	1	699	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	930	N	780	-0-	-150 B	-0-	35	1	727	2	N	16	1	8			15
							18	9									
08	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	38	1	792	2	N	8					23
							9	9									
09	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	38	1	765	2	N	4					27
							4	9									
10	0		884	-0-	884 B	884	43	1	838	2	N	3					30
							3	9									
*11	1752	N	868	-0-	-884 B	-0-	43	1	825	2	N	-0-					30

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 204260 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11774 PERF.11312 - 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
06	1200	N	1048	-0-	-152 B	-0-	49	1	998	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1152	N	1152	-0-	-0- B	-0-	52	1	1099	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1333	N	1248	-0-	-85 B	-0-	57	1	1191	2	N	-0-					-0-
09	1302	N	1302	-0-	-0- B	-0-	62	1	1240	2	N	-0-					-0-
10	0		1232	-0-	1232 B	1232	60	1	1172	2	N	-0-					-0-
*11	2403	N	1171	-0-	-1232 B	-0-	58	1	1113	2	N	-0-					-0-

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 204261 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11274 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 204266 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11566 - 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
06	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	46	1	929	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1223	N	1223	-0-	-0- B	-0-	56	1	1166	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1285	N	1285	-0-	-0- B	-0-	59	1	1226	2	N	-0-					-0-
09	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-	52	1	1034	2	N	2					2
							2	9									
10	0		648	-0-	648 B	648	31	1	614	2	N	3					5
							3	9									
*11	1532	N	884	-0-	-648 B	-0-	43	1	835	2	N	5					10
							6	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204305 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 11954 PERF.11534 - 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
06	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	31	1	628	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	682	N	406	-0-	-276 B	-0-	18	1	388	2	N	-0-					-0-
08	682	N	253	-0-	-429 B	-0-	12	1	241	2	N	-0-					-0-
09	660	N	398	-0-	-262 B	-0-	19	1	379	2	N	-0-					-0-
10	0		303	-0-	303 B	303	15	1	288	2	N	-0-					-0-
*11	890	N	587	-0-	-303 B	-0-	27	1	530	2	N	27					27
							30	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 204394 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11531 - 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
06	1260	N	1260	-0-	-0-	B	-0-	59	1 9	1200	2	N	1	1	8			-0-
07	1342	N	1342	-0-	-0-	B	-0-	61	1 9	1280	2	N	1	1	8			-0-
08	1340	N	1340	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1278	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	1002	-0-	-258	B	-0-	48	1	954	2	N	-0-					-0-
10	0		1241	-0-	1241	B	1241	60	1 3 9	1178	2	N	3					3
*11	2440	N	1199	-0-	-1241	B	-0-	59	1 8 9	1132	2	N	7					10

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 204395 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11656 - 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
06	1634	N	1634	-0-	-0-	B	-0-	77	1 9	1556	2	Y	1	1	8			-0-
07	1742	N	1742	-0-	-0-	B	-0-	79	1 9	1662	2	Y	1	1	8			-0-
08	1720	N	1720	-0-	-0-	B	-0-	79	1	1641	2	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1605	-0-	-15	B	-0-	76	1 7 9	1522	2	Y	6					6
10	0		1555	-0-	1555	B	1555	75	1 9	1479	2	Y	1					7
*11	2586	N	1031	-0-	-1555	B	-0-	51	1 2 9	978	2	Y	2					9

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204504 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11610 - 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
06	720	N	701	-0-	-19	B	-0-	33	1 9	667	2	Y	1	1	8			-0-
07	744	N	723	-0-	-21	B	-0-	33	1	690	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	720	-0-	-55	B	-0-	33	1	687	2	Y	-0-					-0-
09	730	N	730	-0-	-0-	B	-0-	35	1	695	2	Y	-0-					-0-
10	0		772	-0-	772	B	772	37	1	735	2	Y	-0-					-0-
*11	1512	N	740	-0-	-772	B	-0-	36	1	704	2	Y	-0-					-0-

BRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 204696 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11808 - 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
06	810	N	767	-0-	-43	B	-0-	36	1 9	730	2	Y	1	1	8			-0-
07	806	N	658	-0-	-148	B	-0-	30	1	628	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	681	-0-	-187	B	-0-	31	1	650	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	635	-0-	-145	B	-0-	30	1	605	2	Y	-0-					-0-
10	0		839	-0-	839	B	839	41	1	798	2	Y	-0-					-0-
*11	1375	N	536	-0-	-839	B	-0-	26	1	510	2	Y	-0-					-0-

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204755 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11498 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	795	N	795	-0-	-0-	B	-0-	37	1 9	757	2	Y	1	1	8			-0-
07	1052	N	1052	-0-	-0-	B	-0-	48	1 9	1003	2	Y	1	1	8			-0-
08	991	N	991	-0-	-0-	B	-0-	46	1	945	2	Y	-0-					-0-
09	938	N	938	-0-	-0-	B	-0-	45	1	893	2	Y	-0-					-0-
10	0		955	-0-	955	B	955	46	1 3 9	906	2	Y	3					3
*11	1748	N	793	-0-	-955	B	-0-	39	1	754	2	Y	-0-					3

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 205216 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11805 PERF.11304 - 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
06	990	N	555	-0-	-435 B	-0-	26	1	528	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	899	N	608	-0-	-291 B	-0-	28	1	580	2	N	-0-					-0-
08	620	N	567	-0-	-53 B	-0-	26	1	541	2	N	-0-					-0-
09	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	34	1	686	2	N	-0-					-0-
10	0		639	-0-	639 B	639	31	1	608	2	N	-0-					-0-
*11	1272	N	633	-0-	-639 B	-0-	31	1	591	2	N	10					10
							11	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 205218 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 11716 PERF.11274 - 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
06	1276	N	1276	-0-	-0- B	-0-	60	1	1215	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1303	N	1303	-0-	-0- B	-0-	59	1	1243	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1333	N	1227	-0-	-106 B	-0-	56	1	1171	2	Y	-0-					-0-
09	1308	N	1308	-0-	-0- B	-0-	62	1	1246	2	Y	-0-					-0-
10	0		1328	-0-	1328 B	1328	64	1	1256	2	Y	7					7
							8	9									
*11	2520	N	1192	-0-	-1328 B	-0-	59	1	1130	2	Y	3					10
							3	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 205257 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11762 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	483	-0-	-297 B	-0-	23	1	460	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	422	-0-	-508 B	-0-	19	1	403	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	395	-0-	-349 B	-0-	18	1	377	2	Y	-0-					-0-
09	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	23	1	461	2	Y	1					1
							1	9									
10	0		416	-0-	416 B	416	20	1	389	2	Y	6					7
							7	9									
*11	1187	N	771	-0-	-416 B	-0-	38	1	726	2	Y	6					13
							7	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 206053 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11810 - 11928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1625	N	1625	-0-	-0- B	-0-	76	1	1548	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1758	N	1758	-0-	-0- B	-0-	80	1	1677	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1612	N	1602	-0-	-10 B	-0-	74	1	1528	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1392	-0-	-228 B	-0-	66	1	1312	2	N	13					13
							14	9									
10	0		1565	-0-	1565 B	1565	75	1	1471	2	N	17					30
							19	9									
*11	2860	N	1295	-0-	-1565 B	-0-	63	1	1215	2	N	15					45
							17	9									

BURKE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 206283 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11522 - 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
06	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	56	1	1141	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1260	N	1260	-0-	-0- B	-0-	57	1	1202	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1294	N	1294	-0-	-0- B	-0-	59	1	1235	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1198	-0-	-2 B	-0-	57	1	1141	2	N	-0-					-0-
10	0		1278	-0-	1278 B	1278	62	1	1214	2	N	2					2
							2	9									
*11	2457	N	1179	-0-	-1278 B	-0-	58	1	1120	2	N	1					3
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206305 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11552 - 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
06	943	N	943	-0-	-0-	B	-0-	44	1	898	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
07	961	N	923	-0-	-38	B	-0-	42	1	880	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
08	1073	N	1073	-0-	-0-	B	-0-	49	1	1024	2	Y	-0-					-0-
09	1073	N	1073	-0-	-0-	B	-0-	51	1	1022	2	Y	-0-					-0-
10	0		1045	-0-	1045	B	1045	50	1	993	2	Y	2					2
								2	9									
*11	1995	N	950	-0-	-1045	B	-0-	46	1	892	2	Y	11					13
								12	9									

BRIGHT WELL #: 6 RRCID -> 206306 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11556 - 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
06	960	N	910	-0-	-50	B	-0-	43	1	866	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
07	961	N	938	-0-	-23	B	-0-	43	1	894	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
08	961	N	803	-0-	-158	B	-0-	37	1	766	2	N	-0-					-0-
09	900	N	853	-0-	-47	B	-0-	39	1	786	2	N	25					25
								28	9									
10	0		831	-0-	831	B	831	40	1	789	2	N	2					27
								2	9									
*11	1681	N	850	-0-	-831	B	-0-	42	1	805	2	N	3					30
								3	9									

BRIGHT WELL #: 8 RRCID -> 206332 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11608 - 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
06	990	N	984	-0-	-6	B	-0-	46	1	937	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
07	1085	N	952	-0-	-133	B	-0-	43	1	908	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
08	1054	N	1040	-0-	-14	B	-0-	48	1	992	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	987	-0-	-3	B	-0-	47	1	940	2	Y	-0-					-0-
10	0		1068	-0-	1068	B	1068	52	1	1016	2	Y	-0-					-0-
*11	1922	N	854	-0-	-1068	B	-0-	42	1	810	2	Y	2					2
								2	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 206333 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11774 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1020	N	962	-0-	-58	B	-0-	45	1	916	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
07	1048	N	1048	-0-	-0-	B	-0-	48	1	999	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
08	1060	N	1060	-0-	-0-	B	-0-	49	1	1011	2	Y	-0-					-0-
09	1051	N	1051	-0-	-0-	B	-0-	50	1	992	2	Y	8					8
								9	9									
10	0		1053	-0-	1053	B	1053	51	1	1002	2	Y	-0-					8
*11	2097	N	1044	-0-	-1053	B	-0-	51	1	993	2	Y	-0-					8

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 206757 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12168 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1294	-0-	-56 B	-0-	61	1	1233	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1208	-0-	-187 B	-0-	55	1	1153	2	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1299	-0-	-3 B	-0-	60	1	1239	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1231	-0-	-59 B	-0-	59	1	1172	2	Y	-0-					-0-
10	0		1326	-0-	1326 B	1326	64	1	1262	2	Y	-0-					-0-
*11	2626	N	1300	-0-	-1326 B	-0-	64	1	1236	2	Y	-0-					-0-

ALLRED WELL #: 14 RRCID -> 206915 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11758 - 11770

06	1230	N	1141	-0-	-89 B	-0-	54	1	1086	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1190	N	1190	-0-	-0- B	-0-	54	1	1135	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1232	N	1232	-0-	-0- B	-0-	57	1	1175	2	Y	-0-					-0-
09	1147	N	1147	-0-	-0- B	-0-	55	1	1092	2	Y	-0-					-0-
10	0		1153	-0-	1153 B	1153	55	1	1089	2	Y	8					8
							9	9									
*11	2320	N	1167	-0-	-1153 B	-0-	57	1	1101	2	Y	8					16
							9	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 206917 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11522 - 11768

06	1290	N	1043	-0-	-247 B	-0-	49	1	993	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1116	N	1074	-0-	-42 B	-0-	49	1	1024	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1147	N	625	-0-	-522 B	-0-	29	1	596	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	897	-0-	-153 B	-0-	42	1	847	2	Y	7					7
							8	9									
10	0		1220	-0-	1220 B	1220	59	1	1161	2	Y	-0-					7
*11	2461	N	1241	-0-	-1220 B	-0-	61	1	1180	2	Y	-0-					7

BURKE, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 207037 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11714 - 11926

06	1154	N	1154	-0-	-0- B	-0-	54	1	1099	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1209	N	1187	-0-	-22 B	-0-	54	1	1132	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1209	N	1072	-0-	-137 B	-0-	49	1	1023	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	986	-0-	-154 B	-0-	47	1	939	2	Y	-0-					-0-
10	0		1197	-0-	1197 B	1197	58	1	1137	2	Y	2					2
							2	9									
*11	2601	N	1404	-0-	-1197 B	-0-	69	1	1333	2	Y	2					4
							2	9									

MATLOCK WELL #: 15 RRCID -> 207073 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11578 - 11786

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*11	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
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1029	N	1029	-0-	-0- B	-0-	48	1 9	980	2	N	1	1	8			-0-
07	1116	N	966	-0-	-150 B	-0-	44	1 9	921	2	N	1	1	8			-0-
08	1178	N	1028	-0-	-150 B	-0-	47	1	981	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	960	-0-	-60 B	-0-	45	1 9	904	2	N	10					10
10	0		993	-0-	993 B	993	48	1 9	937	2	N	7					17
*11	2010	N	1017	-0-	-993 B	-0-	50	1 9	966	2	N	1					18

WARREN, SM GU1 WELL #: 4 RRCID -> 207308 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11610 - 11852

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 207501 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11778

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
*11	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

06	1506	N	1506	-0-	-0- B	-0-	71	1 9	1434	2	Y	1	1	8			-0-
07	1621	N	1621	-0-	-0- B	-0-	74	1 9	1546	2	Y	1	1	8			-0-
08	1565	N	1565	-0-	-0- B	-0-	72	1	1493	2	Y	-0-					-0-
09	1532	N	1532	-0-	-0- B	-0-	73	1	1459	2	Y	-0-					-0-
10	0		1567	-0-	1567 B	1567	76	1 9	1489	2	Y	2					2
*11	2913	N	1346	-0-	-1567 B	-0-	66	1 9	1278	2	Y	2					4

MATLOCK WELL #: 11 RRCID -> 207533 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11642 - 11860

06	960	N	960	-0-	-0- B	-0-	45	1 9	914	2	Y	1	1	8			-0-
07	1023	N	1011	-0-	-12 B	-0-	46	1 9	964	2	Y	1	1	8			-0-
08	1023	N	942	-0-	-81 B	-0-	43	1	899	2	Y	-0-					-0-
09	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	47	1	944	2	Y	-0-					-0-
10	0		975	-0-	975 B	975	47	1	928	2	Y	-0-					-0-
*11	2792	N	1817	-0-	-975 B	-0-	90	1	1727	2	Y	-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 #: 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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1274	N	1274	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1213	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
07	1054	N	1005	-0-	-49	B	-0-	46	1	958	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
08	1178	N	1178	-0-	-0-	B	-0-	54	1	1124	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	905	-0-	-355	B	-0-	43	1	862	2	Y	-0-					-0-
10	0		1241	-0-	1241	B	1241	60	1	1181	2	Y	-0-					-0-
*11	2361	N	1120	-0-	-1241	B	-0-	55	1	1063	2	Y	2					2
								2	9									

BURKE, FRANK WELL #: 16 RRCID -> 207850 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11686 - 11922

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
06	2178	N	2178	-0-	-0-	B	-0-	102	1	2074	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
07	2487	N	2487	-0-	-0-	B	-0-	113	1	2372	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
08	2334	X	2334	-0-	-0-	B	-0-	107	1	2227	2	Y	-0-					-0-
09	2190	X	1992	-0-	-198	B	-0-	95	1	1897	2	Y	-0-					-0-
10	0		1363	-0-	1363	B	1363	66	1	1297	2	Y	-0-					-0-
*11	2427	X	1064	-0-	-1363	B	-0-	52	1	1012	2	Y	-0-					-0-

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 208057 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 11971 PERF.11700 - 11908

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
06	1164	N	1164	-0-	-0-	B	-0-	55	1	1108	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
07	1225	N	1225	-0-	-0-	B	-0-	56	1	1168	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
08	1271	N	827	-0-	-444	B	-0-	38	1	789	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	759	-0-	-411	B	-0-	36	1	723	2	Y	-0-					-0-
10	0		759	-0-	759	B	759	37	1	719	2	Y	3					3
								3	9									
*11	1534	N	775	-0-	-759	B	-0-	38	1	735	2	Y	2					5
								2	9									

ALLRED WELL #: 12 RRCID -> 208312 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 11989 PERF.11964 - 11838

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
06	1441	N	1441	-0-	-0-	B	-0-	68	1	1372	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
07	1612	N	1488	-0-	-124	B	-0-	68	1	1419	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
08	1549	N	1549	-0-	-0-	B	-0-	71	1	1478	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1429	-0-	-11	B	-0-	68	1	1361	2	Y	-0-					-0-
10	0		1331	-0-	1331	B	1331	64	1	1257	2	Y	9					9
								10	9									
*11	2281	N	950	-0-	-1331	B	-0-	46	1	896	2	Y	7					16
								8	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 208320 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11877 PERF.11380 - 11584

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
06	1549	N	1549	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1475	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
07	1643	N	1643	-0-	-0-	B	-0-	75	1	1567	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
08	1676	N	1676	-0-	-0-	B	-0-	77	1	1599	2	Y	-0-					-0-
09	1651	N	1651	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1559	2	Y	13					13
								14	9									
10	0		1711	-0-	1711	B	1711	82	1	1619	2	Y	9					22
								10	9									
*11	3313	X	1602	-0-	-1711	B	-0-	79	1	1523	2	Y	-0-					22

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WARE, J. F. WELL #: 10 RRCID -> 208345 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11606 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	56	1	1141	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1271	N	1244	-0-	-27 B	-0-	57	1	1186	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1302	N	1279	-0-	-23 B	-0-	59	1	1220	2	Y	-0-					-0-
09	1218	N	1218	-0-	-0- B	-0-	58	1	1160	2	Y	-0-					-0-
10	0		1228	-0-	1228 B	1228	59	1	1169	2	Y	-0-					-0-
*11	2390	N	1162	-0-	-1228 B	-0-	57	1	1105	2	Y	-0-					-0-

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 208404 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11556 - 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
06	1620	N	1289	-0-	-331 B	-0-	61	1	1227	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1705	N	1685	-0-	-20 B	-0-	77	1	1607	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1705	N	1593	-0-	-112 B	-0-	73	1	1520	2	Y	-0-					-0-
09	1515	N	1515	-0-	-0- B	-0-	72	1	1437	2	Y	5					5
							6	9									
10	0		1441	-0-	1441 B	1441	70	1	1371	2	Y	-0-					5
*11	2782	N	1341	-0-	-1441 B	-0-	66	1	1271	2	Y	4					9
							4	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	863	-0-	-97 B	-0-	41	1	821	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	975	N	975	-0-	-0- B	-0-	44	1	930	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1023	N	844	-0-	-179 B	-0-	39	1	805	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	761	-0-	-109 B	-0-	36	1	725	2	Y	-0-					-0-
10	0		464	-0-	464 B	464	22	1	442	2	Y	-0-					-0-
*11	1246	N	782	-0-	-464 B	-0-	38	1	742	2	Y	2					2
							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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	54	1	1087	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1120	N	1120	-0-	-0- B	-0-	51	1	1068	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1240	N	1152	-0-	-88 B	-0-	53	1	1099	2	Y	-0-					-0-
09	1246	N	1246	-0-	-0- B	-0-	59	1	1187	2	Y	-0-					-0-
10	0		2428	-0-	2428 B	2428	117	1	2302	2	Y	8					8
							9	9									
*11	4538	X	2110	-0-	-2428 B	-0-	104	1	2006	2	Y	-0-					8

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1191	X	1191	-0-	-0- B	-0-	56	1	1134	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1209	X	865	-0-	-344 B	-0-	39	1	825	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1595	N	1595	-0-	-0- B	-0-	73	1	1522	2	Y	-0-					-0-
09	1431	N	1431	-0-	-0- B	-0-	68	1	1363	2	Y	-0-					-0-
10	0		1298	-0-	1298 B	1298	62	1	1228	2	Y	7					7
							8	9									
*11	2296	N	998	-0-	-1298 B	-0-	49	1	946	2	Y	3					10
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1615	N	1615	-0-	-0- B	-0-	76	1	1538	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1798	N	1609	-0-	-189 B	-0-	73	1	1535	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1736	N	1543	-0-	-193 B	-0-	71	1	1472	2	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1489	-0-	-131 B	-0-	71	1	1411	2	Y	6					6
							7	9									
10	0		1386	-0-	1386 B	1386	67	1	1313	2	Y	5					11
							6	9									
*11	2899	N	1513	-0-	-1386 B	-0-	74	1	1428	2	Y	10					21
							11	9									

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
06	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	56	1	1143	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1271	N	1206	-0-	-65 B	-0-	55	1	1150	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1302	N	1224	-0-	-78 B	-0-	56	1	1168	2	Y	-0-					-0-
09	1215	N	1215	-0-	-0- B	-0-	58	1	1157	2	Y	-0-					-0-
10	0		1241	-0-	1241 B	1241	60	1	1181	2	Y	-0-					-0-
*11	2392	N	1151	-0-	-1241 B	-0-	57	1	1092	2	Y	2					2
							2	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
06	1170	N	1091	-0-	-79 B	-0-	51	1	1039	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1395	N	743	-0-	-652 B	-0-	34	1	709	2	Y	-0-					-0-
08	1643	N	629	-0-	-1014 B	-0-	29	1	600	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	986	-0-	-94 B	-0-	47	1	939	2	Y	-0-					-0-
10	0		1304	-0-	1304 B	1304	63	1	1233	2	Y	7					7
							8	9									
*11	2729	N	1425	-0-	-1304 B	-0-	70	1	1352	2	Y	3					10
							3	9									

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
06	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	39	1	785	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	39	1	816	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	806	N	714	-0-	-92 B	-0-	33	1	681	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	765	-0-	-75 B	-0-	36	1	729	2	Y	-0-					-0-
10	0		738	-0-	738 B	738	35	1	695	2	Y	7					7
							8	9									
*11	1243	N	505	-0-	-738 B	-0-	25	1	480	2	Y	-0-					7

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
06	1380	N	1367	-0-	-13 B	-0-	64	1	1302	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1437	N	1437	-0-	-0- B	-0-	65	1	1371	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1444	N	1444	-0-	-0- B	-0-	66	1	1378	2	Y	-0-					-0-
09	1406	N	1406	-0-	-0- B	-0-	67	1	1339	2	Y	-0-					-0-
10	0		1385	-0-	1385 B	1385	67	1	1312	2	Y	5					5
							6	9									
*11	2695	N	1310	-0-	-1385 B	-0-	63	1	1223	2	Y	22					27
							24	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
06	1630	N	1630	-0-	-0- B	-0-	77	1 9	1552	2	Y	1	1	8			-0-
07	1674	N	1664	-0-	-10 B	-0-	76	1 9	1587	2	Y	1	1	8			-0-
08	1705	N	1554	-0-	-151 B	-0-	71	1 9	1482	2	Y	1					1
09	1620	N	1457	-0-	-163 B	-0-	68	1 9	1368	2	Y	19					20
10	0		1595	-0-	1595 B	1595	77	1 9	1506	2	Y	11					31
*11	3092	X	1497	-0-	-1595 B	-0-	73	1 9	1411	2	Y	12					43

WILSON, GB GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 209352 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 12142 PERF.11612 - 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
06	2347	N	2347	-0-	-0- B	-0-	110	1 9	2235	2	N	2	2	8			-0-
07	2375	N	2375	-0-	-0- B	-0-	108	1 9	2265	2	N	2	2	8			-0-
08	2221	N	2221	-0-	-0- B	-0-	102	1 9	2119	2	N	-0-					-0-
09	1955	N	1955	-0-	-0- B	-0-	91	1 9	1828	2	N	33					33
10	0		1929	-0-	1929 B	1929	93	1 9	1823	2	N	12					45
*11	5526	X	3597	-0-	-1929 B	-0-	176	1 9	3397	2	N	22					67

BURKE, FRANK WELL #: 15 RRCID -> 209520 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11790 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	619	-0-	-71 B	-0-	29	1 9	589	2	Y	1	1	8			-0-
07	713	N	643	-0-	-70 B	-0-	29	1	614	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	633	-0-	-80 B	-0-	29	1	604	2	Y	-0-					-0-
09	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	34	1	681	2	Y	-0-					-0-
10	0		734	-0-	734 B	734	35	1 9	698	2	Y	1					1
*11	1215	N	481	-0-	-734 B	-0-	24	1 9	456	2	Y	1					2

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 209524 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11650 - 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
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209525 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 11949 PERF.11506 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1338	N	1338	-0-	-0- B	-0-	63	1 9	1274	2	Y	1	1	8			-0-
07	1353	N	1353	-0-	-0- B	-0-	62	1 9	1290	2	Y	1	1	8			-0-
08	1445	N	1445	-0-	-0- B	-0-	66	1	1379	2	Y	-0-					-0-
09	1358	N	1358	-0-	-0- B	-0-	65	1	1293	2	Y	-0-					-0-
10	0		1457	-0-	1457 B	1457	70	1	1387	2	Y	-0-					-0-
*11	2817	N	1360	-0-	-1457 B	-0-	66	1 9	1274	2	Y	18					18

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
06	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	47	1	950	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1150	N	1150	-0-	-0- B	-0-	52	1	1097	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	45	1	924	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	1110	-0-	-0- B	-0-	53	1	1057	2	Y	-0-					-0-
10	0		1087	-0-	1087 B	1087	53	1	1034	2	Y	-0-					-0-
*11	1993	N	906	-0-	-1087 B	-0-	45	1	861	2	Y	-0-					-0-

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 209757 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11468 - 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
06	300	N	166	-0-	-134 B	-0-	8	1	158	2	N	-0-					-0-
07	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	40	1	828	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	775	N	523	-0-	-252 B	-0-	24	1	499	2	N	-0-					-0-
09	769	N	769	-0-	-0- B	-0-	36	1	719	2	N	13					13
							14	9									
10	0		733	-0-	733 B	733	35	1	698	2	N	-0-					13
*11	1332	N	599	-0-	-733 B	-0-	30	1	569	2	N	-0-					13

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
06	1677	N	1677	-0-	-0- B	-0-	79	1	1596	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1754	N	1754	-0-	-0- B	-0-	80	1	1673	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1784	N	1784	-0-	-0- B	-0-	82	1	1702	2	N	-0-					-0-
09	1210	N	1210	-0-	-0- B	-0-	57	1	1139	2	N	13					13
							14	9									
10	0		1752	-0-	1752 B	1752	84	1	1647	2	N	19					32
							21	9									
*11	3228	X	1476	-0-	-1752 B	-0-	72	1	1382	2	N	20					52
							22	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210042 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11580 - 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
06	900	N	775	-0-	-125 B	-0-	36	1	738	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	942	N	942	-0-	-0- B	-0-	43	1	898	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	46	1	949	2	Y	-0-					-0-
09	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	49	1	977	2	Y	-0-					-0-
10	0		1060	-0-	1060 B	1060	51	1	1009	2	Y	-0-					-0-
*11	2041	N	981	-0-	-1060 B	-0-	48	1	933	2	Y	-0-					-0-

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
06	690	N	662	-0-	-28 B	-0-	31	1	630	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	32	1	664	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	708	-0-	-5 B	-0-	33	1	675	2	Y	-0-					-0-
09	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	32	1	641	2	Y	-0-					-0-
10	0		687	-0-	687 B	687	33	1	651	2	Y	3					3
							3	9									
*11	1334	N	647	-0-	-687 B	-0-	32	1	613	2	Y	2					5
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*11	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

06	14B2 EXT	1485	-0-	1485 B	1485	70 1 1 9	1414	2	Y	1	1	8			-0-
07	14B2 EXT	1002	-0-	1002 B	2487	46 1 1 9	955	2	Y	1	1	8			-0-
08	3331 X	844	-0-	-2487 B	-0-	39 1	805	2	Y	-0-					-0-
09	1500 N	755	-0-	-745 B	-0-	36 1	719	2	Y	-0-					-0-
10	0	748	-0-	748 B	748	36 1	712	2	Y	-0-					-0-
*11	1443 N	695	-0-	-748 B	-0-	34 1	661	2	Y	-0-					-0-

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 210304 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11256 - 11440

06	896 N	896	-0-	-0- B	-0-	42 1 1 9	853	2	N	1	1	8			-0-
07	933 N	933	-0-	-0- B	-0-	42 1 1 9	890	2	N	1	1	8			-0-
08	899 N	882	-0-	-17 B	-0-	41 1	841	2	N	-0-					-0-
09	870 N	810	-0-	-60 B	-0-	39 1	771	2	N	-0-					-0-
10	0	876	-0-	876 B	876	42 1	834	2	N	-0-					-0-
*11	1626 N	750	-0-	-876 B	-0-	36 1 11 9	703	2	N	10					10

BURKE, FRANK WELL #: 14 RRCID -> 210745 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 12119 PERF.11858 - 12144

06	1528 N	1528	-0-	-0- B	-0-	72 1 1 9	1455	2	Y	1	1	8			-0-
07	1649 N	1649	-0-	-0- B	-0-	75 1 1 9	1573	2	Y	1	1	8			-0-
08	1684 N	1684	-0-	-0- B	-0-	77 1	1607	2	Y	-0-					-0-
09	1616 N	1616	-0-	-0- B	-0-	77 1	1539	2	Y	-0-					-0-
10	0	1652	-0-	1652 B	1652	80 1	1572	2	Y	-0-					-0-
*11	2846 N	1194	-0-	-1652 B	-0-	59 1	1135	2	Y	-0-					-0-

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 210751 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 12089 PERF.11736 - 12018

06	944 N	944	-0-	-0- B	-0-	44 1 1 9	899	2	Y	1	1	8			-0-
07	1000 N	1000	-0-	-0- B	-0-	45 1 1 9	954	2	Y	1	1	8			-0-
08	1054 N	953	-0-	-101 B	-0-	44 1	909	2	Y	-0-					-0-
09	949 N	949	-0-	-0- B	-0-	45 1	904	2	Y	-0-					-0-
10	0	711	-0-	711 B	711	34 1	677	2	Y	-0-					-0-
*11	1319 N	608	-0-	-711 B	-0-	30 1	578	2	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 #: 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*11	127	X	127	-0-	-0-	B	-0-	6 1 1 9		120	2	Y	1					1

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 211010 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11624 - 11898

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGHT WELL #: 10 RRCID -> 211300 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 11961 PERF.11708 - 11906

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211303 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11392 - 11618

06	1050	N	984	-0-	-66	B	-0-	46 1 1 9		937	2	Y	1	1	8			-0-
07	1046	N	1046	-0-	-0-	B	-0-	48 1 1 9		997	2	Y	1	1	8			-0-
08	1116	N	1071	-0-	-45	B	-0-	49 1		1022	2	Y	-0-					-0-
09	1028	N	1028	-0-	-0-	B	-0-	49 1 4 9		975	2	Y	4					4
10	0		1087	-0-	1087	B	1087	53 1 1 9		1033	2	Y	1					5
*11	2141	N	1054	-0-	-1087	B	-0-	52 1		1002	2	Y	-0-					5

BRIGHT WELL #: 15 RRCID -> 211699 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11976 - 12182

06	1463	N	1463	-0-	-0-	B	-0-	69 1 1 9		1393	2	Y	1	1	8			-0-
07	1550	N	1495	-0-	-55	B	-0-	68 1 1 9		1426	2	Y	1	1	8			-0-
08	1550	N	1429	-0-	-121	B	-0-	66 1		1363	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1193	-0-	-277	B	-0-	57 1		1136	2	Y	-0-					-0-
10	0		1184	-0-	1184	B	1184	57 1		1127	2	Y	-0-					-0-
*11	2372	N	1188	-0-	-1184	B	-0-	58 1 12 9		1118	2	Y	11					11

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 211700 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11980 - 12250

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*11	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
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
06	1230	N	870	-0-	-360 B	-0-	41	1	828	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1240	N	989	-0-	-251 B	-0-	45	1	943	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	992	N	985	-0-	-7 B	-0-	45	1	940	2	Y	-0-					-0-
09	964	N	964	-0-	-0- B	-0-	46	1	910	2	Y	7					7
							8	9									
10	0		973	-0-	973 B	973	47	1	926	2	Y	-0-					7
*11	1894	N	921	-0-	-973 B	-0-	45	1	876	2	Y	-0-					7

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 212953 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11516 - 11730

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 213002 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11466 - 11723

06	750	N	701	-0-	-49 B	-0-	33	1	667	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	868	N	806	-0-	-62 B	-0-	37	1	768	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	37	1	775	2	N	-0-					-0-
09	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	38	1	762	2	N	7					7
							8	9									
10	0		839	-0-	839 B	839	41	1	798	2	N	-0-					7
*11	1632	N	793	-0-	-839 B	-0-	39	1	753	2	N	1					8
							1	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 213045 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11362 - 11568

06	1380	N	1208	-0-	-172 B	-0-	57	1	1150	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1426	N	1385	-0-	-41 B	-0-	62	1	1305	2	N	16	1	8			15
							18	9									
08	1395	N	1372	-0-	-23 B	-0-	63	1	1303	2	N	5					20
							6	9									
09	1200	N	947	-0-	-253 B	-0-	45	1	893	2	N	8					28
							9	9									
10	0		1253	-0-	1253 B	1253	60	1	1182	2	N	10					38
							11	9									
*11	2625	N	1372	-0-	-1253 B	-0-	67	1	1301	2	N	4					42
							4	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 213064 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11832 - 12142

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*11	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
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
06	1886	N	1886	-0-	-0- B	-0-	89	1	1795	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1984	N	1796	-0-	-188 B	-0-	81	1	1708	2	Y	6	1	8			5
							7	9									
08	2108	N	1782	-0-	-326 B	-0-	82	1	1697	2	Y	3					8
							3	9									
09	2070	N	2070	-0-	-0- B	-0-	97	1	1938	2	Y	32					40
							35	9									
10	0		2068	-0-	2068 B	2068	99	1	1956	2	Y	12					52
							13	9									
*11	4154	X	2086	-0-	-2068 B	-0-	102	1	1972	2	Y	11					63
							12	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
06	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	46	1	929	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1023	N	1019	-0-	-4 B	-0-	46	1	972	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1071	N	1071	-0-	-0- B	-0-	49	1	1015	2	Y	6					6
							7	9									
09	990	N	929	-0-	-61 B	-0-	44	1	885	2	Y	-0-					6
10	0		1182	-0-	1182 B	1182	56	1	1104	2	Y	20					26
							22	9									
*11	2102	N	920	-0-	-1182 B	-0-	45	1	869	2	Y	5					31
							6	9									

BRIGHT WELL #: 12 RRCID -> 213090 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11884 - 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
06	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	37	1	748	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	806	N	795	-0-	-11 B	-0-	36	1	758	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	39	1	809	2	Y	-0-					-0-
09	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	39	1	776	2	Y	-0-					-0-
10	0		830	-0-	830 B	830	40	1	790	2	Y	-0-					-0-
*11	1443	N	613	-0-	-830 B	-0-	30	1	582	2	Y	1					1
							1	9									

BURKE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 213329 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12113 PERF.11814 - 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
06	1200	N	1174	-0-	-26 B	-0-	55	1	1118	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1426	N	1311	-0-	-115 B	-0-	60	1	1250	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1378	N	1378	-0-	-0- B	-0-	63	1	1315	2	Y	-0-					-0-
09	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	63	1	1251	2	Y	-0-					-0-
10	0		1447	-0-	1447 B	1447	70	1	1374	2	Y	3					3
							3	9									
*11	2910	N	1463	-0-	-1447 B	-0-	72	1	1390	2	Y	1					4
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BRIGHT WELL #: 11 RRCID -> 213330 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11910 - 12130

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
06	723	N	723	-0-	-0-	B	-0-	34	1	688	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
07	899	N	715	-0-	-184	B	-0-	33	1	682	2	Y	-0-					-0-
08	823	N	823	-0-	-0-	B	-0-	38	1	785	2	Y	-0-					-0-
09	794	N	794	-0-	-0-	B	-0-	38	1	756	2	Y	-0-					-0-
10	0		825	-0-	825	B	825	40	1	785	2	Y	-0-					-0-
*11	1545	N	720	-0-	-825	B	-0-	35	1	677	2	Y	7					7
								8	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 213420 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11412 - 11602

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
06	720	N	720	-0-	-0-	B	-0-	34	1	685	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
07	744	N	737	-0-	-7	B	-0-	34	1	703	2	N	-0-					-0-
08	755	N	755	-0-	-0-	B	-0-	34	1	699	2	N	20					20
								22	9									
09	720	N	711	-0-	-9	B	-0-	34	1	677	2	N	-0-					20
10	0		641	-0-	641	B	641	31	1	610	2	N	-0-					20
*11	1339	N	698	-0-	-641	B	-0-	34	1	664	2	N	-0-					20

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1552	N	1552	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1478	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
07	1519	N	1380	-0-	-139	B	-0-	63	1	1313	2	Y	4	1	8			3
								4	9									
08	1752	N	1752	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1669	2	Y	3					6
								3	9									
09	1678	N	1678	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1559	2	Y	37					43
								41	9									
10	0		1706	-0-	1706	B	1706	82	1	1607	2	Y	15					58
								17	9									
*11	3318	X	1612	-0-	-1706	B	-0-	79	1	1522	2	Y	10					68
								11	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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	790	N	790	-0-	-0-	B	-0-	37	1	752	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
07	844	N	844	-0-	-0-	B	-0-	38	1	804	2	Y	2	1	8			1
								2	9									
08	868	N	868	-0-	-0-	B	-0-	40	1	828	2	Y	-0-					1
09	908	N	908	-0-	-0-	B	-0-	43	1	863	2	Y	2					3
								2	9									
10	0		942	-0-	942	B	942	45	1	895	2	Y	2					5
								2	9									
*11	1829	N	887	-0-	-942	B	-0-	44	1	843	2	Y	-0-					5

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	978	N	978	-0-	-0-	B	-0-	46	1	931	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
07	1027	N	1027	-0-	-0-	B	-0-	47	1	979	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
08	1091	N	1091	-0-	-0-	B	-0-	50	1	1041	2	Y	-0-					-0-
09	1008	N	1008	-0-	-0-	B	-0-	48	1	960	2	Y	-0-					-0-
10	0		1109	-0-	1109	B	1109	54	1	1055	2	Y	-0-					-0-
*11	2128	N	1019	-0-	-1109	B	-0-	50	1	959	2	Y	9					9
								10	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
06	810	N	482	-0-	-328 B	-0-	23	1	459	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	451	-0-	-355 B	-0-	21	1	430	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	703	-0-	-72 B	-0-	32	1	671	2	Y	-0-					-0-
09	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	33	1	667	2	Y	8					8
							9	9									
10	0		691	-0-	691 B	691	33	1	658	2	Y	-0-					8
*11	1311	N	620	-0-	-691 B	-0-	31	1	589	2	Y	-0-					8

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
06	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	43	1	873	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	43	1	903	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1023	N	939	-0-	-84 B	-0-	43	1	896	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	854	-0-	-76 B	-0-	40	1	805	2	Y	8					8
							9	9									
10	0		867	-0-	867 B	867	42	1	825	2	Y	-0-					8
*11	1545	N	678	-0-	-867 B	-0-	33	1	643	2	Y	2					10
							2	9									

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
06	2040	N	1896	-0-	-144 B	-0-	89	1	1805	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	2139	N	1977	-0-	-162 B	-0-	90	1	1886	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2044	N	2044	-0-	-0- B	-0-	94	1	1950	2	Y	-0-					-0-
09	1895	N	1895	-0-	-0- B	-0-	90	1	1805	2	Y	-0-					-0-
10	0		2102	-0-	2102 B	2102	102	1	2000	2	Y	-0-					-0-
*11	3737	X	1635	-0-	-2102 B	-0-	81	1	1554	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
06	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	31	1	620	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	930	N	744	-0-	-186 B	-0-	34	1	710	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	759	-0-	-140 B	-0-	35	1	724	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	153	-0-	-507 B	-0-	7	1	144	2	Y	2					2
							2	9									
10	0		740	-0-	740 B	740	36	1	703	2	Y	1					3
							1	9									
*11	1806	N	1066	-0-	-740 B	-0-	52	1	1013	2	Y	1					4
							1	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
06	30	N	22	-0-	-8 B	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	3	1	65	2	N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	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
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
06	1440	N	1008	-0-	-432 B	-0-	47	1	960	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1772	N	1772	-0-	-0- B	-0-	81	1	1690	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1488	N	1435	-0-	-53 B	-0-	66	1	1369	2	Y	-0-					-0-
09	1294	N	1294	-0-	-0- B	-0-	62	1	1232	2	Y	-0-					-0-
10	0		1014	-0-	1014 B	1014	49	1	959	2	Y	5					5
							6	9									
*11	2406	N	1392	-0-	-1014 B	-0-	68	1	1321	2	Y	3					8
							3	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
06	1164	N	1164	-0-	-0- B	-0-	55	1	1108	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1204	N	1204	-0-	-0- B	-0-	55	1	1148	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	54	1	1120	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1029	-0-	-141 B	-0-	49	1	977	2	Y	3					3
							3	9									
10	0		1093	-0-	1093 B	1093	53	1	1040	2	Y	-0-					3
*11	2149	N	1056	-0-	-1093 B	-0-	52	1	1004	2	Y	-0-					3

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 215293 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11968 - 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
06	2360	X	2360	-0-	-0- B	-0-	111	1	2249	2	Y	-0-					-0-
07	2620	X	2620	-0-	-0- B	-0-	119	1	2501	2	Y	-0-					-0-
08	3534	X	2503	-0-	-1031 B	-0-	115	1	2388	2	Y	-0-					-0-
09	2730	X	2312	-0-	-418 B	-0-	110	1	2202	2	Y	-0-					-0-
10	0		2448	-0-	2448 B	2448	118	1	2330	2	Y	-0-					-0-
*11	4728	X	2280	-0-	-2448 B	-0-	112	1	2168	2	Y	-0-					-0-

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 215479 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11514 - 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
06	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	46	1	925	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1041	N	1041	-0-	-0- B	-0-	47	1	993	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1033	N	1033	-0-	-0- B	-0-	47	1	986	2	N	-0-					-0-
09	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	46	1	919	2	N	-0-					-0-
10	0		1123	-0-	1123 B	1123	54	1	1069	2	N	-0-					-0-
*11	2190	N	1067	-0-	-1123 B	-0-	53	1	1014	2	N	-0-					-0-

MATLOCK WELL #: 14 RRCID -> 215493 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11547 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	959	N	959	-0-	-0- B	-0-	45	1	913	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	970	N	970	-0-	-0- B	-0-	44	1	925	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	45	1	926	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	955	-0-	-5 B	-0-	45	1	901	2	Y	8					8
							9	9									
10	0		999	-0-	999 B	999	48	1	939	2	Y	11					19
							12	9									
*11	1950	N	951	-0-	-999 B	-0-	47	1	904	2	Y	-0-					19

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 215495 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11400 - 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
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-						-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-						-0-
*11	T. A.		-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					
06	2070	N	2046	-0-	-24	B	-0-	96	1		1948	2		Y	2	2	8				-0-
								2	9												
07	2432	N	2432	-0-	-0-	B	-0-	111	1		2319	2		Y	2	2	8				-0-
								2	9												
08	2542	N	2112	-0-	-430	B	-0-	97	1		2015	2		Y	-0-						-0-
09	2040	N	1339	-0-	-701	B	-0-	64	1		1272	2		Y	3						3
								3	9												
10	0		12	-0-	12	B	12	1	1		11	2		Y	-0-						3
*11	2639	N	2627	-0-	-12	B	-0-	129	1		2490	2		Y	7						10
								8	9												
	WALDROP, MEW GU 1				WELL #: 8		RRCID -> 216096	COMPL. DATE 10/02/2005						TOTAL DEPTH 12150		PERF.11738 - 11968					
06	916	N	916	-0-	-0-	B	-0-	43	1		872	2		Y	1	1	8				-0-
								1	9												
07	1008	N	1008	-0-	-0-	B	-0-	46	1		961	2		Y	1	1	8				-0-
								1	9												
08	884	N	884	-0-	-0-	B	-0-	40	1		838	2		Y	5						5
								6	9												
09	930	N	917	-0-	-13	B	-0-	43	1		865	2		Y	8						13
								9	9												
10	0		963	-0-	963	B	963	46	1		910	2		Y	6						19
								7	9												
*11	1898	N	935	-0-	-963	B	-0-	46	1		879	2		Y	9						28
								10	9												
	NEWSOME -A-				WELL #: 5		RRCID -> 216097	COMPL. DATE 10/13/2005						TOTAL DEPTH 11911		PERF.11958 - 12100					
06	2277	N	2277	-0-	-0-	B	-0-	107	1		2168	2		Y	2	2	8				-0-
								2	9												
07	2781	N	2781	-0-	-0-	B	-0-	122	1		2551	2		Y	98	2	8				96
								108	9												
08	2742	X	2742	-0-	-0-	B	-0-	126	1		2615	2		Y	1						97
								1	9												
09	2280	X	2046	-0-	-234	B	-0-	97	1		1947	2		Y	2						99
								2	9												
10	0		2060	-0-	2060	B	2060	99	1		1957	2		Y	4						103
								4	9												
*11	3000	X	940	-0-	-2060	B	-0-	46	1		894	2		Y	-0-						103

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ODOM, JR GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216155 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 12397 PERF.11840 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	878	-0-	-202	B	-0-	41	1	836	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
07	1488	N	1006	-0-	-482	B	-0-	45	1	951	2	N	9	1	8			8
								10	9									
08	1220	N	1220	-0-	-0-	B	-0-	56	1	1156	2	N	7					15
								8	9									
09	918	N	918	-0-	-0-	B	-0-	44	1	872	2	N	2					17
								2	9									
10	0		1276	-0-	1276	B	1276	62	1	1213	2	N	1					18
								1	9									
*11	1806	N	530	-0-	-1276	B	-0-	26	1	502	2	N	2					20
								2	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216160 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11442 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	920	N	920	-0-	-0-	B	-0-	43	1	876	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
07	1023	N	975	-0-	-48	B	-0-	44	1	930	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
08	1069	N	1069	-0-	-0-	B	-0-	49	1	1020	2	Y	-0-					-0-
09	1032	N	1032	-0-	-0-	B	-0-	46	1	923	2	Y	57	8	1			49
								63	9									
10	0		1081	-0-	1081	B	1081	46	1	906	2	Y	117	122	1			44
								129	9									
*11	1857	N	776	-0-	-1081	B	-0-	34	1	656	2	Y	78					122
								86	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216186 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11442 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1393	N	1393	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1327	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
07	1477	N	1477	-0-	-0-	B	-0-	67	1	1409	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
08	1364	X	1168	-0-	-196	B	-0-	54	1	1114	2	Y	-0-					-0-
09	1380	X	1271	-0-	-109	B	-0-	61	1	1210	2	Y	-0-					-0-
10	0		1605	-0-	1605	B	1605	78	1	1527	2	Y	-0-					-0-
*11	3157	X	1552	-0-	-1605	B	-0-	76	1	1476	2	Y	-0-					-0-

WARE, J. F. WELL #: 11 RRCID -> 216187 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 11966 PERF.11746 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 216188 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11390 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	814	N	814	-0-	-0-	B	-0-	38	1	775	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
07	775	N	719	-0-	-56	B	-0-	33	1	686	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	-0-	-0-	-930	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	810	N	-0-	-0-	-810	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*11	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
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 216601 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11790 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WARREN, SM GU1 WELL #: 6 RRCID -> 216633 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11942 - 12230

06	1762	N	1762	-0-	-0- B	-0-	83	1	1677	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1844	N	1844	-0-	-0- B	-0-	84	1	1759	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1860	N	1668	-0-	-192 B	-0-	77	1	1591	2	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1697	-0-	-73 B	-0-	81	1	1616	2	Y	-0-					-0-
10	0		1799	-0-	1799 B	1799	87	1	1712	2	Y	-0-					-0-
*11	3504	X	1705	-0-	-1799 B	-0-	84	1	1621	2	Y	-0-					-0-

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 216922 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11284 - 11472

06	930	N	923	-0-	-7 B	-0-	43	1	879	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	992	N	902	-0-	-90 B	-0-	41	1	860	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	992	N	963	-0-	-29 B	-0-	44	1	919	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	903	-0-	-27 B	-0-	43	1	852	2	Y	7					7
							8	9									
10	0		914	-0-	914 B	914	44	1	864	2	Y	5					12
							6	9									
*11	1874	N	960	-0-	-914 B	-0-	47	1	913	2	Y	-0-					12

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 216945 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11312 - 11530

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*11	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

06	1350	N	1335	-0-	-15 B	-0-	63	1	1272	2	Y	-0-					-0-
07	1327	N	1327	-0-	-0- B	-0-	60	1	1267	2	Y	-0-					-0-
08	1292	N	1292	-0-	-0- B	-0-	59	1	1233	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1277	-0-	-73 B	-0-	61	1	1216	2	Y	-0-					-0-
10	0		1332	-0-	1332 B	1332	64	1	1268	2	Y	-0-					-0-
*11	2141	N	809	-0-	-1332 B	-0-	40	1	769	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 #: 7 RRCID -> 217095 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12154 - 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
06	1595	N	1595	-0-	-0- B	-0-	75	1	1519	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2170	N	1953	-0-	-217 B	-0-	89	1	1863	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2201	N	1777	-0-	-424 B	-0-	82	1	1695	2	Y	-0-					-0-
09	1946	N	1946	-0-	-0- B	-0-	93	1	1853	2	Y	-0-					-0-
10	0		2224	-0-	2224 B	2224	108	1	2116	2	Y	-0-					-0-
*11	4532	X	2308	-0-	-2224 B	-0-	114	1	2194	2	Y	-0-					-0-

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 217460 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11754 - 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
06	1770	N	1510	-0-	-260 B	-0-	71	1	1438	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	713	N	674	-0-	-39 B	-0-	31	1	643	2	Y	-0-					-0-
08	1829	X	1179	-0-	-650 B	-0-	54	1	1125	2	Y	-0-					-0-
09	1623	X	1623	-0-	-0- B	-0-	77	1	1546	2	Y	-0-					-0-
10	0		1679	-0-	1679 B	1679	81	1	1598	2	Y	-0-					-0-
*11	2970	X	1291	-0-	-1679 B	-0-	64	1	1227	2	Y	-0-					-0-

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
06	1825	N	1825	-0-	-0- B	-0-	86	1	1737	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1116	N	645	-0-	-471 B	-0-	29	1	616	2	Y	-0-					-0-
08	2170	N	2015	-0-	-155 B	-0-	93	1	1922	2	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1595	-0-	-235 B	-0-	76	1	1519	2	Y	-0-					-0-
10	0		1878	-0-	1878 B	1878	91	1	1787	2	Y	-0-					-0-
*11	3597	X	1719	-0-	-1878 B	-0-	85	1	1634	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
06	1530	N	1429	-0-	-101 B	-0-	67	1	1361	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1612	N	1299	-0-	-313 B	-0-	59	1	1239	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1612	N	1343	-0-	-269 B	-0-	62	1	1281	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1427	-0-	-13 B	-0-	68	1	1352	2	Y	6					6
							7	9									
10	0		1536	-0-	1536 B	1536	74	1	1456	2	Y	5					11
							6	9									
*11	2884	N	1348	-0-	-1536 B	-0-	66	1	1272	2	Y	9					20
							10	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
06	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	51	1	1038	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1079	N	1079	-0-	-0- B	-0-	49	1	1029	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	961	X	742	-0-	-219 B	-0-	34	1	705	2	Y	3					3
							3	9									
09	1080	X	782	-0-	-298 B	-0-	37	1	745	2	Y	-0-					3
10	0		818	-0-	818 B	818	39	1	773	2	Y	5					8
							6	9									
*11	1719	X	901	-0-	-818 B	-0-	44	1	847	2	Y	9					17
							10	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1298	N	1298	-0-	-0-	B	-0-	61	1 9	1236	2	Y	1	1	8			-0-
07	1342	N	1342	-0-	-0-	B	-0-	61	1 9	1280	2	Y	1	1	8			-0-
08	1364	N	1336	-0-	-28	B	-0-	61	1	1275	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1263	-0-	-27	B	-0-	60	1	1192	2	Y	10					10
10	0		1329	-0-	1329	B	1329	63	11 9	1248	2	Y	16					26
*11	2575	N	1246	-0-	-1329	B	-0-	61	18 9 1	1185	2	Y	-0-					26

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	1313	-0-	-7	B	-0-	62	1 9	1250	2	Y	1	1	8			-0-
07	1650	N	1650	-0-	-0-	B	-0-	75	1 9	1567	2	Y	7	1	8			6
08	1581	N	1530	-0-	-51	B	-0-	70	1 9	1454	2	Y	5					11
09	1492	N	1492	-0-	-0-	B	-0-	71	1 9	1418	2	Y	3					14
10	0		1522	-0-	1522	B	1522	73	1 9	1434	2	Y	14					28
*11	3032	X	1510	-0-	-1522	B	-0-	74	15 9 1	1427	2	Y	8					36

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	X	2285	-0-	-265	B	-0-	107	1 9 2	2176	2	Y	2	2	8			-0-
07	2635	X	2151	-0-	-484	B	-0-	98	1 9 1	2052	2	Y	1	1	8			-0-
08	2728	X	2240	-0-	-488	B	-0-	103	1 9 2	2135	2	Y	2					2
09	2640	X	2120	-0-	-520	B	-0-	101	1 9 9	2010	2	Y	8					10
10	0		2399	-0-	2399	B	2399	116	1 9 6	2277	2	Y	5					15
*11	5018	X	2619	-0-	-2399	B	-0-	129	1 9 8	2482	2	Y	7					22

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	N	2162	-0-	-88	B	-0-	102	1 9 2	2058	2	Y	2	2	8			-0-
07	2602	N	2602	-0-	-0-	B	-0-	118	1 9 2	2482	2	Y	2	2	8			-0-
08	2320	N	2320	-0-	-0-	B	-0-	107	1 9 2	2211	2	Y	2					2
09	2215	N	2215	-0-	-0-	B	-0-	105	1 9 10	2100	2	Y	9					11
10	0		2055	-0-	2055	B	2055	99	1 9 4	1952	2	Y	4					15
*11	4519	X	2464	-0-	-2055	B	-0-	121	1 9 7	2336	2	Y	6					21

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
06	660	N	602	-0-	-58	B	-0-	28	1	573	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
07	620	N	519	-0-	-101	B	-0-	24	1	495	2	N	-0-					-0-
08	682	N	615	-0-	-67	B	-0-	28	1	587	2	N	-0-					-0-
09	631	N	631	-0-	-0-	B	-0-	30	1	593	2	N	7					7
								8	9									
10	0		582	-0-	582	B	582	28	1	554	2	N	-0-					7
*11	1053	N	471	-0-	-582	B	-0-	23	1	437	2	N	10					17
								11	9									

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
06	881	N	881	-0-	-0-	B	-0-	41	1	839	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
07	1099	N	1099	-0-	-0-	B	-0-	50	1	1048	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
08	1100	N	1100	-0-	-0-	B	-0-	51	1	1049	2	Y	-0-					-0-
09	1084	N	1084	-0-	-0-	B	-0-	51	1	1029	2	Y	4					4
								4	9									
10	0		1078	-0-	1078	B	1078	52	1	1026	2	Y	-0-					4
*11	1907	N	829	-0-	-1078	B	-0-	41	1	788	2	Y	-0-					4

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
06	1170	N	1170	-0-	-0-	B	-0-	55	1	1114	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
07	1281	N	1281	-0-	-0-	B	-0-	58	1	1220	2	Y	3	1	8			2
								3	9									
08	1237	N	1237	-0-	-0-	B	-0-	57	1	1178	2	Y	2					4
								2	9									
09	1170	N	1130	-0-	-40	B	-0-	54	1	1073	2	Y	3					7
								3	9									
10	0		1259	-0-	1259	B	1259	61	1	1196	2	Y	2					9
								2	9									
*11	2199	N	940	-0-	-1259	B	-0-	46	1	891	2	Y	3					12
								3	9									

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1800	N	1584	-0-	-216	B	-0-	74	1	1509	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
07	2015	N	1978	-0-	-37	B	-0-	90	1	1887	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
08	2232	N	1933	-0-	-299	B	-0-	89	1	1844	2	Y	-0-					-0-
09	1941	N	1941	-0-	-0-	B	-0-	92	1	1846	2	Y	3					3
								3	9									
10	0		2069	-0-	2069	B	2069	100	1	1969	2	Y	-0-					3
*11	3883	X	1814	-0-	-2069	B	-0-	89	1	1724	2	Y	1					4
								1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ODOM, JR GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 218776 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12128 - 12380

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
06	1740	N	1702	-0-	-38	-0-	B	80	1 2 9	1620	2	Y	2	2	8			-0-
07	1860	N	1717	-0-	-143	-0-	B	78	1 1 9	1638	2	Y	1	1	8			-0-
08	1891	N	1793	-0-	-98	-0-	B	82	1 1 9	1710	2	Y	1					1
09	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	B	87	1 12 9	1730	2	Y	11					12
10	0		1795	-0-	1795	1795	B	87	1 3 9	1705	2	Y	3					15
*11	3776	X	1981	-0-	-1795	-0-	B	97	1 10 9	1874	2	Y	9					24

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 218780 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11794 - 12100

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
06	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	B	153	1 3 9	3100	2	Y	3	3	8			-0-
07	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	B	186	1 3 9	3899	2	Y	3	3	8			-0-
08	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	B	153	1 3 9	3178	2	Y	-0-					-0-
09	3270	X	3244	-0-	-26	-0-	B	154	1 8 9	3082	2	Y	7					7
10	0		2949	-0-	2949	2949	B	142	1 7 9	2800	2	Y	6					13
*11	5297	X	2348	-0-	-2949	-0-	B	115	1 7 9	2226	2	Y	6					19

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	1138	-0-	-2	-0-	B	53	1 1 9	1084	2	Y	1	1	8			-0-
07	1302	N	1197	-0-	-105	-0-	B	54	1 1 9	1142	2	Y	1	1	8			-0-
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	B	61	1	1258	2	Y	-0-					-0-
09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	B	55	1 3 9	1101	2	Y	3					3
10	0		1109	-0-	1109	1109	B	54	1 2 9	1053	2	Y	2					5
*11	2204	N	1095	-0-	-1109	-0-	B	54	1 2 9	1039	2	Y	2					7

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 219360 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11612 - 11418

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
06	1230	N	1111	-0-	-119	-0-	B	52	1 1 9	1058	2	Y	1	1	8			-0-
07	1302	N	1112	-0-	-190	-0-	B	51	1 1 9	1060	2	Y	1	1	8			-0-
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	B	63	1	1308	2	Y	-0-					-0-
09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	B	61	1	1227	2	Y	-0-					-0-
10	0		860	-0-	860	860	B	42	1	818	2	Y	-0-					-0-
*11	1623	N	763	-0-	-860	-0-	B	38	1	725	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
PERRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219486 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11616 - 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
06	840	N	754	-0-	-86 B	-0-	35	1 9	718	2	Y	1	1	8			-0-
07	868	N	801	-0-	-67 B	-0-	36	1 9	764	2	Y	1	1	8			-0-
08	651	N	595	-0-	-56 B	-0-	27	1	568	2	Y	-0-					-0-
09	805	N	805	-0-	-0- B	-0-	38	1	767	2	Y	-0-					-0-
10	0		648	-0-	648 B	648	31	1	617	2	Y	-0-					-0-
*11	1343	N	695	-0-	-648 B	-0-	34	1	661	2	Y	-0-					-0-

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 4 RRCID -> 219503 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12102 - 12176

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
*11	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

06	1077	N	1077	-0-	-0- B	-0-	51	1 9	1025	2	N	1	1	8			-0-
07	1209	N	1133	-0-	-76 B	-0-	52	1 9	1080	2	N	1	1	8			-0-
08	1117	N	1117	-0-	-0- B	-0-	51	1	1066	2	N	-0-					-0-
09	1139	N	1139	-0-	-0- B	-0-	54	1	1085	2	N	-0-					-0-
10	0		1198	-0-	1198 B	1198	58	1	1140	2	N	-0-					-0-
*11	2330	N	1132	-0-	-1198 B	-0-	56	1	1076	2	N	-0-					-0-

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 15 RRCID -> 219698 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11704 - 11936

06	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	42	1 9	851	2	Y	1	1	8			-0-
07	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	41	1 9	864	2	Y	1	1	8			-0-
08	992	N	855	-0-	-137 B	-0-	39	1	816	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	874	-0-	-26 B	-0-	42	1	832	2	Y	-0-					-0-
10	0		665	-0-	665 B	665	32	1 2 9	631	2	Y	2					2
*11	1430	N	765	-0-	-665 B	-0-	37	1 8 9	720	2	Y	7					9

ALLRED WELL #: 15 RRCID -> 219708 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11598 - 11814

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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	268	-0-	268 B	268	13	1 9	254	2	Y	1						1

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
NEWSOME -A- WELL #: 8 RRCID -> 219710 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11616 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	N	904	-0-	-776	B	-0-	42	1	861	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
07	1302	N	797	-0-	-505	B	-0-	36	1	760	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
08	1054	N	850	-0-	-204	B	-0-	39	1	811	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	772	-0-	-128	B	-0-	37	1	735	2	Y	-0-					-0-
10	0		702	-0-	702	B	702	34	1	668	2	Y	-0-					-0-
*11	1964	N	1262	-0-	-702	B	-0-	62	1	1200	2	Y	-0-					-0-

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 219716 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 12038 PERF.11900 - 12184

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
06	1370	N	1370	-0-	-0-	B	-0-	64	1	1305	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
07	1550	N	1425	-0-	-125	B	-0-	65	1	1358	2	Y	2	1	8			1
								2	9									
08	1519	N	1327	-0-	-192	B	-0-	61	1	1266	2	Y	-0-					1
09	1380	N	1324	-0-	-56	B	-0-	63	1	1258	2	Y	3					4
								3	9									
10	0		1468	-0-	1468	B	1468	71	1	1393	2	Y	4					8
								4	9									
*11	2829	N	1361	-0-	-1468	B	-0-	67	1	1294	2	Y	-0-					8

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219718 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11678 - 11898

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
06	745	N	745	-0-	-0-	B	-0-	35	1	709	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
07	930	N	775	-0-	-155	B	-0-	35	1	739	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
08	806	N	788	-0-	-18	B	-0-	36	1	752	2	Y	-0-					-0-
09	761	N	761	-0-	-0-	B	-0-	36	1	725	2	Y	-0-					-0-
10	0		802	-0-	802	B	802	39	1	763	2	Y	-0-					-0-
*11	1578	N	776	-0-	-802	B	-0-	38	1	724	2	Y	13					13
								14	9									

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. 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
06	1074	N	1074	-0-	-0-	B	-0-	50	1	1023	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
07	985	N	985	-0-	-0-	B	-0-	45	1	939	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
08	1023	N	966	-0-	-57	B	-0-	44	1	922	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	979	-0-	-101	B	-0-	47	1	932	2	Y	-0-					-0-
10	0		1068	-0-	1068	B	1068	52	1	1016	2	Y	-0-					-0-
*11	2097	N	1029	-0-	-1068	B	-0-	50	1	973	2	Y	5					5
								6	9									

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. 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
06	802	N	802	-0-	-0-	B	-0-	38	1	763	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
07	858	N	858	-0-	-0-	B	-0-	39	1	818	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
08	868	N	854	-0-	-14	B	-0-	39	1	811	2	Y	4					4
								4	9									
09	810	N	807	-0-	-3	B	-0-	38	1	769	2	Y	-0-					4
10	0		892	-0-	892	B	892	43	1	848	2	Y	1					5
								1	9									
*11	1716	N	824	-0-	-892	B	-0-	40	1	781	2	Y	3					8
								3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*11	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

06	1740	N	1740	-0-	-0-	B	-0-	82	1	1656	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
07	1752	N	1752	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1670	2	Y	2	1	8			1
								2	9									
08	1767	N	1692	-0-	-75	B	-0-	78	1	1614	2	Y	-0-					1
09	1875	N	1875	-0-	-0-	B	-0-	89	1	1780	2	Y	5					6
								6	9									
10	0		1782	-0-	1782	B	1782	86	1	1692	2	Y	4					10
								4	9									
*11	3492	X	1710	-0-	-1782	B	-0-	84	1	1626	2	Y	-0-					10

NEWSOME -A- WELL #: 10 RRCID -> 221817 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11550 - 11760

06	900	N	742	-0-	-158	B	-0-	35	1	706	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
07	911	N	911	-0-	-0-	B	-0-	41	1	869	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
08	1747	N	1747	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1667	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	1050	-0-	-0-	B	-0-	50	1	1000	2	Y	-0-					-0-
10	0		1043	-0-	1043	B	1043	50	1	993	2	Y	-0-					-0-
*11	2002	N	959	-0-	-1043	B	-0-	47	1	912	2	Y	-0-					-0-

NEWSOME -A- WELL #: 11 RRCID -> 221818 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11940 - 12070

06	1212	N	1212	-0-	-0-	B	-0-	57	1	1154	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
07	2452	N	2452	-0-	-0-	B	-0-	107	1	2249	2	Y	87	2	8			85
								96	9									
08	3133	X	3133	-0-	-0-	B	-0-	144	1	2988	2	Y	1					86
								1	9									
09	1614	X	1614	-0-	-0-	B	-0-	77	1	1536	2	Y	1					87
								1	9									
10	0		1594	-0-	1594	B	1594	77	1	1514	2	Y	3					90
								3	9									
*11	3067	X	1473	-0-	-1594	B	-0-	73	1	1400	2	Y	-0-					90

NEWSOME -A- WELL #: 9 RRCID -> 221910 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11736 - 11998

06	511	N	511	-0-	-0-	B	-0-	24	1	487	2	Y	-0-					-0-
07	635	N	635	-0-	-0-	B	-0-	29	1	605	2	Y	1					1
								1	9									
08	780	N	780	-0-	-0-	B	-0-	36	1	744	2	Y	-0-					1
09	510	N	491	-0-	-19	B	-0-	23	1	466	2	Y	2					3
								2	9									
10	0		643	-0-	643	B	643	31	1	608	2	Y	4					7
								4	9									
*11	1364	N	721	-0-	-643	B	-0-	36	1	685	2	Y	-0-					7

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
06	1950	N	1775	-0-	-175 B	-0-	83	1	1690	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1961	N	1961	-0-	-0- B	-0-	89	1	1866	2	Y	5	1	8			4
							6	9									
08	1984	N	1709	-0-	-275 B	-0-	79	1	1630	2	Y	-0-					4
09	1798	N	1798	-0-	-0- B	-0-	85	1	1709	2	Y	4					8
							4	9									
10	0		1707	-0-	1707 B	1707	83	1	1624	2	Y	-0-					8
*11	3600	X	1893	-0-	-1707 B	-0-	93	1	1800	2	Y	-0-					8

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
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-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
06	1140	N	1121	-0-	-19 B	-0-	53	1	1067	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1116	N	1087	-0-	-29 B	-0-	49	1	1037	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1209	N	1121	-0-	-88 B	-0-	52	1	1069	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	993	-0-	-117 B	-0-	46	1	916	2	N	28					28
							31	9									
10	0		777	-0-	777 B	777	38	1	739	2	N	-0-					28
*11	1584	N	807	-0-	-777 B	-0-	40	1	765	2	N	2					30
							2	9									

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
06	420	N	306	-0-	-114 B	-0-	14	1	292	2	Y	-0-					-0-
07	2694	N	2694	-0-	-0- B	-0-	123	1	2569	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	2741	N	2741	-0-	-0- B	-0-	126	1	2615	2	Y	-0-					-0-
09	1927	N	1927	-0-	-0- B	-0-	90	1	1803	2	Y	31					31
							34	9									
10	0		1596	-0-	1596 B	1596	77	1	1519	2	Y	-0-					31
*11	3036	X	1440	-0-	-1596 B	-0-	71	1	1369	2	Y	-0-					31

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
06	1410	N	1159	-0-	-251 B	-0-	54	1	1104	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1548	N	1548	-0-	-0- B	-0-	70	1	1477	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1612	N	1540	-0-	-72 B	-0-	70	1	1461	2	N	8					8
							9	9									
09	1438	N	1438	-0-	-0- B	-0-	68	1	1366	2	N	4					12
							4	9									
10	0		1153	-0-	1153 B	1153	56	1	1096	2	N	1					13
							1	9									
*11	2163	N	1010	-0-	-1153 B	-0-	49	1	955	2	N	5					18
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
06	2190	N	2185	-0-	-5 B	-0-	103	1 2 9	2080	2	Y	2	2	8			-0-
07	2294	N	2163	-0-	-131 B	-0-	98	1 1 9	2064	2	Y	1	1	8			-0-
08	2325	N	2246	-0-	-79 B	-0-	103	1 1 9	2142	2	Y	1					1
09	2190	N	2066	-0-	-124 B	-0-	98	1 14 9	1954	2	Y	13					14
10	0		2238	-0-	2238 B	2238	108	1 3 9	2127	2	Y	3					17
*11	4351	X	2113	-0-	-2238 B	-0-	104	1 11 9	1998	2	Y	10					27

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
06	1800	N	1627	-0-	-173 B	-0-	76	1 1 9	1550	2	Y	1	1	8			-0-
07	1736	N	1222	-0-	-514 B	-0-	56	1 1 9	1165	2	Y	1	1	8			-0-
08	1736	N	1342	-0-	-394 B	-0-	62	1 1 9	1279	2	Y	1					1
09	2553	N	2553	-0-	-0- B	-0-	121	1 13 9	2419	2	Y	12					13
10	0		2487	-0-	2487 B	2487	120	1 4 9	2363	2	Y	4					17
*11	4659	X	2172	-0-	-2487 B	-0-	107	1 1 9	2064	2	Y	1					18

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
06	1200	N	1189	-0-	-11 B	-0-	56	1 1 9	1132	2	Y	1	1	8			-0-
07	1302	N	1260	-0-	-42 B	-0-	57	1 1 9	1202	2	Y	1	1	8			-0-
08	1273	N	1273	-0-	-0- B	-0-	59	1	1214	2	Y	-0-					-0-
09	1234	N	1234	-0-	-0- B	-0-	59	1	1175	2	Y	-0-					-0-
10	0		1274	-0-	1274 B	1274	61	1 9 9	1204	2	Y	8					8
*11	2429	N	1155	-0-	-1274 B	-0-	57	1 1 9	1097	2	Y	1					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
06	1425	N	1425	-0-	-0- B	-0-	67	1 1 9	1357	2	Y	1	1	8			-0-
07	1488	N	1366	-0-	-122 B	-0-	62	1 1 9	1303	2	Y	1	1	8			-0-
08	1457	N	1066	-0-	-391 B	-0-	49	1	1017	2	Y	-0-					-0-
09	1442	N	1442	-0-	-0- B	-0-	68	1 23 9	1351	2	Y	21					21
10	0		1916	-0-	1916 B	1916	93	1 1 9	1822	2	Y	1					22
*11	2580	N	664	-0-	-1916 B	-0-	33	1 2 9	629	2	Y	2					24

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
06	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	33	1	668	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	33	1	687	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	716	-0-	-28 B	-0-	33	1	683	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	678	-0-	-12 B	-0-	32	1	646	2	Y	-0-					-0-
10	0		720	-0-	720 B	720	35	1	685	2	Y	-0-					-0-
*11	1412	N	692	-0-	-720 B	-0-	34	1	655	2	Y	3					3
							3	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	N	1251	-0-	-639 B	-0-	59	1	1191	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1886	N	1886	-0-	-0- B	-0-	86	1	1799	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1877	N	1877	-0-	-0- B	-0-	86	1	1789	2	Y	2					2
							2	9									
09	1912	N	1912	-0-	-0- B	-0-	91	1	1811	2	Y	9					11
							10	9									
10	0		2073	-0-	2073 B	2073	100	1	1970	2	Y	3					14
							3	9									
*11	4051	X	1978	-0-	-2073 B	-0-	97	1	1880	2	Y	1					15
							1	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	N	1823	-0-	-67 B	-0-	86	1	1735	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1953	N	1792	-0-	-161 B	-0-	81	1	1705	2	Y	5	1	8			4
							6	9									
08	1922	N	1777	-0-	-145 B	-0-	82	1	1692	2	Y	3					7
							3	9									
09	1830	N	1738	-0-	-92 B	-0-	81	1	1615	2	Y	38					45
							42	9									
10	0		1802	-0-	1802 B	1802	86	1	1698	2	Y	16					61
							18	9									
*11	3506	X	1704	-0-	-1802 B	-0-	83	1	1609	2	Y	11					72
							12	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1408	-0-	-32 B	-0-	66	1	1341	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1550	N	1181	-0-	-369 B	-0-	54	1	1126	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1550	N	1347	-0-	-203 B	-0-	62	1	1284	2	Y	1					1
							1	9									
09	2126	N	2126	-0-	-0- B	-0-	101	1	2014	2	Y	10					11
							11	9									
10	0		1283	-0-	1283 B	1283	62	1	1219	2	Y	2					13
							2	9									
*11	2539	N	1256	-0-	-1283 B	-0-	62	1	1193	2	Y	1					14
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	48	1	978	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1102	-0-	-14 B	-0-	50	1	1052	2	Y	-0-					-0-
08	1058	N	1058	-0-	-0- B	-0-	49	1	1009	2	Y	-0-					-0-
09	1021	N	1021	-0-	-0- B	-0-	49	1	972	2	Y	-0-					-0-
10	0		1134	-0-	1134 B	1134	55	1	1079	2	Y	-0-					-0-
*11	2202	N	1068	-0-	-1134 B	-0-	53	1	1015	2	Y	-0-					-0-

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
06	1534	N	1534	-0-	-0- B	-0-	72	1	1461	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1580	N	1580	-0-	-0- B	-0-	72	1	1507	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1612	N	1510	-0-	-102 B	-0-	69	1	1435	2	Y	5					5
							6	9									
09	1530	N	1442	-0-	-88 B	-0-	68	1	1351	2	Y	21					26
							23	9									
10	0		1423	-0-	1423 B	1423	68	1	1347	2	Y	7					33
							8	9									
*11	2948	N	1525	-0-	-1423 B	-0-	75	1	1440	2	Y	9					42
							10	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
06	1500	N	1449	-0-	-51 B	-0-	68	1	1381	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1433	-0-	-179 B	-0-	65	1	1368	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1401	-0-	-149 B	-0-	64	1	1337	2	Y	-0-					-0-
09	1486	N	1486	-0-	-0- B	-0-	71	1	1415	2	Y	-0-					-0-
10	0		1570	-0-	1570 B	1570	76	1	1494	2	Y	-0-					-0-
*11	3024	X	1454	-0-	-1570 B	-0-	72	1	1382	2	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
06	3853	X	3853	-0-	-0- B	-0-	181	1	3669	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
07	3237	X	3237	-0-	-0- B	-0-	147	1	3082	2	Y	7	2	8			5
							8	9									
08	3372	X	3372	-0-	-0- B	-0-	155	1	3217	2	Y	-0-					5
09	3840	X	3409	-0-	-431 B	-0-	161	1	3216	2	Y	29					34
							32	9									
10	0		3112	-0-	3112 B	3112	150	1	2953	2	Y	8					42
							9	9									
*11	6049	X	2937	-0-	-3112 B	-0-	144	1	2784	2	Y	8					50
							9	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
06	1762	N	1762	-0-	-0- B	-0-	83	1	1677	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1891	N	1706	-0-	-185 B	-0-	78	1	1627	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1984	N	1676	-0-	-308 B	-0-	77	1	1599	2	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1654	-0-	-116 B	-0-	79	1	1573	2	Y	2					2
							2	9									
10	0		1854	-0-	1854 B	1854	90	1	1764	2	Y	-0-					2
*11	3741	X	1887	-0-	-1854 B	-0-	93	1	1794	2	Y	-0-					2

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. (I) GAS 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	1223	N	1223	-0-	-0- B	-0-	57	1	1165	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1331	N	1331	-0-	-0- B	-0-	61	1	1269	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1313	N	1313	-0-	-0- B	-0-	60	1	1253	2	Y	-0-					-0-
09	1286	N	1286	-0-	-0- B	-0-	61	1	1225	2	Y	-0-					-0-
10	0		1356	-0-	1356 B	1356	65	1	1281	2	Y	9					9
							10	9									
*11	2582	N	1226	-0-	-1356 B	-0-	60	1	1165	2	Y	1					10
							1	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. (I) GAS 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	1950	N	1914	-0-	-36 B	-0-	90	1	1822	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	2077	N	1861	-0-	-216 B	-0-	85	1	1773	2	Y	3	1	8			2
							3	9									
08	2046	N	1856	-0-	-190 B	-0-	85	1	1771	2	Y	-0-					2
09	1920	N	1813	-0-	-107 B	-0-	86	1	1716	2	Y	10					12
							11	9									
10	0		1930	-0-	1930 B	1930	93	1	1831	2	Y	5					17
							6	9									
*11	3666	X	1736	-0-	-1930 B	-0-	85	1	1643	2	Y	7					24
							8	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12126 PERF.11794 - 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
06	1710	N	1670	-0-	-40 B	-0-	78	1	1590	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1829	N	1789	-0-	-40 B	-0-	81	1	1707	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1798	N	1765	-0-	-33 B	-0-	81	1	1684	2	Y	-0-					-0-
09	1680	N	1613	-0-	-67 B	-0-	76	1	1511	2	Y	24					24
							26	9									
10	0		1730	-0-	1730 B	1730	84	1	1645	2	Y	1					25
							1	9									
*11	3407	X	1677	-0-	-1730 B	-0-	82	1	1591	2	Y	4					29
							4	9									

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. (I) GAS 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	1650	N	1588	-0-	-62 B	-0-	75	1	1512	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1798	N	1649	-0-	-149 B	-0-	75	1	1568	2	Y	5	1	8			4
							6	9									
08	1798	X	1379	-0-	-419 B	-0-	63	1	1316	2	Y	-0-					4
09	1740	X	1476	-0-	-264 B	-0-	70	1	1403	2	Y	3					7
							3	9									
10	0		1457	-0-	1457 B	1457	70	1	1387	2	Y	-0-					7
*11	2895	X	1438	-0-	-1457 B	-0-	71	1	1367	2	Y	-0-					7

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
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-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
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
06	711	N	711	-0-	-0-	B	-0-	33	1	677	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
07	775	N	748	-0-	-27	B	-0-	34	1	714	2	Y	-0-					-0-
08	764	N	764	-0-	-0-	B	-0-	35	1	729	2	Y	-0-					-0-
09	733	N	733	-0-	-0-	B	-0-	35	1	698	2	Y	-0-					-0-
10	0		747	-0-	747	B	747	36	1	711	2	Y	-0-					-0-
*11	1474	N	727	-0-	-747	B	-0-	36	1	689	2	Y	2					2
								2	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
06	1110	N	1088	-0-	-22	B	-0-	51	1	1036	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
07	1178	N	1067	-0-	-111	B	-0-	49	1	1017	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
08	1178	N	1114	-0-	-64	B	-0-	51	1	1063	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	1054	-0-	-26	B	-0-	50	1	1002	2	Y	2					2
								2	9									
10	0		994	-0-	994	B	994	48	1	946	2	Y	-0-					2
*11	2027	N	1033	-0-	-994	B	-0-	51	1	982	2	Y	-0-					2

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*11	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
06	1080	N	1037	-0-	-43	B	-0-	49	1	987	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
07	1116	N	1098	-0-	-18	B	-0-	50	1	1047	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
08	1147	N	1079	-0-	-68	B	-0-	50	1	1029	2	Y	-0-					-0-
09	1063	N	1063	-0-	-0-	B	-0-	51	1	1010	2	Y	2					2
								2	9									
10	0		1120	-0-	1120	B	1120	54	1	1066	2	Y	-0-					2
*11	2203	N	1083	-0-	-1120	B	-0-	53	1	1029	2	Y	1					3
								1	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224749 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12185 PERF.11874 - 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
06	3120	X	1563	-0-	-1557	B	-0-	73	1	1489	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
07	3224	X	1642	-0-	-1582	B	-0-	74	1	1562	2	Y	5	1	8			4
								6	9									
08	2573	X	1707	-0-	-866	B	-0-	78	1	1629	2	Y	-0-					4
09	2160	X	1607	-0-	-553	B	-0-	76	1	1528	2	Y	3					7
								3	9									
10	0		1353	-0-	1353	B	1353	65	1	1288	2	Y	-0-					7
*11	2949	X	1596	-0-	-1353	B	-0-	79	1	1517	2	Y	-0-					7

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
NEWSOME -A- WELL #: 17 RRCID -> 224833 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11722 - 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
06	1247	N	1247	-0-	-0- B	-0-	59	1 9	1187	2	Y	1	1	8			-0-
07	1271	N	1202	-0-	-69 B	-0-	55	1 9	1146	2	Y	1	1	8			-0-
08	1318	N	1318	-0-	-0- B	-0-	61	1	1257	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1211	-0-	-49 B	-0-	58	1	1153	2	Y	-0-					-0-
10	0		1243	-0-	1243 B	1243	60	1	1183	2	Y	-0-					-0-
*11	2420	N	1177	-0-	-1243 B	-0-	58	1	1119	2	Y	-0-					-0-

BARNES, DA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224901 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12811 PERF.12456 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1093	N	1093	-0-	-0- B	-0-	51	1	1042	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	960	-0-	-435 B	-0-	44	1	916	2	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1133	-0-	-107 B	-0-	52	1	1081	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	967	-0-	-113 B	-0-	46	1	921	2	Y	-0-					-0-
10	0		1253	-0-	1253 B	1253	61	1	1192	2	Y	-0-					-0-
*11	2429	N	1176	-0-	-1253 B	-0-	58	1	1118	2	Y	-0-					-0-

WARREN, SM GU1 WELL #: 9 RRCID -> 224903 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11862 - 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
06	900	N	855	-0-	-45 B	-0-	40	1 9	814	2	Y	1	1	8			-0-
07	961	N	911	-0-	-50 B	-0-	41	1 9	869	2	Y	1	1	8			-0-
08	961	N	922	-0-	-39 B	-0-	42	1	880	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	845	-0-	-25 B	-0-	40	1 3 9	802	2	Y	3					3
10	0		923	-0-	923 B	923	45	1 2 9	876	2	Y	2					5
*11	1815	N	892	-0-	-923 B	-0-	44	1 2 9	846	2	Y	2					7

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 5 RRCID -> 224929 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11838 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	51	1 9	1034	2	Y	1	1	8			-0-
07	1399	N	1399	-0-	-0- B	-0-	64	1 9	1334	2	Y	1	1	8			-0-
08	1261	N	1261	-0-	-0- B	-0-	58	1 6 9	1197	2	Y	5					5
09	1080	N	1035	-0-	-45 B	-0-	49	1 15 9	971	2	Y	14					19
10	0		1066	-0-	1066 B	1066	51	1 7 9	1008	2	Y	6					25
*11	2119	N	1053	-0-	-1066 B	-0-	52	1 7 9	994	2	Y	6					31

NEWSOME -A- WELL #: 4 RRCID -> 225011 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11886 - 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
06	1800	N	1578	-0-	-222 B	-0-	74	1 9	1503	2	Y	1	1	8			-0-
07	1891	N	1606	-0-	-285 B	-0-	73	1 9	1532	2	Y	1	1	8			-0-
08	1826	N	1826	-0-	-0- B	-0-	84	1	1742	2	Y	-0-					-0-
09	1732	N	1732	-0-	-0- B	-0-	82	1 2 9	1648	2	Y	2					2
10	0		1691	-0-	1691 B	1691	82	1 1 9	1608	2	Y	1					3
*11	3310	X	1619	-0-	-1691 B	-0-	80	1 1 9	1538	2	Y	1					4

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1448	N	1448	-0-	-0-	B	-0-	68	1 9	1379	2	N	1	1	8			-0-
07	1549	N	1549	-0-	-0-	B	-0-	70	1 9	1478	2	N	1	1	8			-0-
08	1571	N	1571	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1499	2	N	-0-					-0-
09	1525	N	1525	-0-	-0-	B	-0-	70	1 9	1401	2	N	49					49
10	0		1428	-0-	1428	B	1428	54	9	1359	2	N	-0-					49
*11	2871	N	1443	-0-	-1428	B	-0-	69	1	1337	2	N	34					83
								37	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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	X	1784	-0-	-766	B	-0-	84	1 9	1698	2	Y	2	2	8			-0-
07	2635	X	1523	-0-	-1112	B	-0-	69	1 9	1450	2	Y	4	1	8			3
08	2294	X	1535	-0-	-759	B	-0-	70	1 9	1462	2	Y	3					6
09	2160	X	1629	-0-	-531	B	-0-	76	1 9	1513	2	Y	36					42
10	0		1603	-0-	1603	B	1603	40	9	1511	2	Y	14					56
*11	2919	N	1316	-0-	-1603	B	-0-	77	1 9	1243	2	Y	8					64
								15	9									
								64	1 9									
								9	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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	939	N	939	-0-	-0-	B	-0-	44	1 9	894	2	Y	1	1	8			-0-
07	917	N	917	-0-	-0-	B	-0-	42	1 9	874	2	Y	1	1	8			-0-
08	1159	N	1159	-0-	-0-	B	-0-	53	1	1106	2	Y	-0-					-0-
09	931	N	931	-0-	-0-	B	-0-	44	1 9	878	2	Y	8					8
10	0		1098	-0-	1098	B	1098	53	1 9	1044	2	Y	1					9
*11	2169	N	1071	-0-	-1098	B	-0-	53	1 9	1015	2	Y	3					12

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2190	N	1983	-0-	-207	B	-0-	93	1 9	1888	2	Y	2	2	8			-0-
07	2387	N	2065	-0-	-322	B	-0-	94	1 9	1970	2	Y	1	1	8			-0-
08	2449	N	2106	-0-	-343	B	-0-	97	1 9	2007	2	Y	2					2
09	1980	N	1968	-0-	-12	B	-0-	93	1 9	1866	2	Y	8					10
10	0		2050	-0-	2050	B	2050	99	1 9	1947	2	Y	4					14
*11	4049	X	1999	-0-	-2050	B	-0-	98	1 9	1895	2	Y	5					19
								6	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	757	-0-	-23	B	-0-	36	1	720	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
07	899	N	887	-0-	-12	B	-0-	40	1	846	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
08	899	N	897	-0-	-2	B	-0-	41	1	856	2	Y	-0-					-0-
09	831	N	831	-0-	-0-	B	-0-	40	1	791	2	Y	-0-					-0-
10	0		884	-0-	884	B	884	43	1	841	2	Y	-0-					-0-
*11	1800	N	916	-0-	-884	B	-0-	45	1	871	2	Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3020	X	3020	-0-	-0-	B	-0-	142	1	2875	2	Y	3	3	8			-0-
								3	9									
07	3214	X	3214	-0-	-0-	B	-0-	146	1	3066	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
08	3480	X	3480	-0-	-0-	B	-0-	160	1	3318	2	Y	2					2
								2	9									
09	3683	X	3683	-0-	-0-	B	-0-	174	1	3484	2	Y	23					25
								25	9									
10	0		2841	-0-	2841	B	2841	137	1	2700	2	Y	4					29
								4	9									
*11	4924	X	2083	-0-	-2841	B	-0-	102	1	1970	2	Y	10					39
								11	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	563	-0-	-187	B	-0-	26	1	536	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
07	837	N	414	-0-	-423	B	-0-	19	1	395	2	N	-0-					-0-
08	837	N	496	-0-	-341	B	-0-	22	1	457	2	N	15					15
								17	9									
09	570	N	460	-0-	-110	B	-0-	22	1	435	2	N	3					18
								3	9									
10	0		944	-0-	944	B	944	45	1	891	2	N	7					25
								8	9									
*11	2102	N	1158	-0-	-944	B	-0-	57	1	1099	2	N	2					27
								2	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1992	N	1992	-0-	-0-	B	-0-	94	1	1896	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
07	1755	N	1755	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1674	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
08	2263	X	1952	-0-	-311	B	-0-	90	1	1862	2	Y	-0-					-0-
09	2190	X	1673	-0-	-517	B	-0-	80	1	1593	2	Y	-0-					-0-
10	0		1845	-0-	1845	B	1845	89	1	1753	2	Y	3					3
								3	9									
*11	3757	X	1912	-0-	-1845	B	-0-	93	1	1795	2	Y	22					25
								24	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	986	-0-	-394 B	-0-	46	1	939	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1498	N	1498	-0-	-0- B	-0-	68	1	1426	2	Y	4	1	8			3
							4	9									
08	1901	N	1901	-0-	-0- B	-0-	87	1	1814	2	Y	-0-					3
09	1651	N	1651	-0-	-0- B	-0-	78	1	1569	2	Y	4					7
							4	9									
10	0		1714	-0-	1714 B	1714	83	1	1631	2	Y	-0-					7
*11	3311	X	1597	-0-	-1714 B	-0-	79	1	1518	2	Y	-0-					7

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1558	N	1558	-0-	-0- B	-0-	73	1	1485	2	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1657	-0-	-141 B	-0-	75	1	1582	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1472	-0-	-16 B	-0-	68	1	1404	2	Y	-0-					-0-
09	1886	N	1886	-0-	-0- B	-0-	90	1	1796	2	Y	-0-					-0-
10	0		2145	-0-	2145 B	2145	104	1	2041	2	Y	-0-					-0-
*11	3711	X	1566	-0-	-2145 B	-0-	77	1	1489	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1146	N	1146	-0-	-0- B	-0-	54	1	1091	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1316	N	1316	-0-	-0- B	-0-	60	1	1252	2	Y	4	1	8			3
							4	9									
08	1209	N	971	-0-	-238 B	-0-	45	1	926	2	Y	-0-					3
09	1140	N	564	-0-	-576 B	-0-	27	1	531	2	Y	5					8
							6	9									
10	0		612	-0-	612 B	612	30	1	581	2	Y	1					9
							1	9									
*11	1035	N	423	-0-	-612 B	-0-	21	1	401	2	Y	1					10
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	1670	-0-	-250 B	-0-	78	1	1590	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1922	N	1840	-0-	-82 B	-0-	84	1	1755	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1984	N	1706	-0-	-278 B	-0-	78	1	1618	2	Y	9					9
							10	9									
09	1680	N	1632	-0-	-48 B	-0-	77	1	1538	2	Y	15					24
							17	9									
10	0		1680	-0-	1680 B	1680	81	1	1588	2	Y	10					34
							11	9									
*11	3211	X	1531	-0-	-1680 B	-0-	75	1	1438	2	Y	16					50
							18	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	1524	-0-	-6 B	-0-	72	1	1451	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1581	N	1536	-0-	-45 B	-0-	70	1	1465	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1612	N	1475	-0-	-137 B	-0-	68	1	1406	2	Y	1					1
							1	9									
09	1530	N	1468	-0-	-62 B	-0-	69	1	1378	2	Y	19					20
							21	9									
10	0		1508	-0-	1508 B	1508	72	1	1424	2	Y	11					31
							12	9									
*11	2970	N	1462	-0-	-1508 B	-0-	71	1	1379	2	Y	11					42
							12	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
06	932	N	932	-0-	-0- B	-0-	44	1	887	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	992	N	932	-0-	-60 B	-0-	42	1	889	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	992	N	912	-0-	-80 B	-0-	42	1	870	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	866	-0-	-64 B	-0-	41	1	817	2	Y	7					7
							8	9									
10	0		938	-0-	938 B	938	45	1	893	2	Y	-0-					7
*11	1784	N	846	-0-	-938 B	-0-	42	1	804	2	Y	-0-					7

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
06	870	N	809	-0-	-61 B	-0-	38	1	770	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	992	N	881	-0-	-111 B	-0-	40	1	840	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1023	N	861	-0-	-162 B	-0-	40	1	821	2	N	-0-					-0-
09	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	41	1	826	2	N	18					18
							20	9									
10	0		895	-0-	895 B	895	43	1	852	2	N	-0-					18
*11	1701	N	806	-0-	-895 B	-0-	40	1	766	2	N	-0-					18

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
06	2040	N	2023	-0-	-17 B	-0-	95	1	1928	2	Y	-0-					-0-
07	2294	N	2019	-0-	-275 B	-0-	92	1	1927	2	Y	-0-					-0-
08	2294	X	2060	-0-	-234 B	-0-	95	1	1965	2	Y	-0-					-0-
09	2220	X	2000	-0-	-220 B	-0-	95	1	1905	2	Y	-0-					-0-
10	0		2172	-0-	2172 B	2172	105	1	2067	2	Y	-0-					-0-
*11	3708	X	1536	-0-	-2172 B	-0-	76	1	1460	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*11	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
06	2100	X	1875	-0-	-225 B	-0-	88	1	1787	2	Y	-0-					-0-
07	2170	X	1975	-0-	-195 B	-0-	90	1	1885	2	Y	-0-					-0-
08	2170	X	1887	-0-	-283 B	-0-	87	1	1800	2	Y	-0-					-0-
09	2070	X	1771	-0-	-299 B	-0-	84	1	1687	2	Y	-0-					-0-
10	0		1909	-0-	1909 B	1909	92	1	1817	2	Y	-0-					-0-
*11	3666	X	1757	-0-	-1909 B	-0-	87	1	1670	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 #: 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	973	N	973	-0-	-0- B	-0-	46	1 9	926	2	Y	1	1	8			-0-
07	1023	N	990	-0-	-33 B	-0-	45	1 9	944	2	Y	1	1	8			-0-
08	1023	N	963	-0-	-60 B	-0-	44	1 6 9	913	2	Y	5					5
09	960	N	781	-0-	-179 B	-0-	37	1 8 9	736	2	Y	7					12
10	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
*11	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					Y	-0-					12

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
06	2340	N	2118	-0-	-222 B	-0-	99	1 2 9	2017	2	Y	2	2	8			-0-
07	2103	N	2103	-0-	-0- B	-0-	96	1 3 9	2004	2	Y	3	1	8			2
08	2418	X	2047	-0-	-371 B	-0-	94	1	1953	2	Y	-0-					2
09	2190	X	1857	-0-	-333 B	-0-	88	1 11 9	1758	2	Y	10					12
10	0		1938	-0-	1938 B	1938	93	1 7 9	1838	2	Y	6					18
*11	3446	X	1508	-0-	-1938 B	-0-	74	1 7 9	1427	2	Y	6					24

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
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	646	N	646	-0-	-0- B	-0-	30	1 9	615	2	N	1	1	8			-0-
07	832	N	832	-0-	-0- B	-0-	38	1 9	793	2	N	1	1	8			-0-
08	929	N	929	-0-	-0- B	-0-	43	1	886	2	N	-0-					-0-
09	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	35	1	695	2	N	-0-					-0-
10	0		727	-0-	727 B	727	35	1 11 9	681	2	N	10					10
*11	1433	N	706	-0-	-727 B	-0-	35	1	671	2	N	-0-					10

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
06	930	N	927	-0-	-3 B	-0-	44	1 9	882	2	Y	1	1	8			-0-
07	992	N	882	-0-	-110 B	-0-	40	1 9	841	2	Y	1	1	8			-0-
08	992	N	790	-0-	-202 B	-0-	36	1	754	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	885	-0-	-45 B	-0-	42	1 3 9	840	2	Y	3					3
10	0		950	-0-	950 B	950	46	1 2 9	902	2	Y	2					5
*11	1834	N	884	-0-	-950 B	-0-	44	1	840	2	Y	-0-					5

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	762	-0-	-18 B	-0-	36	1	725	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	806	N	733	-0-	-73 B	-0-	33	1	700	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	752	-0-	-85 B	-0-	34	1	714	2	Y	4					4
							4	9									
09	750	N	734	-0-	-16 B	-0-	35	1	699	2	Y	-0-					4
10	0		722	-0-	722 B	722	34	1	674	2	Y	13					17
							14	9									
*11	1427	N	705	-0-	-722 B	-0-	35	1	667	2	Y	3					20
							3	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 13 RRCID -> 229251 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11552 - 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
06	810	N	-0-	-0-	-810 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	780	N	761	-0-	-19 B	-0-	36	1	724	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	35	1	726	2	Y	3	1	8			2
							3	9									
08	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	40	1	832	2	Y	-0-					2
09	750	N	602	-0-	-148 B	-0-	28	1	568	2	Y	5					7
							6	9									
10	0		1066	-0-	1066 B	1066	51	1	1013	2	Y	2					9
							2	9									
*11	2457	N	1391	-0-	-1066 B	-0-	68	1	1319	2	Y	4					13
							4	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 11 RRCID -> 229329 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11736 - 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
06	1770	N	1674	-0-	-96 B	-0-	79	1	1593	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1829	N	1777	-0-	-52 B	-0-	81	1	1695	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1798	N	1680	-0-	-118 B	-0-	77	1	1603	2	Y	-0-					-0-
09	1680	N	1665	-0-	-15 B	-0-	78	1	1553	2	Y	31					31
							34	9									
10	0		1715	-0-	1715 B	1715	82	1	1611	2	Y	20					51
							22	9									
*11	3378	X	1663	-0-	-1715 B	-0-	81	1	1562	2	Y	18					69
							20	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 230041 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11846 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1030	N	1030	-0-	-0- B	-0-	48	1	981	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1333	N	1149	-0-	-184 B	-0-	52	1	1096	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1240	N	1103	-0-	-137 B	-0-	51	1	1052	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	54	1	1082	2	Y	4					4
							4	9									
10	0		1236	-0-	1236 B	1236	60	1	1176	2	Y	-0-					4
*11	2252	N	1016	-0-	-1236 B	-0-	50	1	964	2	Y	2					6
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ODOM, JR GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 230087 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12134 - 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
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	1700	N	1700	-0-	-0-	B	-0-	80 2	1 9	1618	2	Y	2	2	8			-0-
07	1736	N	1736	-0-	-0-	B	-0-	79 4	1 9	1653	2	Y	4	1	8			3
08	1677	N	1677	-0-	-0-	B	-0-	77 2	1 9	1598	2	Y	2					5
09	1710	N	1623	-0-	-87	B	-0-	76 20	1 9	1527	2	Y	18					23
10	0		1671	-0-	1671	B	1671	81	1	1590	2	Y	-0-					23
*11	3267	X	1596	-0-	-1671	B	-0-	78 11	1 9	1507	2	Y	10					33

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
06	847	N	847	-0-	-0-	B	-0-	40 1	1 9	806	2	Y	1	1	8			-0-
07	930	N	826	-0-	-104	B	-0-	38 1	1 9	787	2	Y	1	1	8			-0-
08	930	N	900	-0-	-30	B	-0-	41 4	1 9	855	2	Y	4					4
09	853	N	853	-0-	-0-	B	-0-	41	1	812	2	Y	-0-					4
10	0		860	-0-	860	B	860	42 1	1 9	817	2	Y	1					5
*11	1623	N	763	-0-	-860	B	-0-	37 3	1 9	723	2	Y	3					8

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
06	631	N	631	-0-	-0-	B	-0-	30	1	601	2	Y	-0-					-0-
07	745	N	745	-0-	-0-	B	-0-	34	1	711	2	Y	-0-					-0-
08	697	N	697	-0-	-0-	B	-0-	32	1	665	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	356	-0-	-274	B	-0-	17	1	339	2	Y	-0-					-0-
10	0		535	-0-	535	B	535	26	1	509	2	Y	-0-					-0-
*11	1109	N	574	-0-	-535	B	-0-	28	1	546	2	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
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-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
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
06	975	N	975	-0-	-0- B	-0-	46	1	928	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	39	1	816	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	895	N	895	-0-	-0- B	-0-	41	1	854	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	777	-0-	-213 B	-0-	37	1	738	2	Y	2					2
							2	9									
10	0		785	-0-	785 B	785	38	1	743	2	Y	4					6
							4	9									
*11	1536	N	751	-0-	-785 B	-0-	37	1	710	2	Y	4					10
							4	9									

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
06	690	N	459	-0-	-231 B	-0-	22	1	437	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	632	-0-	-81 B	-0-	29	1	603	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	684	-0-	-29 B	-0-	31	1	653	2	Y	-0-					-0-
09	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	31	1	611	2	Y	2					2
							2	9									
10	0		656	-0-	656 B	656	32	1	621	2	Y	3					5
							3	9									
*11	1261	N	605	-0-	-656 B	-0-	30	1	572	2	Y	3					8
							3	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
06	1650	N	1409	-0-	-241 B	-0-	66	1	1342	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1643	N	1439	-0-	-204 B	-0-	65	1	1373	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1581	N	1528	-0-	-53 B	-0-	70	1	1458	2	Y	-0-					-0-
09	1412	N	1412	-0-	-0- B	-0-	66	1	1327	2	Y	17					17
							19	9									
10	0		1253	-0-	1253 B	1253	60	1	1187	2	Y	5					22
							6	9									
*11	2861	N	1608	-0-	-1253 B	-0-	79	1	1515	2	Y	13					35
							14	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
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	510	N	494	-0-	-16 B	-0-	23	1	471	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	492	-0-	-66 B	-0-	22	1	470	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	513	-0-	-14 B	-0-	24	1	489	2	Y	-0-					-0-
09	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	23	1	464	2	Y	-0-					-0-
10	0		487	-0-	487 B	487	24	1	463	2	Y	-0-					-0-
*11	963	N	476	-0-	-487 B	-0-	23	1	453	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	1319	-0-	-91 B	-0-	62	1	1256	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1364	N	1227	-0-	-137 B	-0-	56	1	1170	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1257	N	1257	-0-	-0- B	-0-	58	1	1198	2	Y	1					1
							1	9									
09	2271	N	2271	-0-	-0- B	-0-	107	1	2140	2	Y	22					23
							24	9									
10	0		2144	-0-	2144 B	2144	103	1	2022	2	Y	17					40
							19	9									
*11	3912	X	1768	-0-	-2144 B	-0-	86	1	1664	2	Y	16					56
							18	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 230993 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11456 - 11664

06	1200	N	1128	-0-	-72 B	-0-	53	1	1074	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1271	N	1230	-0-	-41 B	-0-	56	1	1173	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1271	N	1175	-0-	-96 B	-0-	54	1	1121	2	Y	-0-					-0-
09	1161	N	1161	-0-	-0- B	-0-	55	1	1106	2	Y	-0-					-0-
10	0		1172	-0-	1172 B	1172	57	1	1115	2	Y	-0-					-0-
*11	2348	N	1176	-0-	-1172 B	-0-	58	1	1118	2	Y	-0-					-0-

BARNES, DA GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 231390 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11788 - 12076

06	1680	N	1608	-0-	-72 B	-0-	76	1	1532	2	Y	-0-					-0-
07	1756	N	1756	-0-	-0- B	-0-	80	1	1676	2	Y	-0-					-0-
08	1677	N	1677	-0-	-0- B	-0-	77	1	1600	2	Y	-0-					-0-
09	1640	N	1640	-0-	-0- B	-0-	78	1	1562	2	Y	-0-					-0-
10	0		1740	-0-	1740 B	1740	84	1	1656	2	Y	-0-					-0-
*11	3386	X	1646	-0-	-1740 B	-0-	81	1	1565	2	Y	-0-					-0-

BARNES, DA GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 232092 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12134 - 12420

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	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

06	1170	N	555	-0-	-615 B	-0-	26	1	528	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1302	N	1143	-0-	-159 B	-0-	52	1	1090	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1238	N	1238	-0-	-0- B	-0-	57	1	1181	2	Y	-0-					-0-
09	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	35	1	706	2	Y	2					2
							2	9									
10	0		598	-0-	598 B	598	29	1	566	2	Y	3					5
							3	9									
*11	1131	N	533	-0-	-598 B	-0-	26	1	504	2	Y	3					8
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 233740 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12366 - 12548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1770	N	-0-	-0-	-1770 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	949	N	949	-0-	-0- B	-0-	45	1	903	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1112	N	1112	-0-	-0- B	-0-	51	1	1060	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	994	N	994	-0-	-0- B	-0-	46	1	948	2	Y	-0-					-0-
09	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	46	1	925	2	Y	-0-					-0-
10	0		1013	-0-	1013 B	1013	48	1	953	2	Y	11					11
							12	9									
*11	1887	N	874	-0-	-1013 B	-0-	43	1	828	2	Y	3					14
							3	9									

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
06	1710	N	1612	-0-	-98 B	-0-	76	1	1535	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1860	N	1775	-0-	-85 B	-0-	81	1	1693	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1852	N	1852	-0-	-0- B	-0-	85	1	1767	2	Y	-0-					-0-
09	1802	N	1802	-0-	-0- B	-0-	86	1	1714	2	Y	2					2
							2	9									
10	0		1870	-0-	1870 B	1870	90	1	1780	2	Y	-0-					2
*11	3650	X	1780	-0-	-1870 B	-0-	88	1	1691	2	Y	1					3
							1	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
06	1620	N	1537	-0-	-83 B	-0-	72	1	1465	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1651	-0-	-23 B	-0-	75	1	1576	2	Y	-0-					-0-
08	1803	N	1803	-0-	-0- B	-0-	83	1	1720	2	Y	-0-					-0-
09	1725	N	1725	-0-	-0- B	-0-	82	1	1643	2	Y	-0-					-0-
10	0		1718	-0-	1718 B	1718	83	1	1635	2	Y	-0-					-0-
*11	3344	X	1626	-0-	-1718 B	-0-	80	1	1546	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
06	1439	N	1439	-0-	-0- B	-0-	68	1	1371	2	Y	-0-					-0-
07	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	67	1	1407	2	Y	-0-					-0-
08	1364	X	895	-0-	-469 B	-0-	41	1	854	2	Y	-0-					-0-
09	1440	X	928	-0-	-512 B	-0-	44	1	884	2	Y	-0-					-0-
10	0		1027	-0-	1027 B	1027	50	1	977	2	Y	-0-					-0-
*11	2123	X	1096	-0-	-1027 B	-0-	54	1	1042	2	Y	-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 #: 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
06	540	N	366	-0-	-174 B	-0-	17	1	349	2	N	-0-					-0-
07	732	N	732	-0-	-0- B	-0-	33	1	699	2	N	-0-					-0-
08	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	39	1	804	2	N	-0-					-0-
09	1138	N	1138	-0-	-0- B	-0-	54	1	1075	2	N	8					8
							9	9									
10	0		1300	-0-	1300 B	1300	63	1	1237	2	N	-0-					8
*11	2469	N	1169	-0-	-1300 B	-0-	57	1	1101	2	N	10					18
							11	9									

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
06	1080	N	988	-0-	-92 B	-0-	46	1	941	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1116	N	724	-0-	-392 B	-0-	33	1	689	2	Y	2					2
							2	9									
08	1085	N	684	-0-	-401 B	-0-	31	1	653	2	Y	-0-					2
09	990	N	650	-0-	-340 B	-0-	31	1	619	2	Y	-0-					2
10	0		502	-0-	502 B	502	24	1	478	2	Y	-0-					2
*11	768	N	266	-0-	-502 B	-0-	13	1	253	2	Y	-0-					2

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
06	14B2 EXT		3541	-0-	3541 B	3541	166	1	3372	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
07	14B2 EXT		1366	-0-	1366 B	4907	62	1	1300	2	Y	4	1	8			3
							4	9									
08	6085	X	1178	-0-	-4907 B	-0-	54	1	1123	2	Y	1					4
							1	9									
09	3540	X	872	-0-	-2668 B	-0-	42	1	830	2	Y	-0-					4
10	0		772	-0-	772 B	772	37	1	735	2	Y	-0-					4
*11	3540	X	480	-0-	-3060 B	-0-	24	1	456	2	Y	-0-					4

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
06	1350	N	1228	-0-	-122 B	-0-	58	1	1169	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1333	N	922	-0-	-411 B	-0-	42	1	877	2	Y	3	1	8			2
							3	9									
08	1333	N	1167	-0-	-166 B	-0-	54	1	1112	2	Y	1					3
							1	9									
09	1230	N	1146	-0-	-84 B	-0-	55	1	1091	2	Y	-0-					3
10	0		1202	-0-	1202 B	1202	58	1	1144	2	Y	-0-					3
*11	2272	N	1070	-0-	-1202 B	-0-	53	1	1017	2	Y	-0-					3

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
06	2490	X	2042	-0-	-448 B	-0-	96	1	1946	2	Y	-0-					-0-
07	2573	X	2077	-0-	-496 B	-0-	95	1	1982	2	Y	-0-					-0-
08	2170	N	1747	-0-	-423 B	-0-	80	1	1667	2	Y	-0-					-0-
09	2265	N	2265	-0-	-0- B	-0-	108	1	2157	2	Y	-0-					-0-
10	0		2453	-0-	2453 B	2453	119	1	2334	2	Y	-0-					-0-
*11	4701	X	2248	-0-	-2453 B	-0-	111	1	2137	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
06	2670	X	2509	-0-	-161 B	-0-	118	1	2391	2	Y	-0-					-0-
07	2821	X	2601	-0-	-220 B	-0-	118	1	2483	2	Y	-0-					-0-
08	2666	X	2623	-0-	-43 B	-0-	121	1	2502	2	Y	-0-					-0-
09	2580	X	2173	-0-	-407 B	-0-	104	1	2069	2	Y	-0-					-0-
10	0		2697	-0-	2697 B	2697	130	1	2567	2	Y	-0-					-0-
*11	5186	X	2489	-0-	-2697 B	-0-	123	1	2366	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
06	2490	X	2300	-0-	-190 B	-0-	108	1	2192	2	Y	-0-					-0-
07	2387	X	2347	-0-	-40 B	-0-	107	1	2240	2	Y	-0-					-0-
08	2170	X	2140	-0-	-30 B	-0-	98	1	2042	2	Y	-0-					-0-
09	2310	X	1998	-0-	-312 B	-0-	95	1	1903	2	Y	-0-					-0-
10	0		2249	-0-	2249 B	2249	109	1	2140	2	Y	-0-					-0-
*11	4458	X	2209	-0-	-2249 B	-0-	109	1	2100	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 235767 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11486 - 11680

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

ODOM, JR GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 236134 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 12393 PERF.12082 - 12376

06	1110	N	571	-0-	-539 B	-0-	27	1	543	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1333	N	582	-0-	-751 B	-0-	26	1	555	2	Y	1					1
							1	9									
08	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	26	1	536	2	Y	-0-					1
09	1631	N	1631	-0-	-0- B	-0-	77	1	1539	2	Y	14					15
							15	9									
10	0		1382	-0-	1382 B	1382	67	1	1312	2	Y	3					18
							3	9									
*11	3310	X	1928	-0-	-1382 B	-0-	95	1	1827	2	Y	5					23
							6	9									

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 236591 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11456 - 11646

06	750	N	691	-0-	-59 B	-0-	32	1	658	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	744	N	700	-0-	-44 B	-0-	32	1	668	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	603	-0-	-110 B	-0-	28	1	575	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	595	-0-	-95 B	-0-	28	1	567	2	Y	-0-					-0-
10	0		642	-0-	642 B	642	31	1	603	2	Y	7					7
							8	9									
*11	1274	N	632	-0-	-642 B	-0-	31	1	599	2	Y	2					9
							2	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 8 RRCID -> 236740 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11824 - 12092

06	959	N	959	-0-	-0- B	-0-	45	1	913	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1006	N	1006	-0-	-0- B	-0-	46	1	959	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1023	N	1019	-0-	-4 B	-0-	47	1	972	2	Y	-0-					-0-
09	1018	N	1018	-0-	-0- B	-0-	48	1	959	2	Y	10					10
							11	9									
10	0		985	-0-	985 B	985	48	1	937	2	Y	-0-					10
*11	1883	N	898	-0-	-985 B	-0-	44	1	854	2	Y	-0-					10

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	X	435	-0-	-1965 B	-0-	20	1	415	2	Y	-0-					-0-
07	3100	X	1040	-0-	-2060 B	-0-	47	1	992	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	4718	X	4718	-0-	-0- B	-0-	217	1	4501	2	Y	-0-					-0-
09	3898	X	3898	-0-	-0- B	-0-	183	1	3652	2	Y	57					57
							63	9									
10	0		3631	-0-	3631 B	3631	175	1	3453	2	Y	3					60
							3	9									
*11	7393	X	3762	-0-	-3631 B	-0-	185	1	3567	2	Y	9					69
							10	9									

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
06	3514	X	3514	-0-	-0- B	-0-	165	1	3346	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
07	3596	X	3366	-0-	-230 B	-0-	153	1	3205	2	Y	7	2	8			5
							8	9									
08	4154	X	3250	-0-	-904 B	-0-	149	1	3101	2	Y	-0-					5
09	4020	X	2842	-0-	-1178 B	-0-	134	1	2682	2	Y	24					29
							26	9									
10	0		2301	-0-	2301 B	2301	111	1	2182	2	Y	7					36
							8	9									
*11	5134	X	2833	-0-	-2301 B	-0-	139	1	2686	2	Y	7					43
							8	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
06	1260	N	767	-0-	-493 B	-0-	36	1	730	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1333	N	1285	-0-	-48 B	-0-	58	1	1226	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	49	1	1017	2	Y	-0-					-0-
09	1163	N	1163	-0-	-0- B	-0-	55	1	1106	2	Y	2					2
							2	9									
10	0		1194	-0-	1194 B	1194	55	1	1085	2	Y	49					51
							54	9									
*11	2428	N	1234	-0-	-1194 B	-0-	60	1	1155	2	Y	17					68
							19	9									

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
06	1369	N	1369	-0-	-0- B	-0-	64	1	1304	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1434	N	1434	-0-	-0- B	-0-	65	1	1368	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1457	N	1404	-0-	-53 B	-0-	65	1	1339	2	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1301	-0-	-79 B	-0-	62	1	1237	2	Y	2					2
							2	9									
10	0		1481	-0-	1481 B	1481	68	1	1347	2	Y	60					62
							66	9									
*11	2874	N	1393	-0-	-1481 B	-0-	68	1	1304	2	Y	19					81
							21	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
06	1320	N	1274	-0-	-46 B	-0-	60	1	1213	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1395	N	1379	-0-	-16 B	-0-	63	1	1315	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1457	N	1399	-0-	-58 B	-0-	64	1	1335	2	Y	-0-					-0-
09	1343	N	1343	-0-	-0- B	-0-	63	1	1266	2	Y	13					13
							14	9									
10	0		1255	-0-	1255 B	1255	61	1	1194	2	Y	-0-					13
*11	2242	N	987	-0-	-1255 B	-0-	49	1	938	2	Y	-0-					13

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
06	3030	X	2863	-0-	-167 B	-0-	135	1	2728	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	2612	-0-	-550 B	-0-	119	1	2493	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2385	-0-	-560 B	-0-	110	1	2275	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2313	-0-	-537 B	-0-	110	1	2203	2	N	-0-					-0-
10	0		2647	-0-	2647 B	2647	128	1	2519	2	N	-0-					-0-
*11	4973	X	2326	-0-	-2647 B	-0-	115	1	2211	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
06	1710	N	1489	-0-	-221 B	-0-	70	1	1418	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1705	N	1631	-0-	-74 B	-0-	74	1	1556	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1674	N	1273	-0-	-401 B	-0-	58	1	1213	2	Y	2					2
							2	9									
09	1500	N	1462	-0-	-38 B	-0-	69	1	1382	2	Y	10					12
							11	9									
10	0		1563	-0-	1563 B	1563	75	1	1485	2	Y	3					15
							3	9									
*11	3066	X	1503	-0-	-1563 B	-0-	74	1	1429	2	Y	-0-					15

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
06	2370	X	2121	-0-	-249 B	-0-	100	1	2021	2	Y	-0-					-0-
07	2325	X	2234	-0-	-91 B	-0-	102	1	2132	2	Y	-0-					-0-
08	2236	N	2236	-0-	-0- B	-0-	103	1	2133	2	Y	-0-					-0-
09	2137	N	2137	-0-	-0- B	-0-	102	1	2035	2	Y	-0-					-0-
10	0		2214	-0-	2214 B	2214	107	1	2107	2	Y	-0-					-0-
*11	4302	X	2088	-0-	-2214 B	-0-	103	1	1985	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
06	3000	X	2115	-0-	-885 B	-0-	99	1	2016	2	Y	-0-					-0-
07	3100	X	2059	-0-	-1041 B	-0-	94	1	1965	2	Y	-0-					-0-
08	3100	X	2021	-0-	-1079 B	-0-	93	1	1928	2	Y	-0-					-0-
09	2550	X	2115	-0-	-435 B	-0-	101	1	2014	2	Y	-0-					-0-
10	0		1580	-0-	1580 B	1580	75	1	1483	2	Y	20					20
							22	9									
*11	4908	X	3328	-0-	-1580 B	-0-	162	1	3129	2	Y	34					54
							37	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
06	3137	X	3137	-0-	-0- B	-0-	147	1 3 9	2987	2	Y	3	3	8			-0-
07	3162	X	3039	-0-	-123 B	-0-	138	1 3 9	2898	2	Y	3	2	8			1
08	4185	X	2760	-0-	-1425 B	-0-	127	1 3 9	2630	2	Y	3					4
09	3840	X	2503	-0-	-1337 B	-0-	118	1 18 9	2367	2	Y	16					20
10	0		2398	-0-	2398 B	2398	116	1 6 9	2276	2	Y	5					25
*11	4680	X	2282	-0-	-2398 B	-0-	112	1 1 9	2169	2	Y	1					26

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
06	1932	N	1932	-0-	-0- B	-0-	91	1 2 9	1839	2	Y	2	2	8			-0-
07	1992	N	1992	-0-	-0- B	-0-	91	1 1 9	1900	2	Y	1	1	8			-0-
08	2077	N	1937	-0-	-140 B	-0-	89	1 3 9	1845	2	Y	3					3
09	1920	N	1816	-0-	-104 B	-0-	86	1 13 9	1717	2	Y	12					15
10	0		1814	-0-	1814 B	1814	88	1 3 9	1723	2	Y	3					18
*11	3406	X	1592	-0-	-1814 B	-0-	78	1 1 9	1513	2	Y	1					19

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
RAY, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 213076 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11363 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	382	2	4	9	N	4					109
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	3					112
08	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	331	2	10	9	N	9					121
09	0		358	-0-	358 B	358	354	2	4	9	N	4					125
10	0		-0-	-0-	-0- B	358					N	2					127
11	0		319	-0-	319 B	677	316	2	3	9	N	3					130

DENSON, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 231803 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11359 - 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
06	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	802	2	2	9	N	2					82
07	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	820	2	3	9	N	3					85
08	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	852	2	4	9	N	4					89
09	0		913	-0-	913 B	913	912	2	1	9	N	1					90
10	0		918	-0-	918 B	1831	918	2			N	-0-					90
11	0		931	-0-	931 B	2762	930	2	1	9	N	1					91

ARMSTRONG DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235941 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12132 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	1001	2	7	9	N	6					61
07	1020	N	1020	-0-	-0- B	-0-	1016	2	4	9	N	4					65
08	1078	N	1078	-0-	-0- B	-0-	1074	2	4	9	N	4					69
09	0		1060	-0-	1060 B	1060	1057	2	3	9	N	3					72
10	0		1086	-0-	1086 B	2146	1085	2	1	9	N	1					73
11	0		974	-0-	974 B	3120	973	2	1	9	N	1					74

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
HIBBARD ENERGY, LP 383757
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
06	1128	N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	899	-0-	-31 B	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
08	1833	N	1833	-0-	-0- B	-0-	1833	2			Y	-0-					-0-
09	1140	N	1035	-0-	-105 B	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
10	0		1077	-0-	1077 B	1077	1077	2			Y	-0-					-0-
11	0		909	-0-	909 B	1986	909	2			Y	-0-					-0-

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 231246 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12265 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	102	-0-	-228 B	-0-	102	2			Y	-0-					30
07	186	N	131	-0-	-55 B	-0-	131	2			Y	-0-					30
08	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			Y	-0-					30
09	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			Y	-0-					30
10	0		223	-0-	223 B	223	223	2			Y	-0-					30
11	0		140	-0-	140 B	363	140	2			Y	-0-					30

TRAVIS A GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242956 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12312 - 12859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			Y	-0-					20
07	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			Y	-0-					20
08	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			Y	-0-					20
09	14	N	9	-0-	-5 B	-0-	9	2			Y	-0-					20
10	0		10	-0-	10 B	10	10	2			Y	-0-					20
11	0		13	-0-	13 B	23	13	2			Y	-0-					20

JAMEX, INC. 429659
BURTON WELL #: 2H RRCID -> 282974 COMPL. DATE 08/03/2017 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12013 - 17649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10590	X	9074	-0-	-1516 B	-0-	374	1	8612	2	N	80	329	1	8	8	70
							88	9									
07	10943	X	9476	-0-	-1467 B	-0-	82	1	9357	2	N	34					104
							37	9									
08	10819	X	9151	-0-	-1668 B	-0-	156	1	8929	2	N	60					164
							66	9									
09	9810	X	8349	-0-	-1461 B	-0-	302	1	8005	2	N	38					202
							42	9									
10	9548	X	9003	-0-	-545 B	-0-	263	1	8441	2	N	272	350	1			124
							299	9									
11	0		8436	-0-	8436 B	8436	276	1	8106	2	N	49	8	8			165
							54	9									

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
06	16936	X	16936	-0-	-0- B	-0-	1079	1	15726	2	N	119	14	8			204
							131	9									
07	17424	X	17424	-0-	-0- B	-0-	598	1	16745	2	N	74	178	1			100
							81	9									
08	17046	X	17046	-0-	-0- B	-0-	712	1	16257	2	N	70					170
							77	9									
09	15591	X	15591	-0-	-0- B	-0-	944	1	14584	2	N	57					227
							63	9									
10	15319	X	15319	-0-	-0- B	-0-	841	1	14425	2	N	48	166	1			109
							53	9									
11	0		14800	-0-	14800 B	14800	820	1	13713	2	N	243	178	1	10	8	164
							267	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
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. 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
06	13020	X	12566	-0-		-454	B	-0-	790 260	1 9	11516	2	N	236	164	1	15	8	167
07	13144	X	12769	-0-		-375	B	-0-	440 17	1 9	12312	2	N	15					182
08	12872	X	12872	-0-		-0-	B	-0-	538 42	1 9	12292	2	N	38					220
09	12570	X	12252	-0-		-318	B	-0-	742 39	1 9	11471	2	N	35					255
10	12989	X	12103	-0-		-886	B	-0-	666 18	1 9	11419	2	N	16	176	1			95
11	0		11154	-0-		11154	B	11154	627 42	1 9	10485	2	N	38	8	8			125

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. 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
06	48480	X	42954	-0-		-5526	B	-0-	2755 61	1 9	40138	2	N	55	15	8			194
07	48236	X	40616	-0-		-7620	B	-0-	1399 31	1 9	39186	2	N	28					222
08	47926	X	39415	-0-		-8511	B	-0-	1653 28	1 9	37734	2	N	25					247
09	45570	X	40258	-0-		-5312	B	-0-	2447 10	1 9	37801	2	N	9					256
10	46314	X	40737	-0-		-5577	B	-0-	2237 146	1 9	38354	2	N	133	179	1	1	8	209
11	0		37979	-0-		37979	B	37979	2140 30	1 9	35809	2	N	27	12	8			224

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. 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
06	14946	X	14946	-0-		-0-	B	-0-	940 304	1 9	13702	2	N	276	343	1	18	8	142
07	14694	X	8974	-0-		-5720	B	-0-	308 50	1 9	8616	2	N	45					187
08	13640	X	11818	-0-		-1822	B	-0-	495 20	1 9	11303	2	N	18					205
09	14940	X	10611	-0-		-4329	B	-0-	642 46	1 9	9923	2	N	42					247
10	15438	X	10921	-0-		-4517	B	-0-	596 110	1 9	10215	2	N	100	169	1	1	8	177
11	0		9981	-0-		9981	B	9981	559 62	1 9	9360	2	N	56	3	8			230

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. 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
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	40920	X	33633	-0-	-7287 B	-0-	2158	1	31449	2	N	24	24	8			127
							26	9									
07	41075	X	35825	-0-	-5250 B	-0-	1235	1	34590	2	N	-0-					127
08	39432	X	35277	-0-	-4155 B	-0-	1480	1	33797	2	N	-0-					127
09	36990	X	32661	-0-	-4329 B	-0-	1986	1	30675	2	N	-0-					127
10	37324	X	31936	-0-	-5388 B	-0-	1760	1	30175	2	N	1	1	8			127
							1	9									
11	0		29862	-0-	29862 B	29862	1683	1	28159	2	N	18	18	8			127
							20	9									

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
06	54330	X	50905	-0-	-3425 B	-0-	3267	1	47610	2	N	25	178	1	22	8	30
							28	9									
07	56141	X	48885	-0-	-7256 B	-0-	1685	1	47191	2	N	8					38
							9	9									
08	56141	X	50126	-0-	-6015 B	-0-	2102	1	47985	2	N	35					73
							39	9									
09	53520	X	47402	-0-	-6118 B	-0-	2881	1	44517	2	N	4					77
							4	9									
10	54250	X	47039	-0-	-7211 B	-0-	2592	1	44446	2	N	1	1	8			77
							1	9									
11	0		43492	-0-	43492 B	43492	2452	1	41027	2	N	12	12	8			77
							13	9									

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
07	0		3432	-0-	3432 B	3432	131	1	3301	2	N	-0-					-0-
08	0		11265	-0-	11265 B	14697	45	1	11194	2	N	24	24	8			-0-
							26	9									
09	0		8173	-0-	8173 B	22870	384	1	7789	2	N	-0-					-0-
10	0		10692	-0-	10692 B	33562	636	1	10056	2	N	-0-					-0-
11	0		11239	-0-	11239 B	44801	695	1	10505	2	N	35	35	8			-0-
							39	9									

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
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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	2010	N	1994	-0-	-16 B	-0-	1994	2			N	-0-					18
07	1989	N	1989	-0-	-0- B	-0-	1983	2	6	9	N	5	5	8			18
08	2077	N	2051	-0-	-26 B	-0-	2040	2	11	9	N	10					28
*09	2017	N	2017	-0-	-0- B	-0-	2015	2	2	9	N	2					30
*10	2041	N	2041	-0-	-0- B	-0-	2039	2	2	9	N	2					32
*11	1942	N	1942	-0-	-0- B	-0-	1942	2			N	-0-					32

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MCGILL-MURPHY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292328 COMPL. DATE 01/31/2022 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
06	281610	X	181714	-0-	-99896 B	-0-	177819	2	3895	9	Y	3541	3611	1			248
07	290997	X	167999	-0-	-122998 B	-0-	164498	2	3501	9	Y	3183	3234	1			197
08	255750	X	155843	-0-	-99907 B	-0-	152478	2	3365	9	Y	3059	2975	1			281
09	0		139515	-0-	139515 B	139515	136516	2	2999	9	Y	2726	2850	1			157
10	0		136324	-0-	136324 B	275839	133479	2	2845	9	Y	2586	2588	1			155
11	0		124333	-0-	124333 B	400172	121595	2	2738	9	Y	2489	2413	1			231

MCGILL-WALDROP (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292545 COMPL. DATE 01/31/2022 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
06	545250	X	317355	-0-	-227895 B	-0-	315589	2	1766	9	Y	1605	1638	1			112
07	524024	X	296319	-0-	-227705 B	-0-	294688	2	1631	9	Y	1483	1503	1			92
08	479973	X	274599	-0-	-205374 B	-0-	273019	2	1580	9	Y	1436	1396	1			132
09	0		245787	-0-	245787 B	245787	244314	2	1473	9	Y	1339	1394	1			77
10	0		243290	-0-	243290 B	489077	241807	2	1483	9	Y	1348	1344	1			81
11	0		223342	-0-	223342 B	712419	222001	2	1341	9	Y	1219	1187	1			113

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILES WELL #: 3 RRCID -> 110934 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	449	-0-	-31 B	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	362	-0-	-134 B	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
09	0		481	-0-	481 B	481	481	2			Y	-0-					-0-
10	0		377	-0-	377 B	858	377	2			Y	-0-					-0-
*11	1281	N	423	-0-	-858 B	-0-	423	2			Y	-0-					-0-

CHILES G U B-1 WELL #: 1 RRCID -> 113768 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12054 - 12086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		79	-0-	79 B	223	3	1	70	2	N	5					32
							6	9									
07	T. A.		174	-0-	174 B	397	2	1	93	2	N	72					104
							79	9									
08	430	X	33	-0-	-397 B	-0-	1	1	30	2	N	2					106
							2	9									
09	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					106
10	0		235	-0-	235 B	235	4	1	148	2	N	75					181
							83	9									
11	0		78	-0-	78 B	313	1	1	33	2	N	40	173	1			48
							44	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFF WELL #: 1 RRCID -> 215589 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 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
06	60	N	26	-0-	-34 B	-767	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	16	-0-	-108 B	-767	16	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	76	-0-	76 B	-691	2	1	74	2	Y	-0-					-0-
09	0		147	-0-	147 B	-544	4	1	143	2	Y	-0-					-0-
10	0		137	-0-	137 B	-407	3	1	134	2	Y	-0-					-0-
11	0		8	-0-	8 B	-399	8	2			Y	-0-					-0-

POOLE WELL #: 2 RRCID -> 216325 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 12410 PERF. 8186 - 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
06	14B2 EXT		211	-0-	211 B	211	8	1	203	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		31	-0-	31 B	242	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		5	-0-	5 B	247	5	2			Y	-0-					-0-
09	0		9	-0-	9 B	256	9	2			Y	-0-					-0-
10	0		7	-0-	7 B	263	7	2			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0- B	263					Y	-0-					-0-

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216653 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11400 - 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
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-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CHILES G U B-1 WELL #: 2 RRCID -> 224711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF.11956 - 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
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	2448	X	2448	-0-	-0- B	-0-	75 18	1 9	2355	2	Y	16	10	1			8
07	2664	N	2664	-0-	-0- B	-0-	85 19	1 9	2560	2	Y	17	16	1			9
08	2529	N	2529	-0-	-0- B	-0-	83 20	1 9	2426	2	Y	18	19	1			8
09	0		2508	-0-	2508 B	2508	82 18	1 9	2408	2	Y	16	16	1			8
10	0		2601	-0-	2601 B	5109	78 19	1 9	2504	2	Y	17	17	1			8
11	0		2745	-0-	2745 B	7854	87 20	1 9	2638	2	Y	18	17	1			9

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
06	9931	X	9931	-0-	-0-	B	-0-	305	1	9510	2	Y	105	78	1			51
								116	9									
07	10418	X	10418	-0-	-0-	B	-0-	332	1	9959	2	Y	115	105	1			61
								127	9									
08	10542	X	10542	-0-	-0-	B	-0-	343	1	10063	2	Y	124	132	1			53
								136	9									
09	0		10437	-0-	10437	B	10437	340	1	9975	2	Y	111	110	1			54
								122	9									
10	0		10817	-0-	10817	B	21254	323	1	10364	2	Y	118	115	1			57
								130	9									
11	0		9772	-0-	9772	B	31026	307	1	9334	2	Y	119	116	1			60
								131	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
06	15567	X	15567	-0-	-0-	B	-0-	479	1	14942	2	Y	133	96	1			64
								146	9									
07	15867	X	15867	-0-	-0-	B	-0-	508	1	15207	2	Y	138	129	1			73
								152	9									
08	15390	X	15390	-0-	-0-	B	-0-	502	1	14731	2	Y	143	155	1			61
								157	9									
09	0		14805	-0-	14805	B	14805	483	1	14184	2	Y	125	124	1			62
								138	9									
10	0		15681	-0-	15681	B	30486	469	1	15063	2	Y	135	131	1			66
								149	9									
11	0		14279	-0-	14279	B	44765	450	1	13678	2	Y	137	135	1			68
								151	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
06	15226	X	15226	-0-	-0-	B	-0-	468	1	14602	2	Y	142	108	1			68
								156	9									
07	16052	X	16052	-0-	-0-	B	-0-	514	1	15384	2	Y	140	134	1	1	8	73
								154	9									
08	15352	X	15352	-0-	-0-	B	-0-	500	1	14685	2	Y	152	160	1			65
								167	9									
09	0		14819	-0-	14819	B	14819	483	1	14190	2	Y	133	133	1			65
								146	9									
10	0		16560	-0-	16560	B	31379	495	1	15899	2	Y	151	143	1			73
								166	9									
11	0		15737	-0-	15737	B	47116	497	1	15080	2	Y	145	145	1			73
								160	9									

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. (I) GAS 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	12209	X	12209	-0-	-0-	B	-0-	374	1	11677	2	Y	144	102	1			70
								158	9									
07	16836	X	16836	-0-	-0-	B	-0-	538	1	16123	2	Y	159	145	1			84
								175	9									
08	14610	X	14610	-0-	-0-	B	-0-	476	1	13961	2	Y	157	174	1			67
								173	9									
09	0		13735	-0-	13735	B	13735	448	1	13140	2	Y	134	135	1			66
								147	9									
10	0		13743	-0-	13743	B	27478	411	1	13182	2	Y	136	136	1			66
								150	9									
11	0		12583	-0-	12583	B	40061	397	1	12047	2	Y	126	129	1			63
								139	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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. (I) GAS 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	10045	X	10045	-0-	-0-	B	-0-	305 238	1 9	9502	2	Y	216	164	1			105
07	10184	X	10184	-0-	-0-	B	-0-	323 196	1 9	9665	2	Y	178	188	1			95
08	11472	X	11472	-0-	-0-	B	-0-	370 253	1 9	10849	2	Y	230	229	1			96
09	0		10988	-0-	10988	B	10988	355 221	1 9	10412	2	Y	201	197	1			100
10	0		10515	-0-	10515	B	21503	311 215	1 9	9989	2	Y	195	199	1			96
11	0		10052	-0-	10052	B	31555	314 208	1 9	9530	2	Y	189	191	1			94

CHILES WELL #: 6H RRCID -> 273099 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12308 - 16831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11151	X	11151	-0-	-0-	B	-0-	343 123	1 9	10685	2	Y	112	87	1			54
07	11345	X	11345	-0-	-0-	B	-0-	362 125	1 9	10858	2	Y	114	108	1			60
08	11222	X	10842	-0-	-380	B	-0-	353 128	1 9	10361	2	Y	116	127	1			49
09	0		10070	-0-	10070	B	10070	328 108	1 9	9634	2	Y	98	99	1			48
10	0		11424	-0-	11424	B	21494	341 124	1 9	10959	2	Y	113	106	1			55
11	0		11612	-0-	11612	B	33106	366 142	1 9	11104	2	Y	129	119	1			65

POOLE WELL #: 5H RRCID -> 281049 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 11404 PERF.11827 - 18809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15060	X	12727	-0-	-2333	B	-0-	497 343	1 9	11887	2	Y	312	300	1			72
07	15562	X	13788	-0-	-1774	B	-0-	339 326	1 9	13123	2	Y	296	303	1			65
08	14552	X	14552	-0-	-0-	B	-0-	368 336	1 9	13848	2	Y	305	302	1			68
09	0		15402	-0-	15402	B	15402	382 332	1 9	14688	2	Y	302	284	1			86
10	0		14054	-0-	14054	B	29456	333 349	1 9	13372	2	Y	317	349	1			54
11	0		13370	-0-	13370	B	42826	307 343	1 9	12720	2	Y	312	274	1			92

THOMPSON WELL #: 2H RRCID -> 281537 COMPL. DATE 01/05/2023 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
06	11520	X	11015	-0-	-505	B	-0-	432 254	1 9	10329	2	Y	231	224	1			53
07	11904	X	10462	-0-	-1442	B	-0-	257 263	1 9	9942	2	Y	239	240	1			52
08	11160	X	9933	-0-	-1227	B	-0-	249 307	1 9	9377	2	Y	279	269	1			62
09	0		9302	-0-	9302	B	9302	228 303	1 9	8771	2	Y	275	259	1			78
10	0		8865	-0-	8865	B	18167	209 288	1 9	8368	2	Y	262	295	1			45
11	0		9247	-0-	9247	B	27414	211 287	1 9	8749	2	Y	261	229	1			77

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MCELROY WELL #: 3H RRCID -> 284587 COMPL. DATE 02/13/2023 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11870 - 19545

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
06	14670	X	12941	-0-		-1729	B	-0-		506 326	1 9	12109	2	Y	296	287	1			68
07	15159	X	12955	-0-		-2204	B	-0-		318 309	1 9	12328	2	Y	281	287	1			62
08	15066	X	13244	-0-		-1822	B	-0-		334 343	1 9	12567	2	Y	312	304	1			70
09	0		12782	-0-		12782	B	12782		316 322	1 9	12144	2	Y	293	279	1			84
10	0		13082	-0-		13082	B	25864		310 338	1 9	12434	2	Y	307	339	1			52
11	0		13474	-0-		13474	B	39338		310 317	1 9	12847	2	Y	288	255	1			85

BURNS-POOLE WELL #: 1H RRCID -> 284783 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11895 - 19176

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
06	22149	X	22149	-0-		-0-	B	-0-		870 476	1 9	20803	2	Y	433	413	1			99
07	20026	X	19636	-0-		-390	B	-0-		483 446	1 9	18707	2	Y	405	415	1			89
08	23715	X	18141	-0-		-5574	B	-0-		457 464	1 9	17220	2	Y	422	417	1			94
09	0		16406	-0-		16406	B	16406		405 457	1 9	15544	2	Y	415	391	1			118
10	0		17160	-0-		17160	B	33566		406 463	1 9	16291	2	Y	421	467	1			72
11	0		16634	-0-		16634	B	50200		382 448	1 9	15804	2	Y	407	359	1			120

BURNS WELL #: 3HR RRCID -> 284859 COMPL. DATE 12/07/2022 TOTAL DEPTH 11495 PERF.11872 - 17185

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
06	19349	X	19349	-0-		-0-	B	-0-		757 485	1 9	18107	2	Y	441	429	1			101
07	19592	X	17794	-0-		-1798	B	-0-		436 483	1 9	16875	2	Y	439	443	1			97
08	19685	X	13998	-0-		-5687	B	-0-		351 414	1 9	13233	2	Y	376	389	1			84
09	0		16127	-0-		16127	B	16127		398 430	1 9	15299	2	Y	391	364	1			111
10	0		14696	-0-		14696	B	30823		346 465	1 9	13885	2	Y	423	462	1			72
11	0		14372	-0-		14372	B	45195		328 473	1 9	13571	2	Y	430	375	1			127

PBGM WELL #: 1H RRCID -> 285946 COMPL. DATE 11/13/2019 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11755 - 19255

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
06	22260	X	19049	-0-		-3211	B	-0-		743 543	1 9	17763	2	Y	494	475	1			112
07	22258	X	19085	-0-		-3173	B	-0-		467 528	1 9	18090	2	Y	480	485	1			107
08	20832	X	20208	-0-		-624	B	-0-		508 543	1 9	19157	2	Y	494	490	1			111
09	0		19152	-0-		19152	B	19152		473 519	1 9	18160	2	Y	472	449	1			134
10	0		18961	-0-		18961	B	38113		448 558	1 9	17955	2	Y	507	556	1			85
11	0		17348	-0-		17348	B	55461		396 565	1 9	16387	2	Y	514	447	1			152

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MONTANO WELL #: 1H RRCID -> 288985 COMPL. DATE 09/24/2021 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12203 - 17995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61710	X	52392	-0-	-9318 B	-0-	1619	1	50481	2	Y	265	203	1			126
							292	9									
07	61969	X	53202	-0-	-8767 B	-0-	1710	1	51228	2	Y	240	262	1			104
							264	9									
08	52080	X	51457	-0-	-623 B	-0-	1685	1	49442	2	Y	300	241	1			163
							330	9									
09	0		48741	-0-	48741 B	48741	1599	1	46934	2	Y	189	257	1			95
							208	9									
10	0		45989	-0-	45989 B	94730	1382	1	44348	2	Y	235	215	1			115
							259	9									
11	0		43831	-0-	43831 B	138561	1390	1	42219	2	Y	202	204	1			113
							222	9									

MONTANO WELL #: 2H RRCID -> 291429 COMPL. DATE 10/01/2022 TOTAL DEPTH 12285 PERF.12513 - 18456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	116430	X	88964	-0-	-27466 B	-0-	2741	1	85478	2	Y	677	525	1			322
							745	9									
07	102331	X	87627	-0-	-14704 B	-0-	2809	1	84163	2	Y	595	659	1			258
							655	9									
08	94860	X	81987	-0-	-12873 B	-0-	2685	1	78776	2	Y	478	477	1			259
							526	9									
09	0		73442	-0-	73442 B	73442	2404	1	70567	2	Y	428	471	1			216
							471	9									
10	0		75205	-0-	75205 B	148647	2253	1	72316	2	Y	578	510	1			284
							636	9									
11	0		73026	-0-	73026 B	221673	2310	1	70157	2	Y	508	509	1			283
							559	9									

XTO ENERGY INC. 945936
OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 163839 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11257 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	720	N	566	-0-	-154 B	-0-	10	1	556	2	Y	-0-					21
07	558	N	523	-0-	-35 B	-0-	11	1	512	2	Y	-0-					21
08	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	16	1	554	2	Y	-0-					21
09	570	N	441	-0-	-129 B	-0-	12	1	429	2	Y	-0-					21
10	0		507	-0-	507 B	507	15	1	492	2	Y	-0-					21
11	0		822	-0-	822 B	1329	23	1	799	2	Y	-0-					21

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
06	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	4	1	225	2	Y	-0-					1
07	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	10	1	436	2	Y	-0-					1
08	403	N	313	-0-	-90 B	-0-	9	1	304	2	Y	-0-					1
09	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	9	1	325	2	Y	-0-					1
10	0		208	-0-	208 B	208	6	1	202	2	Y	-0-					1
11	0		428	-0-	428 B	636	12	1	416	2	Y	-0-					1

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 200990 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 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
06	1872	N	1872	-0-	-0- B	-0-	81	1	1791	2	Y	-0-			-0-
07	2036	N	2036	-0-	-0- B	-0-	88	1	1948	2	Y	-0-			-0-
08	1981	N	1981	-0-	-0- B	-0-	85	1	1896	2	Y	-0-			-0-
09	2307	N	2307	-0-	-0- B	-0-	99	1	2208	2	Y	-0-			-0-
10	0		1139	-0-	1139 B	1139	49	1	1090	2	Y	-0-			-0-
11	0		1822	-0-	1822 B	2961	78	1	1744	2	Y	-0-			-0-

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 201159 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11256 - 11520

06	690	N	629	-0-	-61 B	-0-	27	1	602	2	Y	-0-			-0-
07	651	N	617	-0-	-34 B	-0-	27	1	590	2	Y	-0-			-0-
08	682	N	597	-0-	-85 B	-0-	26	1	571	2	Y	-0-			-0-
09	630	N	534	-0-	-96 B	-0-	23	1	511	2	Y	-0-			-0-
10	0		637	-0-	637 B	637	27	1	610	2	Y	-0-			-0-
11	0		535	-0-	535 B	1172	23	1	512	2	Y	-0-			-0-

OVERTON GU 15 WELL #: 3 RRCID -> 203675 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 11565 PERF.11136 - 11396

06	240	N	112	-0-	-128 B	-0-	2	1	110	2	Y	-0-			-0-
07	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	11	1	514	2	Y	-0-			-0-
08	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	10	1	354	2	Y	-0-			-0-
09	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	11	1	427	2	Y	-0-			-0-
10	0		236	-0-	236 B	236	7	1	229	2	Y	-0-			-0-
11	0		229	-0-	229 B	465	6	1	223	2	Y	-0-			-0-

OVERTON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 203925 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11222 - 11398

06	300	N	205	-0-	-95 B	-0-	9	1	196	2	Y	-0-			-0-
07	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	8	1	182	2	Y	-0-			-0-
08	248	N	143	-0-	-105 B	-0-	6	1	137	2	Y	-0-			-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					Y	-0-			-0-
10	0		235	-0-	235 B	235	10	1	225	2	Y	-0-			-0-
11	0		180	-0-	180 B	415	8	1	172	2	Y	-0-			-0-

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 205747 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11222 - 11470

06	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	3	1	67	2	Y	-0-			-0-
07	62	N	31	-0-	-31 B	-0-	1	1	30	2	Y	-0-			-0-
08	62	N	41	-0-	-21 B	-0-	2	1	39	2	Y	-0-			-0-
09	60	N	32	-0-	-28 B	-0-	1	1	31	2	Y	-0-			-0-
10	0		1	-0-	1 B	1	1	2			Y	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0- B	1					Y	-0-			-0-

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 7 RRCID -> 209233 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11304 - 11480

06	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	38	1	848	2	Y	7			175
							8	9							
07	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	39	1	868	2	Y	10			185
							11	9							
08	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	40	1	892	2	Y	6			191
							7	9							
09	870	N	811	-0-	-59 B	-0-	35	1	776	2	Y	-0-			191
10	0		944	-0-	944 B	944	40	1	898	2	Y	5			196
							6	9							
11	0		888	-0-	888 B	1832	38	1	837	2	Y	12			208
							13	9							

OVERTON (HAYNESVILLE) 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
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
06	5280	X	4545	-0-	-735	-0-	4545	2			N	-0-					99
07	5456	X	4644	-0-	-812	-0-	4644	2			N	-0-					99
08	5456	X	4828	-0-	-628	-0-	4828	2			N	-0-					99
09	0		5169	-0-	5169	5169	5169	2			N	-0-					99
10	0		5200	-0-	5200	10369	5200	2			N	-0-					99
11	0		5272	-0-	5272	15641	5272	2			N	-0-					99

HIBBARD ENERGY, LP 383757
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. (I) GAS 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	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					119
07	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					119
08	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2813	2	1	9	N	1					120
09	0		2654	-0-	2654	2654	2654	2			N	-0-					120
10	0		1833	-0-	1833	4487	1833	2			N	-0-					120
11	0		2673	-0-	2673	7160	2673	2			N	-0-					120

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
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	16	1	380	2	N	-0-					167
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	8	1	306	2	N	-0-					167
08	279	N	252	-0-	-27	-0-	7	1	245	2	N	-0-					167
09	0		274	-0-	274	274	7	1	267	2	N	-0-					167
10	0		284	-0-	284	558	7	1	277	2	N	-0-					167
11	0		292	-0-	292	850	7	1	285	2	N	-0-					167

XTO ENERGY INC. 945936
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	77	1	1719	2	Y	-0-					-0-
07	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	71	1	1584	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1218	-0-	-363	-0-	52	1	1166	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1118	-0-	-412	-0-	48	1	1070	2	Y	-0-					-0-
10	0		1136	-0-	1136	1136	49	1	1087	2	Y	-0-					-0-
11	0		1100	-0-	1100	2236	47	1	1053	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
06	5760	X	5484	-0-	-276	-0-	236	1	5248	2	Y	-0-					-0-
07	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	262	1	5815	2	Y	-0-					-0-
08	6169	X	5944	-0-	-225	-0-	256	1	5688	2	Y	-0-					-0-
09	5970	X	4742	-0-	-1228	-0-	204	1	4538	2	Y	-0-					-0-
10	0		6109	-0-	6109	6109	263	1	5846	2	Y	-0-					-0-
11	0		5356	-0-	5356	11465	231	1	5125	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	7740	X	6538	-0-	-1202	-0-	111	1	6427	2	Y	-0-			-0-
07	7440	X	6967	-0-	-473	-0-	152	1	6815	2	Y	-0-			-0-
08	7440	X	5028	-0-	-2412	-0-	140	1	4888	2	Y	-0-			-0-
09	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	192	1	7138	2	Y	-0-			-0-
10	0		6894	-0-	6894	6894	200	1	6694	2	Y	-0-			-0-
11	0		7201	-0-	7201	14095	199	1	7002	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
06	1470	N	1256	-0-	-214	-0-	21	1	1235	2	Y	-0-			60
07	1488	N	1224	-0-	-264	-0-	27	1	1197	2	Y	-0-			60
08	1302	N	236	-0-	-1066	-0-	7	1	229	2	Y	-0-			60
09	1260	N	637	-0-	-623	-0-	17	1	620	2	Y	-0-			60
10	0		549	-0-	549	549	16	1	533	2	Y	-0-			60
11	0		484	-0-	484	1033	13	1	471	2	Y	-0-			60

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
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
06	2790	X	2712	-0-	-78	-0-	46	1	2666	2	Y	-0-			-0-
07	2852	X	2724	-0-	-128	-0-	59	1	2665	2	Y	-0-			-0-
08	2821	X	2716	-0-	-105	-0-	76	1	2640	2	Y	-0-			-0-
09	2700	X	2673	-0-	-27	-0-	70	1	2603	2	Y	-0-			-0-
10	0		2654	-0-	2654	2654	77	1	2577	2	Y	-0-			-0-
11	0		2872	-0-	2872	5526	80	1	2792	2	Y	-0-			-0-

OVERTON GU 13 WELL #: 1 RRCID -> 077354 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11906 - 11953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6090	X	5694	-0-	-396	-0-	96	1	5598	2	Y	-0-			90
07	6293	X	5956	-0-	-337	-0-	130	1	5826	2	Y	-0-			90
08	6293	X	4903	-0-	-1390	-0-	136	1	4767	2	Y	-0-			90
09	6090	X	6079	-0-	-11	-0-	159	1	5920	2	Y	-0-			90
10	0		5324	-0-	5324	5324	155	1	5169	2	Y	-0-			90
11	0		5782	-0-	5782	11106	160	1	5622	2	Y	-0-			90

OVERTON GU14 WELL #: 1 RRCID -> 077599 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11969 - 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
06	8640	X	6869	-0-	-1771	-0-	116	1	6753	2	Y	-0-			3
07	8587	X	5942	-0-	-2645	-0-	130	1	5812	2	Y	-0-			3
08	8618	X	8465	-0-	-153	-0-	236	1	8229	2	Y	-0-			3
09	8340	X	6805	-0-	-1535	-0-	178	1	6627	2	Y	-0-			3
10	0		8018	-0-	8018	8018	233	1	7785	2	Y	-0-			3
11	0		7347	-0-	7347	15365	203	1	7144	2	Y	-0-			3

OVERTON GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 078007 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11911 - 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
06	3780	X	3219	-0-	-561	-0-	54	1	3165	2	Y	-0-			-0-
07	3906	X	1831	-0-	-2075	-0-	40	1	1791	2	Y	-0-			-0-
08	3286	X	3191	-0-	-95	-0-	89	1	3102	2	Y	-0-			-0-
09	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	90	1	3330	2	Y	-0-			-0-
10	0		3226	-0-	3226	3226	94	1	3132	2	Y	-0-			-0-
11	0		2592	-0-	2592	5818	72	1	2520	2	Y	-0-			-0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 078849 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12021 - 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
06	4860	X	4692	-0-	-168	-0-	202	1	4490	2	Y	-0-			-0-
07	4991	X	4685	-0-	-306	-0-	202	1	4483	2	Y	-0-			-0-
08	4929	X	4889	-0-	-40	-0-	211	1	4678	2	Y	-0-			-0-
09	4680	X	4518	-0-	-162	-0-	195	1	4323	2	Y	-0-			-0-
10	0		5304	-0-	5304	5304	228	1	5076	2	Y	-0-			-0-
11	0		4573	-0-	4573	9877	197	1	4376	2	Y	-0-			-0-

OVERTON GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 086216 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11915 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	2338	-0-	-662	-0-	40	1	2298	2	Y	-0-			-0-
07	3100	X	2400	-0-	-700	-0-	52	1	2348	2	Y	-0-			-0-
08	2821	X	2042	-0-	-779	-0-	57	1	1985	2	Y	-0-			-0-
09	2610	X	558	-0-	-2052	-0-	15	1	543	2	Y	-0-			-0-
10	0		275	-0-	275	275	8	1	267	2	Y	-0-			-0-
11	0		375	-0-	375	650	10	1	365	2	Y	-0-			-0-

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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0		-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
06	7770	X	6430	-0-	-1340	-0-	277	1	6153	2	Y	-0-			-0-
07	8029	X	7012	-0-	-1017	-0-	302	1	6710	2	Y	-0-			-0-
08	7750	X	7066	-0-	-684	-0-	304	1	6762	2	Y	-0-			-0-
09	7110	X	6692	-0-	-418	-0-	288	1	6404	2	Y	-0-			-0-
10	0		6963	-0-	6963	6963	300	1	6663	2	Y	-0-			-0-
11	0		6332	-0-	6332	13295	273	1	6059	2	Y	-0-			-0-

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
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0		95	-0-	95	95	4	1	91	2	Y	-0-			-0-
11	0		2	-0-	2	97	2	2			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
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	14	1	837	2	Y	-0-			-0-
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	21	1	925	2	Y	-0-			-0-
08	806	N	715	-0-	-91	-0-	20	1	695	2	Y	-0-			-0-
09	840	N	614	-0-	-226	-0-	16	1	598	2	Y	-0-			-0-
10	0		371	-0-	371	371	11	1	360	2	Y	-0-			-0-
11	0		457	-0-	457	828	13	1	444	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
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	4	1	212	2	Y	-0-			-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	6	1	288	2	Y	-0-			-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	7	1	260	2	Y	-0-			-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	5	1	201	2	Y	-0-			-0-
10	0		140	-0-	140	140	4	1	136	2	Y	-0-			-0-
11	0		145	-0-	145	285	4	1	141	2	Y	-0-			-0-

OVERTON (TRAVIS PEAK) 67849 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 1TP RRCID -> 198301 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8320 - 8369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	7	1	100	2	Y	111	2	1			109
							122	9									
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	106	2	Y	25	2	1			132
							28	9									
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	150	2	Y	80	187	1			25
							88	9									
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	22	1	311	2	Y	31	2	1			54
							34	9									
*10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	42	1	593	2	Y	36	9	1			81
							40	9									
*11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	49	1	651	2	Y	18					99
							20	9									

GUTHRIE WELL #: 2 RRCID -> 276830 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8329 - 8343

06	14B2 EXT	79	-0-	79	79	2	1	22	2	N	50					132
						55	9									
07	14B2 EXT	592	-0-	592	671	35	1	515	2	N	38	6	1			164
						42	9									
08	14B2 EXT	650	-0-	650	1321	42	1	584	2	N	22	6	1			180
						24	9									
09	0	681	-0-	681	2002	44	1	628	2	N	8	7	1			181
						9	9									
10	0	787	-0-	787	2789	50	1	715	2	N	20	13	1			188
						22	9									
11	0	734	-0-	734	3523	50	1	666	2	N	16					204
						18	9									

SWANN, M. C. WELL #: 8 RRCID -> 291346 COMPL. DATE 05/06/2021 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 8548 - 8568

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JACKSONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 206348 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9666 - 9760

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

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. (I) GAS 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	14B2 EXT		255	-0-	255	531	9	1	213	2	Y	30					57
							33	9									
07	990	X	459	-0-	-531	-0-	11	1	418	2	Y	27					84
							30	9									
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	11	1	413	2	Y	45					129
							50	9									
09	0		348	-0-	348	348	8	1	290	2	Y	45					174
							50	9									
10	0		455	-0-	455	803	11	1	422	2	Y	20					194
							22	9									
11	0		233	-0-	233	1036	5	1	220	2	Y	7	150	1			51
							8	9									

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12360 PERF. 8138 - 12080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	54	1	1282	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	1271	N	1263	-0-	-8	-0-	32	1	1229	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	35	1	1336	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	0		1380	-0-	1380	1380	35	1	1343	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	0		1312	-0-	1312	2692	32	1	1278	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	0		1295	-0-	1295	3987	30	1	1263	2	Y	2	2	1			1
							2	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		741	-0-	741	1797	30	1	711	2	Y	-0-					-0-
07	3125	X	1328	-0-	-1797	-0-	33	1	1293	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	55	1	2092	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	0		2220	-0-	2220	2220	56	1	2158	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
10	0		2047	-0-	2047	4267	50	1	1991	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	0		2196	-0-	2196	6463	52	1	2138	2	Y	5	4	1			2
							6	9									

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 204227 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 8264

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 206307 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 8260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POOLE WELL #: 2 RRCID -> 216326 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF. 8186 - 8253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
SIEBER WELL #: 1 RRCID -> 269917 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8196 - 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
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	N	10					142
							11	9									
07	93	N	53	-0-	-40	-0-	1	1	44	2	N	7	1	8			148
							8	9									
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	N	6					154
							7	9									
09	0		80	-0-	80	80	2	1	71	2	N	6					160
							7	9									
10	0		49	-0-	49	129	1	1	41	2	N	6	2	8			164
							7	9									
11	0		45	-0-	45	174	1	1	42	2	N	2					166
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	636	N	636	-0-	-0-	-0-	601	2	35	9	Y	32					121
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	660	2	35	9	Y	32					153
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	746	2	45	9	Y	41					194
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	746	2	39	9	Y	35	178	1			51
10	0		730	-0-	730	730	688	2	42	9	Y	38					89
11	0		660	-0-	660	1390	619	2	41	9	Y	37					126

HOWARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055324 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10449 - 10459

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/17/2022

PALESTINE (RODESSA) 68565 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
UOSI OPERATING, INC. 875336
BOYLING, LELA K. WELL #: 1 RRCID -> 077709 COMPL. DATE 06/28/1977 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9774 - 9778

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2022

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
06	2010	N	1988	-0-	-22	-0-	1857	2	131	9	N	119	180	1			66
07	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	1896	2	133	9	N	121					187
08	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1876	2	132	9	N	120	191	1			116
09	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	1876	2	157	9	N	143	196	1			63
10	0		2014	-0-	2014	2014	1901	2	113	9	N	103					166
11	0		1720	-0-	1720	3734	1601	2	119	9	N	108	196	1			78

PANOLA 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WERNER, LEWIS SAWMILL WELL #: B 1 RRCID -> 152488 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2299 - 2306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2022 - WELL PLUGGED 10/17/22

BRYSON WELL #: 1 RRCID -> 199942 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 2318 - 2328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128

BRYSON WELL #: 2 RRCID -> 205018 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2325 - 2333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYSON WELL #: 3 RRCID -> 211099 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2322 - 2332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	750	N	672	-0-	-78	-0-	672	2			N	-0-					-0-
07	775	N	696	-0-	-79	-0-	696	2			N	-0-					-0-
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
10	0		748	-0-	748	748	748	2			N	-0-					-0-
11	0		702	-0-	702	1450	702	2			N	-0-					-0-

WHELAN WELL #: 1 RRCID -> 236759 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2341 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

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
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
10	0		1520	-0-	1520	1520	1520	2			N	-0-					-0-
11	0		1103	-0-	1103	2623	1103	2			N	-0-					-0-

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
TILLER "A" WELL #: 7 RRCID -> 089522 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 2517 PERF. 2334 - 2340

06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1	-0-	1	2	1	2			Y	-0-					-0-
*11	32	N	30	-0-	-2	-0-	30	2			Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 8 RRCID -> 089523 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 2545 PERF. 2335 - 2341

06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1	-0-	1	2	1	2			Y	-0-					-0-
*11	82	N	80	-0-	-2	-0-	80	2			Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 9 RRCID -> 089738 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2329 - 2342

06	300	N	164	-0-	-136	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	157	-0-	-184	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		210	-0-	210	210	210	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		204	-0-	204	414	204	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		215	-0-	215	629	215	2			Y	-0-					-0-
*11	908	N	279	-0-	-629	-0-	279	2			Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 12 RRCID -> 089740 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2335 - 2340

06	360	N	195	-0-	-165	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	185	-0-	-218	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		247	-0-	247	247	247	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		240	-0-	240	487	240	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		253	-0-	253	740	253	2			Y	-0-					-0-
*11	1063	N	323	-0-	-740	-0-	323	2			Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 11 RRCID -> 089741 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2331 - 2345

06	240	N	137	-0-	-103	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	130	-0-	-149	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		174	-0-	174	174	174	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		169	-0-	169	343	169	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		178	-0-	178	521	178	2			Y	-0-					-0-
*11	759	N	238	-0-	-521	-0-	238	2			Y	-0-					-0-

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC//CONT.// 523001
TILLER, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 136717 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2309 - 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
06	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09	0		60	-0-	60	60	60	2			N	-0-					-0-
10	123	N	63	-0-	-60	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BRUMBLE, G.W. NCT-1 WELL #: 33 RRCID -> 196762 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 2294 - 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
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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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. 3428 - 3548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 247247 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3431 - 3644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE SWD WELL #: 3 RRCID -> 256627 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3492 - 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
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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-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
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	858	-0-	-258	-0-	858	2			N	-0-					-0-
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	870	-0-	-184	-0-	870	2			N	-0-					-0-
11	0		538	-0-	538	538	538	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
07	899	N	754	-0-	-145	-0-	754	2			N	-0-					-0-
08	837	N	769	-0-	-68	-0-	769	2			N	-0-					-0-
09	0		768	-0-	768	768	768	2			N	-0-					-0-
10	1452	N	684	-0-	-768	-0-	684	2			N	-0-					-0-
11	750	N	722	-0-	-28	-0-	722	2			N	-0-					-0-

HILL, TOM WELL #: 2 RRCID -> 128580 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2291 - 2312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	2			N	-0-					-0-
08	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-
09	0		293	-0-	293	293	293	2			N	-0-					-0-
10	554	N	261	-0-	-293	-0-	261	2			N	-0-					-0-
*11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-

CRENSHAW "B" WELL #: 1 RRCID -> 128581 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2295 - 2314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
09	0		85	-0-	85	85	85	2			N	-0-					-0-
10	161	N	76	-0-	-85	-0-	76	2			N	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-

BRUMBLE WELL #: 1 RRCID -> 132217 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 2376 PERF. 2280 - 2298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	0		73	-0-	73	73	73	2			N	-0-					-0-
10	138	N	65	-0-	-73	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

BRUMBLE WELL #: 2 RRCID -> 132218 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 2395 PERF. 2313 - 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
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
09	0		138	-0-	138	138	138	2			N	-0-					-0-
10	261	N	123	-0-	-138	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	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
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
09	0		159	-0-	159	159	159	2			N	-0-					-0-
10	301	N	142	-0-	-159	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 152637 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 2451 PERF. 2268 - 2278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 160771 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2250 - 2626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
09	0		229	-0-	229	229	229	2			N	-0-					-0-
10	433	N	204	-0-	-229	-0-	204	2			N	-0-					-0-
*11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
DEADWOOD JV SWD WELL #: 3 RRCID -> 250965 COMPL. DATE 11/19/2016 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2616 - 2725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSONS (RODESSA-HILL) 69455 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
PRECISION ENERGY SERVICES, INC. 676004
PARSONS, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 080528 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8265 - 8270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

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
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	660 N	385	-0-	-275	-0-	374	3	11	9	N	10					62
07	651 N	158	-0-	-493	-0-	157	3	1	9	N	1					63
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					63
09	0	196	-0-	196	196	196	3			N	-0-					63
10	0	488	-0-	488	684	488	3			N	-0-					63
11	0	7	-0-	7	691	7	3			N	-0-					63

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					10
07	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					10
08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					10
09	0	601	-0-	601	601	601	3			N	-0-					10
10	0	587	-0-	587	1188	587	3			N	-0-					10
11	0	684	-0-	684	1872	684	3			N	-0-					10

PAXTON (PALUXY) //CONT.// 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. 084097

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 073537 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 3119 - 3126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	N	239	-0-	-61	-0-	239	2			N	-0-					44
07	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	2			N	-0-					44
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					44
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					44
10	0		315	-0-	315	315	315	2			N	-0-					44
11	0		252	-0-	252	567	252	2			N	-0-					44

DEAN WELL #: 1 RRCID -> 073709 COMPL. DATE 09/07/1977 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 3187 - 3193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	0		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-
11	0		14	-0-	14	16	14	2			N	-0-					-0-

HOLSEY, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 073710 COMPL. DATE 08/29/1977 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3069 - 3079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1110	N	1104	-0-	-6	-0-	1104	2			N	-0-					47
07	1178	N	1057	-0-	-121	-0-	1057	2			N	-0-					47
08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					47
09	1110	N	1077	-0-	-33	-0-	1077	2			N	-0-					47
10	0		1128	-0-	1128	1128	1128	2			N	-0-					47
11	0		1041	-0-	1041	2169	1041	2			N	-0-					47

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
06	630	N	491	-0-	-139	-0-	491	2			N	-0-					8
07	651	N	550	-0-	-101	-0-	550	2			N	-0-					8
08	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	2			N	-0-					8
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					8
10	0		619	-0-	619	619	619	2			N	-0-					8
11	0		463	-0-	463	1082	463	2			N	-0-					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
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					20
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					20
08	806	N	707	-0-	-99	-0-	707	2			N	-0-					20
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					20
10	0		684	-0-	684	684	684	2			N	-0-					20
11	0		890	-0-	890	1574	890	2			N	-0-					20

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
06	14B	DENY	1292	-0-	1292	2434	1292	2			N	-0-					116
07	14B	DENY	1911	-0-	1911	4345	290	1	1621	2	N	-0-					116
08	14B	DENY	1154	-0-	1154	5499	290	1	864	2	N	-0-					116
09	14B	DENY	1091	-0-	1091	6590	1091	2			N	-0-					116
10	0		600	-0-	600	7190	26	1	574	2	N	-0-					116
11	0		1564	-0-	1564	8754	563	1	1001	2	N	-0-					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
06	14B	DENY	471	-0-	471	751	471	2			N	-0-					20
07	14B	DENY	615	-0-	615	1366	93	1	522	2	N	-0-					20
08	14B	DENY	446	-0-	446	1812	93	1	353	2	N	-0-					20
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1812					N	-0-					20
10	0		67	-0-	67	1879	3	1	64	2	N	-0-					20
11	0		71	-0-	71	1950	26	1	45	2	N	-0-					20

PAXTON (PALUXY) //CONT.// 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
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
06	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	2			N	-0-					-0-
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
10	0		259	-0-	259	259	259	2			N	-0-					-0-
11	0		250	-0-	250	509	250	2			N	-0-					-0-

MOTLEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 193604 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3019 - 3032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					113
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					113
08	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					113
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

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
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	543	3	6	9	N	5					52
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	590	3	32	9	N	29					81
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					81
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					81
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	580	3	26	9	N	24					105
11	0		542	-0-	542	542	530	3	12	9	N	11					116

PAXTON (TRAVIS PEAK) 69855 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
RIVERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252963 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6628 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAXTON (UPPER GLEN ROSE) 69855 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
PARKER-CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 275987 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 5095 PERF. 3164 - 3770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

CX OPERATING LLC 195798
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 269918 COMPL. DATE 04/27/2011 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
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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

PEARSON (TRAVIS PEAK) 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
BURGESS WELL #: 1 RRCID -> 139756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9384 - 9392

06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	861	2	20	9	N	18					140
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1558	2	10	9	N	9					149
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1008	2	28	9	N	25	148	1			26
09	0		839	-0-	839	839	832	2	7	9	N	6					32
10	1687	N	848	-0-	-839	-0-	834	2	14	9	N	13					45
11	0		1631	-0-	1631	1631	1616	2	15	9	N	14					59

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 222810 COMPL. DATE 04/00/2007 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10204 - 10880

06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	14	2	24	9	N	22					153
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	162	2	11	9	N	10					163
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	78	2	8	9	N	7					170
09	0		71	-0-	71	71	41	2	30	9	N	27					197
10	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	2			N	-0-	173	1			24
*11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	110	2	8	9	N	7					31

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
KEYSTONE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 195530 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8754 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	44	1			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEYSTONE GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 203807 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8704 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	73	1			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEARSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
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
06	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	912	1	4290	2	Y	-0-					-0-
07	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	677	1	4549	2	Y	-0-					-0-
08	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	599	1	4216	2	Y	-0-					-0-
09	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	635	1	4146	2	Y	-0-					-0-
10	0		3441	-0-	3441	3441	463	1	2978	2	Y	-0-					-0-
11	0		1701	-0-	1701	5142	242	1	1459	2	Y	-0-					-0-

TUCKER PROPERTIES WELL #: 1 H RRCID -> 258192 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8934 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	289	-0-	-131	-0-	277	1	12	2	Y	-0-					182
07	713	N	129	-0-	-584	-0-	17	1	112	2	Y	-0-					182
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	39	1	275	2	Y	-0-					182
09	300	N	277	-0-	-23	-0-	37	1	240	2	Y	-0-					182
10	0		128	-0-	128	128	17	1	111	2	Y	-0-					182
11	0		206	-0-	206	334	29	1	177	2	Y	-0-					182

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 5 T RRCID -> 216604 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11235 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	33	1	185	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	160	-0-	-243	-0-	30	1	130	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	82	-0-	-73	-0-	10	1	72	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	44	-0-	-166	-0-	8	1	36	2	Y	-0-					-0-
10	0		120	-0-	120	120	23	1	97	2	Y	-0-					-0-
11	0		114	-0-	114	234	22	1	92	2	Y	-0-					-0-

PEATOWN (PETTIT -A-) 70009 200 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
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
06	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	55	1	283	2	N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	56	1	224	2	N	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	50	1	333	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	101	1	405	2	N	-0-					-0-
10	0		513	-0-	513 B	513	105	1	408	2	N	-0-					-0-
11	0		328	-0-	328 B	841	58	1	270	2	N	-0-					-0-

PEATOWN, NORTH (COTTON VALLEY) 70011 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187255 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10390 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1160	3	50	9	N	45					163
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	965	3	44	9	N	40					203
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					203
09	1200	N	771	-0-	-429	-0-	760	3	11	9	N	10					213
10	0		777	-0-	777	777	770	3	7	9	N	6					219
11	0		987	-0-	987	1764	955	3	32	9	N	29	172	1			76

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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
06	2670	X	2460	-0-	-210	-0-	2448	2	12	9	N	11					126
07	2759	X	2494	-0-	-265	-0-	2483	2	11	9	N	10					136
08	2759	X	2692	-0-	-67	-0-	2686	2	6	9	N	5					141
09	0		2647	-0-	2647	2647	2643	2	4	9	N	4					145
10	0		2716	-0-	2716	5363	2712	2	4	9	N	4					149
11	0		2435	-0-	2435	7798	2433	2	2	9	N	2					151

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
06	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2226	2	26	9	N	24	156	1			56
07	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2257	2	28	9	N	25					81
08	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2149	2	35	9	N	32					113
09	0		2132	-0-	2132	2132	2115	2	17	9	N	15					128
10	0		2192	-0-	2192	4324	2170	2	22	9	N	20					148
11	0		1970	-0-	1970	6294	1946	2	24	9	N	22					170

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
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	668	2	19	9	N	17					61
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	677	2	6	9	N	5					66
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	645	2	11	9	N	10					76
09	0		642	-0-	642	642	634	2	8	9	N	7					83
10	0		660	-0-	660	1302	651	2	9	9	N	8					91
11	0		625	-0-	625	1927	584	2	41	9	N	37					128

HIBBARD ENERGY, LP 383757
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
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					51
07	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					51
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					51
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					51
10	0		13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					51
11	0		7	-0-	7	20	7	2			N	-0-					51

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
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	231	2	2	9	N	2					40
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	168	2	6	9	N	5					45
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					45
09	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1864	2	23	9	N	21					66
10	0		1748	-0-	1748	1748	1738	2	10	9	N	9					75
11	0		1596	-0-	1596	3344	1584	2	12	9	N	11					86

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
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
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
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	2	43	9	Y	39	193	1			30
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	4	2	19	9	Y	17					47
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	6	2	11	9	Y	10					57
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	6	2	39	9	Y	35					92
10	0		41	-0-	41	41	8	2	33	9	Y	30					122
11	0		48	-0-	48	89	4	2	44	9	Y	40					162

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 231245 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 9347 - 10317

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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 147255 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9062 - 9330

06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					112
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					112
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					120
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					129
*11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	50	1	8	9	N	7					136

ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 214407 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8969 - 9067

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					101
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					109
*11	14B2 EXT		16	-0-	16	16	5	1	11	9	N	10					119

ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 222673 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8936 - 9031

06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					29
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					29
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	20	2	8	9	N	7					36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					44
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					44
*11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	52	1	14	9	N	13					57

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BARRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098200 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8863 - 9108

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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WINNINGHAM, GARLAND WELL #: 1A RRCID -> 129680 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8744 - 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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	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

06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					47
07	403	N	298	-0-	-105	-0-	298	2			N	-0-					47
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					47
09	0		283	-0-	283	283	283	2			N	-0-					47
10	0		120	-0-	120	403	120	2			N	-0-					47
11	0		1260	-0-	1260	1663	1260	2			N	-0-					47

PICKARD (RODESSA 8796) 71304 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 255041 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8690 - 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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

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

06	2100	N	1940	-0-	-160	-0-	1916	2	24	9	N	22					209
07	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2502	2	22	9	N	20	189	1			40
08	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2441	2	24	9	N	22					62
09	0		1856	-0-	1856	1856	1834	2	22	9	N	20					82
10	0		2104	-0-	2104	3960	2085	2	19	9	N	17					99
11	0		1606	-0-	1606	5566	1584	2	22	9	N	20					119

BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 270661 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6458 - 6464

06	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3400	-0-	300	300	3400	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3443	-0-	343	643	3443	2			N	-0-					-0-
09	0		2844	-0-	2844	3487	2844	2			N	-0-					-0-
10	0		3236	-0-	3236	6723	3236	2			N	-0-					-0-
11	0		2630	-0-	2630	9353	2630	2			N	-0-					-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
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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-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
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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	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
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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINEHILL (TRAVIS PEAK -C-) 71590 669 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
OSBORNE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 189480 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7068 - 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
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*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-
*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-

PINEHILL (TRAVIS PEAK -C-) //CONT.// 71590 669 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
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
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					119
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					119
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					119
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					119
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					119

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
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-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
06	305	R	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					24
07	279	#	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					24
08	305	R	305	-0-	-0-	-0-	302	2	3	9	N	3					27
09	0		332	-0-	332	332	332	2			N	-0-					27
10	0		278	-0-	278	610	277	2	1	9	N	1					28
11	0		224	-0-	224	834	223	2	1	9	N	1					29

PINEHILL, SE (PETTIT, UPPER) 71599 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
SMITH, A. WELL #: 1 RRCID -> 164088 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6816 - 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
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINEHILL, S.E. (RODESSA GLOYD) 71599 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
C5 MIDSTREAM, LLC 121211
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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINEHILL, S.E. (TRAVIS PEAK A) 71599 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
CASSITY, J. WELL #: 1 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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

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
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-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PONE (GLOYD) 72257 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
EATON, J. L., GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 040972 COMPL. DATE 12/12/1966 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6570 - 6576

06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-						54
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-						54
08	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-						54
09	0		21	-0-	21	21	21	2			N	-0-						54
10	76	N	55	-0-	-21	-0-	55	2			N	-0-						54
11	0		64	-0-	64	64	64	2			N	-0-						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

06	1800	X	1134	-0-	-666	-0-	1134	2			N	-0-	149	1				49
07	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-						49
08	1860	X	1777	-0-	-83	-0-	1774	2	3	9	N	3						52
09	0		1624	-0-	1624	1624	1624	2			N	-0-						52
10	0		163	-0-	163	1787	163	2			N	-0-						52
11	0		1460	-0-	1460	3247	1459	2	1	9	N	1	1	8				52

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

06	2100	N	2004	-0-	-96	-0-	405	1	1568	2	N	28						108
							31	9										
07	2449	N	2246	-0-	-203	-0-	450	1	1774	2	N	20						128
							22	9										
08	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	465	1	1881	2	N	25						153
							28	9										
09	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	435	1	1788	2	N	52						205
							57	9										
10	0		2059	-0-	2059	2059	450	1	1574	2	N	32						237
							35	9										
11	0		2932	-0-	2932	4991	450	1	2217	2	N	241	196	1				282
							265	9										

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
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	21	1	531	2	N	246	156	1			204
							271	9									
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	20	1	533	2	N	41	2	5			91
							45	9									
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	26	1	640	2	N	50	2	5			139
							55	9									
09	0		285	-0-	285	285	9	1	251	2	N	23					162
							25	9									
10	0		54	-0-	54	339	2	1	50	2	N	2					164
							2	9									
11	0		73	-0-	73	412	2	1	53	2	N	16	41	1			139
							18	9									

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
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	146	2	22	9	N	20	20	1			-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	62	N	34	-0-	-28	-0-	12	2	22	9	N	20	20	1			-0-
09	0		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

CADY WELL #: 2 RRCID -> 094979 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9061 - 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
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	292	2	44	9	Y	40	40	1			-0-
07	310	N	216	-0-	-94	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	67	-0-	-181	-0-	23	2	44	9	Y	40	40	1			-0-
09	0		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-

CADY WELL #: 3 RRCID -> 095331 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 9152 PERF. 8937 - 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
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	133	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
07	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	31	-0-	-93	-0-	11	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	0		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-

PURT,W. (RODESSA 10,200) 73492 750 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 130767 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10367 - 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
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/26/2022

TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 164386 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10419 - 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
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/26/2022

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	70	N	15	-0-	-55	-0-	7	1	8	9	Y	7	7	1			181
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	7	1	8	9	Y	7	6	1			182
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	7	1	6	9	Y	5	5	1			182
09	0		44	-0-	44	44	7	1	37	9	Y	34	2	1			214
10	0		13	-0-	13	57	7	1	6	9	Y	5	6	1			213
11	0		-0-	-0-	-0-	57					Y	2					215

WHITE-BLALOCK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201364 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7966 - 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
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	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
06	480	N	473	-0-	-7	-0-	390	2	83	9	N	75	170	1			74
07	279	N	160	-0-	-119	-0-	71	2	89	9	N	81					155
08	651	N	351	-0-	-300	-0-	273	2	78	9	N	71	174	1			52
09	480	N	403	-0-	-77	-0-	320	2	83	9	N	75					127
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	259	2	58	9	N	53					180
*11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	410	2	136	9	N	124	195	1			109

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
06	30	#	19	-0-	-11	-0-	15	1	4	9	N	4					758
07	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	1			N	-0-					758
08	31	#	16	-0-	-15	-0-	15	1	1	9	N	1					759
09	0		15	-0-	15	15	15	1			N	-0-					759
10	0		15	-0-	15	30	15	1			N	-0-					759
11	0		-0-	-0-	-0-	30					N	2					761

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
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-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	12607		11797	-0-	-810	-0-	52 948	1 9	10797	2	N	862	747	1			551
07	14107		12494	-0-	-1613	-0-	43 1008	1 9	11443	2	N	916	938	1			529
08	15133	R	15133	-0-	-0-	-0-	47 1112	1 9	13974	2	N	1011	1129	1			411
09	12571	R	12571	-0-	-0-	-0-	42 1052	1 9	11477	2	N	956	935	1			432
10	0		9118	-0-	9118	9118	24 770	1 9	8324	2	N	700	755	1			377
11	0		2140	-0-	2140	11258	5 253	1 9	1882	2	N	230	189	1			418

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
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINTREE (COTTON VALLEY) //CONT.// 74265 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	0		101	-0-	101	101	101	2			N	-0-					-0-
10	0		101	-0-	101	202	101	2			N	-0-					-0-
11	0		104	-0-	104	306	104	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
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					7
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					7
08	713	N	621	-0-	-92	-0-	621	2			Y	-0-					7
09	0		588	-0-	588	588	588	2			Y	-0-					7
10	0		622	-0-	622	1210	622	2			Y	-0-					7
11	0		487	-0-	487	1697	487	2			Y	-0-					7

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 218719 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 15537 PERF.10989 - 13362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
09	0		50	-0-	50	50	50	2			Y	-0-					-0-
10	0		51	-0-	51	101	51	2			Y	-0-					-0-
11	0		50	-0-	50	151	50	2			Y	-0-					-0-

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
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					15
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					15
08	1054	N	966	-0-	-88	-0-	966	2			N	-0-					15
09	0		902	-0-	902	902	902	2			N	-0-					15
10	0		1120	-0-	1120	2022	1120	2			N	-0-					15
11	0		829	-0-	829	2851	829	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
06	630	N	616	-0-	-14	-0-	616	2			N	-0-					66
07	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	2			N	-0-					66
08	651	N	607	-0-	-44	-0-	607	2			N	-0-					66
09	0		582	-0-	582	582	582	2			N	-0-					66
10	0		603	-0-	603	1185	603	2			N	-0-					66
11	0		613	-0-	613	1798	613	2			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
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
09	0		50	-0-	50	50	50	2			Y	-0-					-0-
10	0		51	-0-	51	101	51	2			Y	-0-					-0-
11	0		50	-0-	50	151	50	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
06	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					8
07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					8
08	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					8
09	0		1679	-0-	1679	1679	1679	2			N	-0-					8
10	0		1752	-0-	1752	3431	1752	2			N	-0-					8
11	0		1647	-0-	1647	5078	1647	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
06	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
07	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
08	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
09	0		2558	-0-	2558	2558	2558	2			N	-0-					-0-
10	0		2622	-0-	2622	5180	2622	2			N	-0-					-0-
11	0		2419	-0-	2419	7599	2419	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
06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			Y	-0-					-0-
07	2263	N	1793	-0-	-470	-0-	1793	2			Y	-0-					-0-
08	2697	N	2034	-0-	-663	-0-	2034	2			Y	-0-					-0-
09	0		1950	-0-	1950	1950	1950	2			Y	-0-					-0-
10	0		1874	-0-	1874	3824	1874	2			Y	-0-					-0-
11	0		1496	-0-	1496	5320	1496	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
06	2730	X	2320	-0-	-410	-0-	2320	2			Y	-0-					10
07	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			Y	-0-					10
08	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			Y	-0-					10
09	0		2933	-0-	2933	2933	2933	2			Y	-0-					10
10	0		3095	-0-	3095	6028	3095	2			Y	-0-					10
11	0		2569	-0-	2569	8597	2569	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
06	960	N	818	-0-	-142	-0-	818	2			Y	-0-					11
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					11
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					11
09	0		823	-0-	823	823	823	2			Y	-0-					11
10	0		830	-0-	830	1653	830	2			Y	-0-					11
11	0		802	-0-	802	2455	802	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
06	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					5
07	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					5
08	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					5
09	0		1722	-0-	1722	1722	1722	2			N	-0-					5
10	0		1764	-0-	1764	3486	1764	2			N	-0-					5
11	0		1877	-0-	1877	5363	1877	2			N	-0-					5

KIRKLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 228973 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10500 - 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
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		15	-0-	15	15	15	2			N	-0-					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229000 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 11954 PERF.10545 - 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
06	2370	X	2266	-0-	-104	-0-	2266	2			Y	-0-					12
07	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			Y	-0-					12
08	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			Y	-0-					12
09	0		2066	-0-	2066	2066	2066	2			Y	-0-					12
10	0		1940	-0-	1940	4006	1940	2			Y	-0-					12
11	0		1457	-0-	1457	5463	1457	2			Y	-0-					12

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229467 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11637 PERF.10754 - 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
06	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			Y	-0-					96
07	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			Y	-0-					96
08	4030	X	3329	-0-	-701	-0-	3329	2			Y	-0-					96
09	0		3514	-0-	3514	3514	3514	2			Y	-0-					96
10	0		3571	-0-	3571	7085	3571	2			Y	-0-					96
11	0		3420	-0-	3420	10505	3420	2			Y	-0-					96

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229510 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11354 - 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
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					3
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					3
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					3
09	0		160	-0-	160	160	160	2			N	-0-					3
10	0		172	-0-	172	332	172	2			N	-0-					3
11	0		111	-0-	111	443	111	2			N	-0-					3

HAUSERMAN, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 229772 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11097 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					60
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					60
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					60
09	0		103	-0-	103	103	103	2			N	-0-					60
10	0		125	-0-	125	228	125	2			N	-0-					60
11	0		104	-0-	104	332	104	2			N	-0-					60

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 2 RRCID -> 230591 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10922 - 12239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					3
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					3
08	868	N	825	-0-	-43	-0-	825	2			Y	-0-					3
09	0		1628	-0-	1628	1628	1628	2			Y	-0-					3
10	0		2870	-0-	2870	4498	2870	2			Y	-0-					3
11	0		1996	-0-	1996	6494	1996	2			Y	-0-					3

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SESSIONS, BOB GU WELL #: 2 RRCID -> 231136 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11007 - 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
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
09	0		50	-0-	50	50	50	2			Y	-0-					-0-
10	0		51	-0-	51	101	51	2			Y	-0-					-0-
11	0		50	-0-	50	151	50	2			Y	-0-					-0-

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
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
07	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
08	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
09	0		1487	-0-	1487	1487	1487	2			N	-0-					-0-
10	0		1864	-0-	1864	3351	1864	2			N	-0-					-0-
11	0		1669	-0-	1669	5020	1669	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
06	600	N	599	-0-	-1	-0-	599	2			N	-0-					5
07	651	N	609	-0-	-42	-0-	609	2			N	-0-					5
08	651	N	597	-0-	-54	-0-	597	2			N	-0-					5
09	0		578	-0-	578	578	578	2			N	-0-					5
10	0		607	-0-	607	1185	607	2			N	-0-					5
11	0		518	-0-	518	1703	518	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
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					12
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					12
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					12
09	0		100	-0-	100	100	100	2			Y	-0-					12
10	0		102	-0-	102	202	102	2			Y	-0-					12
11	0		-0-	-0-	-0-	202					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
06	5910	X	4758	-0-	-1152	-0-	4758	2			Y	-0-					27
07	6107	X	4301	-0-	-1806	-0-	4301	2			Y	-0-					27
08	5580	X	4249	-0-	-1331	-0-	4249	2			Y	-0-					27
09	0		4791	-0-	4791	4791	4791	2			Y	-0-					27
10	0		3939	-0-	3939	8730	3939	2			Y	-0-					27
11	0		3437	-0-	3437	12167	3437	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
06	1560	N	1495	-0-	-65	-0-	1495	2			N	-0-					8
07	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					8
08	1488	N	1269	-0-	-219	-0-	1269	2			N	-0-					8
09	0		1313	-0-	1313	1313	1313	2			N	-0-					8
10	0		1336	-0-	1336	2649	1336	2			N	-0-					8
11	0		1290	-0-	1290	3939	1290	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
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
07	806	N	789	-0-	-17	-0-	789	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1004	-0-	-112	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
09	0		933	-0-	933	933	933	2			N	-0-					-0-
10	0		841	-0-	841	1774	841	2			N	-0-					-0-
11	0		1103	-0-	1103	2877	1103	2			N	-0-					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SESSIONS, BOB GU WELL #: 3 T RRCID -> 236129 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.10430 - 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
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
09	0		102	-0-	102	102	102	2			Y	-0-					-0-
10	0		102	-0-	102	204	102	2			Y	-0-					-0-
11	0		101	-0-	101	305	101	2			Y	-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
06	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-					-0-
07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			Y	-0-					-0-
08	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			Y	-0-					-0-
09	0		1623	-0-	1623	1623	1623	2			Y	-0-					-0-
10	0		1810	-0-	1810	3433	1810	2			Y	-0-					-0-
11	0		1633	-0-	1633	5066	1633	2			Y	-0-					-0-

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
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-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2340	N	1904	-0-	-436	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
07	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
08	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
09	0		1749	-0-	1749	1749	1749	2			N	-0-					-0-
10	0		1748	-0-	1748	3497	1748	2			N	-0-					-0-
11	0		1553	-0-	1553	5050	1553	2			N	-0-					-0-

CROSSMAN, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 236762 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 11829 PERF.10638 - 11709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	720	N	680	-0-	-40	-0-	680	2			N	-0-					-0-
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
09	0		664	-0-	664	664	664	2			N	-0-					-0-
10	0		689	-0-	689	1353	689	2			N	-0-					-0-
11	0		655	-0-	655	2008	655	2			N	-0-					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240477 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 11823 PERF.10010 - 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
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
09	0		50	-0-	50	50	50	2			Y	-0-					-0-
10	0		51	-0-	51	101	51	2			Y	-0-					-0-
11	0		50	-0-	50	151	50	2			Y	-0-					-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 6 RRCID -> 240478 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 12512 PERF.10950 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
09	0		50	-0-	50	50	50	2			Y	-0-					-0-
10	0		51	-0-	51	101	51	2			Y	-0-					-0-
11	0		50	-0-	50	151	50	2			Y	-0-					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240479 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10112 - 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
06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					33
07	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					33
08	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					33
09	0		1550	-0-	1550	1550	1550	2			N	-0-					33
10	0		1514	-0-	1514	3064	1514	2			N	-0-					33
11	0		1144	-0-	1144	4208	1144	2			N	-0-					33

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
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
09	0		102	-0-	102	102	102	2			Y	-0-					-0-
10	0		102	-0-	102	204	102	2			Y	-0-					-0-
11	0		101	-0-	101	305	101	2			Y	-0-					-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 241363 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10274 - 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
06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1414	2	3	9	N	3					225
07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					225
08	1488	N	1457	-0-	-31	-0-	1457	2			N	-0-					225
09	0		1381	-0-	1381	1381	1381	2			N	-0-					225
10	0		1421	-0-	1421	2802	1421	2			N	-0-					225
11	0		1362	-0-	1362	4164	1338	2	24	9	N	22	172	1			75

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 242114 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11092 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					3
07	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					3
08	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					3
09	0		2515	-0-	2515	2515	2515	2			N	-0-					3
10	0		2667	-0-	2667	5182	2667	2			N	-0-					3
11	0		2315	-0-	2315	7497	2315	2			N	-0-					3

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 4 RRCID -> 242122 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.10716 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			Y	-0-					3
07	1302	N	651	-0-	-651	-0-	651	2			Y	-0-					3
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-					3
09	0		1517	-0-	1517	1517	1517	2			Y	-0-					3
10	0		1807	-0-	1807	3324	1807	2			Y	-0-					3
11	0		1633	-0-	1633	4957	1633	2			Y	-0-					3

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
06	3120	X	3080	-0-	-40	-0-	3080	2			N	-0-					20
07	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-					20
08	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					20
09	0		2922	-0-	2922	2922	2922	2			N	-0-					20
10	0		2386	-0-	2386	5308	2386	2			N	-0-					20
11	0		2717	-0-	2717	8025	2717	2			N	-0-					20

KURTH WELL #: 3 RRCID -> 243125 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10641 - 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
06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			Y	-0-					10
07	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			Y	-0-					10
08	2077	N	1959	-0-	-118	-0-	1959	2			Y	-0-					10
09	0		1872	-0-	1872	1872	1872	2			Y	-0-					10
10	0		1822	-0-	1822	3694	1822	2			Y	-0-					10
11	0		1545	-0-	1545	5239	1545	2			Y	-0-					10

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244260 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10030 - 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
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	446	-0-	-205	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	324	-0-	-451	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
09	0		869	-0-	869	869	869	2			Y	-0-					-0-
10	0		409	-0-	409	1278	409	2			Y	-0-					-0-
11	0		289	-0-	289	1567	289	2			Y	-0-					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244864 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10522 - 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
06	3870	X	3087	-0-	-783	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3248	-0-	-348	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3172	-0-	-207	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
09	0		2990	-0-	2990	2990	2990	2			N	-0-					-0-
10	0		3135	-0-	3135	6125	3135	2			N	-0-					-0-
11	0		2847	-0-	2847	8972	2847	2			N	-0-					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 246316 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10064 - 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
06	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
07	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
08	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
09	0		4412	-0-	4412	4412	4412	2			N	-0-					-0-
10	0		4638	-0-	4638	9050	4638	2			N	-0-					-0-
11	0		4099	-0-	4099	13149	4099	2			N	-0-					-0-

SESSIONS, JAMES H. WELL #: 1 RRCID -> 246697 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11330 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					15
07	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					15
08	2573	N	2569	-0-	-4	-0-	2569	2			N	-0-					15
09	0		2419	-0-	2419	2419	2419	2			N	-0-					15
10	0		2533	-0-	2533	4952	2533	2			N	-0-					15
11	0		2350	-0-	2350	7302	2350	2			N	-0-					15

LUMBER, ANGELINA WELL #: 2 RRCID -> 246707 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11878 PERF.10184 - 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
06	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
07	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
08	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
09	0		3744	-0-	3744	3744	3744	2			N	-0-					-0-
10	0		3795	-0-	3795	7539	3795	2			N	-0-					-0-
11	0		3334	-0-	3334	10873	3334	2			N	-0-					-0-

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
06	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			Y	-0-					12
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-					12
08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					12
09	0		1153	-0-	1153	1153	1153	2			Y	-0-					12
10	0		878	-0-	878	2031	878	2			Y	-0-					12
11	0		2309	-0-	2309	4340	2309	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
07	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
08	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
09	0		1556	-0-	1556	1556	1556	2			N	-0-					-0-
10	0		1623	-0-	1623	3179	1623	2			N	-0-					-0-
11	0		1625	-0-	1625	4804	1625	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
06	3690	X	2524	-0-	-1166	-0-	2524	2			Y	-0-					12
07	3751	X	2622	-0-	-1129	-0-	2622	2			Y	-0-					12
08	2728	X	2588	-0-	-140	-0-	2588	2			Y	-0-					12
09	0		2385	-0-	2385	2385	2385	2			Y	-0-					12
10	0		2403	-0-	2403	4788	2403	2			Y	-0-					12
11	0		2309	-0-	2309	7097	2309	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
06	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3855	2	6	9	N	5					10
07	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	2			N	-0-					10
08	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	2			N	-0-					10
09	0		2639	-0-	2639	2639	2639	2			N	-0-					10
10	0		4468	-0-	4468	7107	4468	2			N	-0-					10
11	0		4089	-0-	4089	11196	4089	2			N	-0-					10

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
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
09	0		723	-0-	723	723	723	2			Y	-0-					-0-
10	0		690	-0-	690	1413	690	2			Y	-0-					-0-
11	0		697	-0-	697	2110	697	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
06	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			Y	-0-					7
07	3782	X	3444	-0-	-338	-0-	3444	2			Y	-0-					7
08	4030	X	3939	-0-	-91	-0-	3939	2			Y	-0-					7
09	0		3763	-0-	3763	3763	3763	2			Y	-0-					7
10	0		3452	-0-	3452	7215	3452	2			Y	-0-					7
11	0		3523	-0-	3523	10738	3523	2			Y	-0-					7

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
06	2220	X	1886	-0-	-334	-0-	1886	2			Y	-0-					13
07	2108	N	2001	-0-	-107	-0-	2001	2			Y	-0-					13
08	2046	N	1940	-0-	-106	-0-	1940	2			Y	-0-					13
09	0		2091	-0-	2091	2091	2091	2			Y	-0-					13
10	0		2203	-0-	2203	4294	2203	2			Y	-0-					13
11	0		1789	-0-	1789	6083	1789	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
06	4320	X	1000	-0-	-3320	-0-	1000	2			Y	-0-					12
07	4030	X	1441	-0-	-2589	-0-	1441	2			Y	-0-					12
08	3100	X	645	-0-	-2455	-0-	645	2			Y	-0-					12
09	0		1008	-0-	1008	1008	1008	2			Y	-0-					12
10	0		1370	-0-	1370	2378	1370	2			Y	-0-					12
11	0		828	-0-	828	3206	828	2			Y	-0-					12

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
06	2190	N	2020	-0-	-170	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2161	-0-	-350	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	2113	-0-	-26	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
09	0		1938	-0-	1938	1938	1938	2			N	-0-					-0-
10	0		1814	-0-	1814	3752	1814	2			N	-0-					-0-
11	0		1748	-0-	1748	5500	1748	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
06	3300	X	2803	-0-	-497	-0-	2803	2			N	-0-					3
07	3317	X	3192	-0-	-125	-0-	3192	2			N	-0-					3
08	3193	X	3157	-0-	-36	-0-	3157	2			N	-0-					3
09	0		2937	-0-	2937	2937	2937	2			N	-0-					3
10	0		3540	-0-	3540	6477	3540	2			N	-0-					3
11	0		3667	-0-	3667	10144	3667	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
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
09	0		885	-0-	885	885	885	2			Y	-0-					-0-
10	0		930	-0-	930	1815	930	2			Y	-0-					-0-
11	0		923	-0-	923	2738	923	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
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
09	0		116	-0-	116	116	116	2			Y	-0-					-0-
10	0		102	-0-	102	218	102	2			Y	-0-					-0-
11	0		102	-0-	102	320	102	2			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
06	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			Y	-0-					-0-
07	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			Y	-0-					-0-
08	3410	X	3284	-0-	-126	-0-	3284	2			Y	-0-					-0-
09	0		2582	-0-	2582	2582	2582	2			Y	-0-					-0-
10	0		3361	-0-	3361	5943	3361	2			Y	-0-					-0-
11	0		3173	-0-	3173	9116	3173	2			Y	-0-					-0-

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
06	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					27
07	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					27
08	1457	N	1251	-0-	-206	-0-	1251	2			N	-0-					27
09	0		1500	-0-	1500	1500	1500	2			N	-0-					27
10	0		1945	-0-	1945	3445	1945	2			N	-0-					27
11	0		2420	-0-	2420	5865	2420	2			N	-0-					27

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
06	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	2			N	-0-					28
07	6169	X	6138	-0-	-31	-0-	6138	2			N	-0-					28
08	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	7327	2			N	-0-					28
09	0		6598	-0-	6598	6598	6598	2			N	-0-					28
10	0		6249	-0-	6249	12847	6249	2			N	-0-					28
11	0		5819	-0-	5819	18666	5819	2			N	-0-					28

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
09	0		522	-0-	522	522	522	2			N	-0-					-0-
10	0		585	-0-	585	1107	585	2			N	-0-					-0-
11	0		536	-0-	536	1643	536	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
06	3000	N	2764	-0-	-236	201	2764	2			Y	-0-					3
07	3516	X	3315	-0-	-201	-0-	3315	2			Y	-0-					3
08	3410	X	3297	-0-	-113	-0-	3297	2			Y	-0-					3
09	0		3065	-0-	3065	3065	3065	2			Y	-0-					3
10	0		3085	-0-	3085	6150	3085	2			Y	-0-					3
11	0		2778	-0-	2778	8928	2778	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
06	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	7158	2			Y	-0-					75
07	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	7598	2			Y	-0-					75
08	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	7666	2			Y	-0-					75
09	0		6963	-0-	6963	6963	6963	2			Y	-0-					75
10	0		7121	-0-	7121	14084	7121	2			Y	-0-					75
11	0		6849	-0-	6849	20933	6849	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
06	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	2			Y	-0-					12
07	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	2			Y	-0-					12
08	5797	X	5390	-0-	-407	-0-	5390	2			Y	-0-					12
09	0		4926	-0-	4926	4926	4926	2			Y	-0-					12
10	0		5061	-0-	5061	9987	5061	2			Y	-0-					12
11	0		4756	-0-	4756	14743	4756	2			Y	-0-					12

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
06	3120	X	3008	-0-	-112	-0-	3008	2			Y	-0-					12
07	3224	X	3042	-0-	-182	-0-	3042	2			Y	-0-					12
08	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			Y	-0-					12
09	0		2935	-0-	2935	2935	2935	2			Y	-0-					12
10	0		2916	-0-	2916	5851	2916	2			Y	-0-					12
11	0		2754	-0-	2754	8605	2754	2			Y	-0-					12

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
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
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
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-
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-

RAWLINS (900 WILCOX) 74886 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: ANDERSON
TSAR ENERGY, LLC 872178
MAY WELL #: 7 RRCID -> 280954 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 1115 PERF. 934 - 936

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-																
09	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092407 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10594 - 10664

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-
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-

BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226571 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10803 - 10887

06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	63	1	13	2	N	-0-					43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					43
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
CAMERON MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 219719 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11753 PERF.10658 - 11540

06	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					140
07	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1599	2	12	9	N	11					151
08	1364 N	1107	-0-	-257	-0-	1104	2	3	9	N	3					154
09	0	778	-0-	778	778	766	2	12	9	N	11					165
10	1661 N	883	-0-	-778	-0-	883	2			N	-0-					165
*11	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					165

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
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
06	6810	X	6341	-0-	-469	-0-	790	1	5551	2	N	-0-					34
07	7037	X	6650	-0-	-387	-0-	831	1	5799	2	N	18					52
							20	9									
08	7037	X	6389	-0-	-648	-0-	792	1	5553	2	N	40					92
							44	9									
09	6660	X	6231	-0-	-429	-0-	810	1	5421	2	N	-0-					92
10	0		6334	-0-	6334	6334	816	1	5518	2	N	-0-					92
11	0		6172	-0-	6172	12506	793	1	5300	2	N	72					164
							79	9									

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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
06	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	433	1	5284	2	Y	-0-					19
07	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	472	1	5177	2	Y	41					60
							45	9									
08	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	410	1	5034	2	Y	-0-					60
09	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	461	1	4952	2	Y	28					88
							31	9									
10	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	465	1	5235	2	Y	1	1	8			88
							1	9									
11	0		5543	-0-	5543	5543	453	1	5086	2	Y	4					92
							4	9									

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
06	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	2			Y	-0-					40
07	124	N	91	-0-	-33	-0-	78	2	13	9	Y	12	35	1			17
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			Y	-0-					17
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			Y	-0-					17
10	0		87	-0-	87	87	87	2			Y	-0-					17
11	0		67	-0-	67	154	67	2			Y	-0-					17

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	11	1			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	417	1	4490	2	N	-0-					70
07	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	422	1	4541	2	N	2	29	1			43
							2	9									
08	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	444	1	4384	2	N	-0-					43
09	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	390	1	4380	2	N	-0-					43
10	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	440	1	4326	2	N	1	1	8			43
							1	9									
11	0		4646	-0-	4646	4646	428	1	4218	2	N	-0-					43

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
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-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 11409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 250884 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 10986

06	2610	N	2509	-0-	-101	-0-	190	1	2319	2	N	-0-					80
07	2635	N	2280	-0-	-355	-0-	181	1	2067	2	N	29	69	1			40
							32	9									
08	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	202	1	2471	2	N	2					42
							2	9									
09	2520	N	2471	-0-	-49	-0-	210	1	2258	2	N	3					45
							3	9									
10	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	192	1	2166	2	N	3	2	8			46
							3	9									
11	0		2208	-0-	2208	2208	181	1	2026	2	N	1					47
							1	9									

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 251767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 10896

06	5340	X	5219	-0-	-121	-0-	396	1	4816	2	Y	6					61
							7	9									
07	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	465	1	5102	2	Y	10	61	1			10
							11	9									
08	5549	X	4602	-0-	-947	-0-	346	1	4256	2	Y	-0-					10
09	5370	X	4519	-0-	-851	-0-	387	1	4119	2	Y	12					22
							13	9									
10	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	456	1	5148	2	Y	1	1	8			22
							1	9									
11	0		5801	-0-	5801	5801	473	1	5313	2	Y	14					36
							15	9									

PUMA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255095 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 11194

06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	59	1	724	2	N	-0-					22
07	806	N	713	-0-	-93	-0-	56	1	657	2	N	-0-					22
08	806	N	499	-0-	-307	-0-	36	1	463	2	N	-0-					22
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	66	1	750	2	N	-0-					22
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	63	1	722	2	N	1	1	8			22
							1	9									
11	0		759	-0-	759	759	60	1	699	2	N	-0-					22

LUCAS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256117 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 11259

06	12870	X	12645	-0-	-225	-0-	961	1	11684	2	N	-0-					115
07	13113	X	13007	-0-	-106	-0-	1085	1	11918	2	N	4	103	1	1	8	15
							4	9									
08	13299	X	12098	-0-	-1201	-0-	909	1	11189	2	N	-0-					15
09	12870	X	12721	-0-	-149	-0-	1082	1	11639	2	N	-0-					15
10	13299	X	12915	-0-	-384	-0-	1058	1	11855	2	N	2	2	8			15
							2	9									
11	0		12521	-0-	12521	12521	1021	1	11437	2	N	57					72
							63	9									

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	6300	X	6020	-0-	-280	-0-	458	1	5562	2	N	-0-					23
07	6479	X	6141	-0-	-338	-0-	512	1	5628	2	N	1	19	1			5
							1	9									
08	6324	X	5687	-0-	-637	-0-	424	1	5263	2	N	-0-					5
09	6120	X	5980	-0-	-140	-0-	509	1	5471	2	N	-0-					5
10	0		6121	-0-	6121	6121	501	1	5620	2	N	-0-					5
11	0		6041	-0-	6041	12162	495	1	5545	2	N	1					6
							1	9									

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					58
07	1581	N	659	-0-	-922	-0-	659	2			N	-0-					58
08	1550	N	1331	-0-	-219	-0-	1331	2			N	-0-					58
09	0		1349	-0-	1349	1349	1349	2			N	-0-					58
10	0		991	-0-	991	2340	991	2			N	-0-					58
11	0		1555	-0-	1555	3895	1555	2			N	-0-					58

FROST WELL #: 1 RRCID -> 282654 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 12348 PERF. 9896 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

C. W. RESOURCES, INC. 121085
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
09	0		108	-0-	108	108	108	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	108					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	108					N	-0-					-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
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
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-
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-

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
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-
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-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
TOBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 237264 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

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-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	7410	X	6706	-0-	-704	-0-	509 25	1 9	6172	2	Y	23					69
07	7626	X	7137	-0-	-489	-0-	591 57	1 9	6489	2	Y	52	71	1	1	8	49
08	6882	X	6309	-0-	-573	-0-	474	1	5835	2	Y	-0-					49
09	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	620 78	1 9	6648	2	Y	71					120
10	6882	X	6756	-0-	-126	-0-	555 1	1 9	6200	2	Y	1	1	8			120
11	0		6189	-0-	6189	6189	502 58	1 9	5629	2	Y	53					173

CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245987 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 9732

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REDLAND, NE. (JAMES LIME) 75329 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
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
06	210	N	170	-0-	-40	-0-	141	1	29	2	N	-0-					85
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	498	1	56	2	N	-0-					85
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	499	1	23	2	N	-0-					85
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	446	1	48	2	N	-0-					85
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	499	1	123	2	N	-0-					85
*11	330	N	224	-0-	-106	-0-	132	1	92	2	N	-0-					85

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK) 75329 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
FROST WELL #: 1 RRCID -> 229088 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12348 PERF.11044 - 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
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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

C. W. RESOURCES, INC. 121085
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
06	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	6233	2	14	9	N	13					235
07	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4432	2	18	9	N	16	176	1			75
08	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4816	2	11	9	N	10					85
09	0		6316	-0-	6316	6316	6316	2			N	-0-					85
10	0		4625	-0-	4625	10941	4608	2	17	9	N	15					100
11	0		6474	-0-	6474	17415	6463	2	11	9	N	10					110

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75329 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
06	2550	X	2420	-0-	-130	-0-	2398	2	22	9	N	20					182
07	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2821	2	3	9	N	3					185
08	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					185
09	0		2471	-0-	2471	2471	2471	2			N	-0-					185
10	0		2594	-0-	2594	5065	2594	2			N	-0-					185
11	0		2520	-0-	2520	7585	2520	2			N	-0-					185

PALMER PETROLEUM INC. 636222
ANGELINA LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 223775 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10631 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	N	1929	-0-	-201	-0-	60	1	1869	2	N	-0-					70
07	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	62	1	2133	2	N	10					80
							11	9									
08	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	62	1	2160	2	N	22					102
							24	9									
09	0		1225	-0-	1225	1225	30	1	1173	2	N	20					122
							22	9									
10	0		2045	-0-	2045	3270	62	1	1949	2	N	31	2	8			151
							34	9									
11	0		2033	-0-	2033	5303	60	1	1973	2	N	-0-					151

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
06	839	S	839	-0-	-0- B	-0-	839	2			N	-0-					169
07	1039	S	155	-0-	-884 B	-0-	155	2			N	-0-					169
08	1160	S	234	-0-	-926 B	-0-	234	2			N	-0-					169
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	828	S	72	-0-	-756 B	-0-	72	2			N	-0-					169
10	155	S	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					169
11	240	S	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					169

RED SPRINGS GAS UNIT #8 WELL #: 1 RRCID -> 016542 COMPL. DATE 05/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9345 - 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
06	10	S	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	12	S	10	-0-	-2 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	12	S	10	-0-	-2 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0		10	-0-	10 B	10	10	2			N	-0-					-0-
10	10	S	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-					-0-
11	6	S	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					-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
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

REKLAW (PETTIT) 75839 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC 100325
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
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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

06	0	4746	-0-	4746	4746	4746	2			Y	-0-					-0-
07	0	4923	-0-	4923	9669	4923	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1670	-0-	1670	11339	1670	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	1692	-0-	1692	13031	1692	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	315	-0-	315	13346	306	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
11	DLQ G-10	194	-0-	194	13540	182	2	12	9	Y	11	11	1			-0-

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 257446 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8752 - 8774

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 284776 COMPL. DATE 03/15/2018 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8711 - 8756

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	102					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	102					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	102					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	102					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	102					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	102					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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW (RODESSA) 75839 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC 100325
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
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 7 RRCID -> 253787 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7824 - 7828

06	0		1060	-0-	1060	1060	1060	2			Y	-0-					-0-
07	0		1084	-0-	1084	2144	1084	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	1735	-0-	1735	3879	1735	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	617	-0-	617	4496	617	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	215	-0-	215	4711	209	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
11	DLQ	G-10	29	-0-	29	4740	27	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 264113 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7797 - 7804

06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REKLAW GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 264148 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7785 - 7955

06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARY KATE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 286157 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 7948 - 7956

06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC 100325
REKLAW GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 089289 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9043 - 9590

06	0		840	-0-	840	840	840	2			Y	-0-					-0-
07	0		2434	-0-	2434	3274	2434	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	2191	-0-	2191	5465	2191	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	2081	-0-	2081	7546	2081	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	400	-0-	400	7946	400	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	207	-0-	207	8153	207	2			Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC //CONT.// 100325
REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 102017 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9188 - 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
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 110929 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9254 - 9420

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH FALCON CREEK WELL #: 1 RRCID -> 111894 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9442 - 9786

06	0	2180	-0-	2180	2471	2180	2			Y	-0-					-0-
07	0	3316	-0-	3316	5787	3316	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	3398	-0-	3398	9185	3398	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	3479	-0-	3479	12664	3479	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	517	-0-	517	13181	508	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
11	DLQ G-10	355	-0-	355	13536	355	2			Y	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 2 RRCID -> 169601 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 14151 PERF. 9190 - 9750

06	0	1530	-0-	1530	1530	1530	2			Y	-0-					-0-
07	0	2124	-0-	2124	3654	2124	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1365	-0-	1365	5019	1365	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	1486	-0-	1486	6505	1486	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	312	-0-	312	6817	311	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	DLQ G-10	212	-0-	212	7029	210	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 175196 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8814 - 9694

06	0	885	-0-	885	885	885	2			Y	-0-					-0-
07	0	726	-0-	726	1611	726	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	893	-0-	893	2504	893	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	1039	-0-	1039	3543	1039	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	168	-0-	168	3711	164	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	DLQ G-10	63	-0-	63	3774	59	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 175537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9092 - 10002

06	0	1177	-0-	1177	1177	1177	2			Y	-0-					-0-
07	0	1218	-0-	1218	2395	1218	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	885	-0-	885	3280	885	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	1075	-0-	1075	4355	1075	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4355					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	31	-0-	31	4386	30	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC //CONT.// 100325
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDDLETON,V GU1 WELL #: 2 RRCID -> 180224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9008 - 9454

06	0		2261	-0-	2261	2261	2261	2			Y	-0-					-0-
07	0		2197	-0-	2197	4458	2197	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	2669	-0-	2669	7127	2669	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	2094	-0-	2094	9221	2094	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	461	-0-	461	9682	452	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
11	DLQ	G-10	218	-0-	218	9900	208	2	10	9	Y	9	9	1			-0-

JAMES, S. GU WELL #: 1 RRCID -> 180489 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9045 - 10142

06	0		44	-0-	44	44	44	2			Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					-0-

JAMES, S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 183054 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9251 - 9813

06	0		77	-0-	77	77	77	2			Y	-0-					-0-
07	0		176	-0-	176	253	176	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	29	-0-	29	282	29	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	282					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	282					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	282					Y	-0-					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 183212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8960 - 9224

06	0		1805	-0-	1805	1805	1805	2			Y	-0-					-0-
07	0		1724	-0-	1724	3529	1724	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	1710	-0-	1710	5239	1710	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	1509	-0-	1509	6748	1509	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	307	-0-	307	7055	299	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
11	DLQ	G-10	223	-0-	223	7278	209	2	14	9	Y	13	13	1			-0-

MARY KATE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 183932 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9012 - 9808

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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 3 RRCID -> 184369 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9196 - 9790

06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC //CONT.// 100325
REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 185155 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8876 - 9844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	23	-0-	23	23	23	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	52	-0-	52	75	52	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	11	-0-	11	86	10	2	1 9	Y	1	1 1		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	86				Y	-0-			-0-

MIDDLETON,V GU1 WELL #: 4 RRCID -> 185639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9083 - 9343

06	0	2190	-0-	2190	2190	2190	2		Y	-0-			-0-
07	0	2779	-0-	2779	4969	2779	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	2787	-0-	2787	7756	2787	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	2483	-0-	2483	10239	2483	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	461	-0-	461	10700	452	2	9 9	Y	8	8 1		-0-
11	DLQ G-10	218	-0-	218	10918	208	2	10 9	Y	9	9 1		-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 185892 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8886 - 10190

06	0	938	-0-	938	938	938	2		Y	-0-			-0-
07	0	129	-0-	129	1067	129	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	325	-0-	325	1392	325	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	159	-0-	159	1551	159	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	45	-0-	45	1596	44	2	1 9	Y	1	1 1		-0-
11	DLQ G-10	10	-0-	10	1606	9	2	1 9	Y	1	1 1		-0-

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 186298 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 9657

06	0	1032	-0-	1032	1032	1032	2		Y	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	1032				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	290	-0-	290	1322	290	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	126	-0-	126	1448	126	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	36	-0-	36	1484	35	2	1 9	Y	1	1 1		-0-
11	DLQ G-10	2	-0-	2	1486	1	2	1 9	Y	1	1 1		-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 186330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9145 - 9439

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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

06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	917	-0-	917	917	917	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	306	-0-	306	1223	306	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1223				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	16	-0-	16	1239	15	2	1 9	Y	1	1 1		-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 186841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8926 - 9372

06	0	961	-0-	961	961	961	2		Y	-0-			-0-
07	0	930	-0-	930	1891	930	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	717	-0-	717	2608	717	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1121	-0-	1121	3729	1121	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	285	-0-	285	4014	277	2	8 9	Y	7	7 1		-0-
11	DLQ G-10	87	-0-	87	4101	81	2	6 9	Y	5	5 1		-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC //CONT.// 100325
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
06	0		1515	-0-	1515	1515	1515	2			Y	-0-					-0-
07	0		1618	-0-	1618	3133	1618	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	1638	-0-	1638	4771	1638	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	1784	-0-	1784	6555	1784	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	508	-0-	508	7063	499	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
11	DLQ	G-10	241	-0-	241	7304	230	2	11	9	Y	10	10	1			-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
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		243	-0-	243	243	243	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	195	-0-	195	438	195	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	438					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	438					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	438					Y	-0-					-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
06	0		623	-0-	623	623	623	2			Y	-0-					-0-
07	0		374	-0-	374	997	374	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	997					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	997					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	997					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	997					Y	-0-					-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
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	40	-0-	40	52	40	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	613	-0-	613	665	602	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
11	DLQ	G-10	320	-0-	320	985	306	2	14	9	Y	13	13	1			-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
06	0		686	-0-	686	686	686	2			Y	-0-					-0-
07	0		1446	-0-	1446	2132	1446	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	1022	-0-	1022	3154	1022	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	1422	-0-	1422	4576	1422	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	217	-0-	217	4793	211	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
11	DLQ	G-10	135	-0-	135	4928	126	2	9	9	Y	8	8	1			-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
06	0		1257	-0-	1257	1257	1257	2			Y	-0-					-0-
07	0		1186	-0-	1186	2443	1186	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	1049	-0-	1049	3492	1049	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	1113	-0-	1113	4605	1113	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	251	-0-	251	4856	244	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
11	DLQ	G-10	119	-0-	119	4975	111	2	8	9	Y	7	7	1			-0-

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
06	0		1088	-0-	1088	1088	1088	2			Y	-0-					-0-
07	0		989	-0-	989	2077	989	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	284	-0-	284	2361	284	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	555	-0-	555	2916	555	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2916					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2916					Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC //CONT.// 100325
MASSINGILL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191400 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7920 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	347	-0-	347	347	338	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
11	DLQ	G-10	515	-0-	515	862	482	2	33	9	Y	30					30

REKLAW GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 191743 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8968 - 10102

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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 192435 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8924 - 9805

06		0	1014	-0-	1014	1014	1014	2			Y	-0-					-0-
07		0	1014	-0-	1014	2028	1014	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	1283	-0-	1283	3311	1283	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	1207	-0-	1207	4518	1207	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	308	-0-	308	4826	308	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	174	-0-	174	5000	174	2			Y	-0-					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 192559 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8908 - 9480

06		0	1918	-0-	1918	1918	1918	2			Y	-0-					-0-
07		0	2178	-0-	2178	4096	2178	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	1743	-0-	1743	5839	1743	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	1890	-0-	1890	7729	1890	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	389	-0-	389	8118	385	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	DLQ	G-10	172	-0-	172	8290	170	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 192951 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8924 - 9525

06		0	1333	-0-	1333	1333	1333	2			Y	-0-					-0-
07		0	506	-0-	506	1839	506	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	290	-0-	290	2129	290	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2129					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	227	-0-	227	2356	227	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	299	-0-	299	2655	299	2			Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC //CONT.// 100325
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
06		0	1218	-0-	1218	1218	1218	2			Y	-0-					-0-
07		0	1430	-0-	1430	2648	1430	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1638	-0-	1638	4286	1638	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1657	-0-	1657	5943	1657	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		324	-0-	324	6267	323	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	DLQ G-10		201	-0-	201	6468	199	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 193075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8996 - 9654

06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		84	-0-	84	84	83	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 8 RRCID -> 193719 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9036 - 9788

06		0	1159	-0-	1159	1159	1159	2			Y	-0-					-0-
07		0	1167	-0-	1167	2326	1167	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1303	-0-	1303	3629	1303	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		919	-0-	919	4548	919	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		347	-0-	347	4895	338	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
11	DLQ G-10		515	-0-	515	5410	482	2	33	9	Y	30	30	1			-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 194428 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8521 - 8534

06		0 K	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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06		0	1042	-0-	1042	1042	1042	2			Y	-0-					-0-
07		0	1152	-0-	1152	2194	1152	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1152	-0-	1152	3346	1152	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		990	-0-	990	4336	990	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		63	-0-	63	4399	62	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	DLQ G-10		192	-0-	192	4591	190	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 194841 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9046 - 9048

06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2187	-0-	2187	2187	2187	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		767	-0-	767	2954	767	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		167	-0-	167	3121	164	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	DLQ G-10		103	-0-	103	3224	99	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 9 RRCID -> 195585 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9016 - 9358

06		0	1768	-0-	1768	1768	1768	2			Y	-0-					-0-
07		0	1817	-0-	1817	3585	1817	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1878	-0-	1878	5463	1878	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2317	-0-	2317	7780	2317	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		417	-0-	417	8197	406	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
11	DLQ G-10		292	-0-	292	8489	273	2	19	9	Y	17	17	1			-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC //CONT.// 100325
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
06		0	1405	-0-	1405	1405	1405	2			Y	-0-					-0-
07		0	1509	-0-	1509	2914	1509	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	1722	-0-	1722	4636	1722	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	1463	-0-	1463	6099	1463	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	244	-0-	244	6343	237	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
11	DLQ	G-10	178	-0-	178	6521	167	2	11	9	Y	10	10	1			-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
06		0	537	-0-	537	537	537	2			Y	-0-					-0-
07		0	936	-0-	936	1473	936	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	300	-0-	300	1773	300	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1773					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1773					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	108	-0-	108	1881	107	2	1	9	Y	1	1	1			-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
06		0	4510	-0-	4510	4510	4510	2			Y	-0-					-0-
07		0	4596	-0-	4596	9106	4596	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	3438	-0-	3438	12544	3438	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	3373	-0-	3373	15917	3373	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	583	-0-	583	16500	582	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	DLQ	G-10	302	-0-	302	16802	300	2	2	9	Y	2	2	1			-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
06		0	942	-0-	942	942	942	2			Y	-0-					-0-
07		0	875	-0-	875	1817	875	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	918	-0-	918	2735	918	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	1000	-0-	1000	3735	1000	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	75	-0-	75	3810	74	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	DLQ	G-10	117	-0-	117	3927	116	2	1	9	Y	1	1	1			-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
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	39	-0-	39	39	39	2			Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	39					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	39					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
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06		0	1116	-0-	1116	1116	1116	2			Y	-0-					-0-
07		0	1341	-0-	1341	2457	1341	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	968	-0-	968	3425	968	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	786	-0-	786	4211	786	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	265	-0-	265	4476	264	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	DLQ	G-10	146	-0-	146	4622	145	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC //CONT.// 100325
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		0	508	-0-	508	508	508	2			Y	-0-					-0-
07		0	1340	-0-	1340	1848	1340	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	1118	-0-	1118	2966	1118	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	1298	-0-	1298	4264	1298	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	241	-0-	241	4505	239	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	DLQ	G-10	116	-0-	116	4621	115	2	1	9	Y	1	1	1			-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		0	2401	-0-	2401	2401	2401	2			Y	-0-					-0-
07		0	2806	-0-	2806	5207	2806	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	2484	-0-	2484	7691	2484	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	2625	-0-	2625	10316	2625	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	582	-0-	582	10898	567	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
11	DLQ	G-10	271	-0-	271	11169	253	2	18	9	Y	16	16	1			-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 11 L RRCID -> 198778 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8894 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	13	-0-	13	20	13	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	401	-0-	401	421	397	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	DLQ	G-10	298	-0-	298	719	295	2	3	9	Y	3	3	1			-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		0	120	-0-	120	120	120	2			Y	-0-					-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	120					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	120					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	120					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	437	-0-	437	557	436	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	DLQ	G-10	380	-0-	380	937	377	2	3	9	Y	3	3	1			-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		0	137	-0-	137	137	137	2			Y	-0-					-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	137					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	137					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	137					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	486	-0-	486	623	477	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
11	DLQ	G-10	217	-0-	217	840	207	2	10	9	Y	9	9	1			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0	38	-0-	38	38	38	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	29	-0-	29	67	29	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	67					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	67					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	49	-0-	49	116	49	2			Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC //CONT.// 100325
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	64	-0-	64	64	64	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		0	18	-0-	18	18	18	2			Y	-0-					-0-
07		0	69	-0-	69	87	69	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	56	-0-	56	143	56	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	22	-0-	22	165	22	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	165					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	14	-0-	14	179	13	2	1	9	Y	1	1	1			-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		0	1653	-0-	1653	1653	1653	2			Y	-0-					-0-
07		0	1759	-0-	1759	3412	1759	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	2072	-0-	2072	5484	2072	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	1843	-0-	1843	7327	1843	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	477	-0-	477	7804	477	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	247	-0-	247	8051	247	2			Y	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		0	369	-0-	369	369	369	2			Y	-0-					-0-
07		0	16	-0-	16	385	16	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	385					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	385					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	385					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	24	-0-	24	409	23	2	1	9	Y	1	1	1			-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		0	1296	-0-	1296	1296	1296	2			Y	-0-					-0-
07		0	1795	-0-	1795	3091	1795	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	1739	-0-	1739	4830	1739	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	1915	-0-	1915	6745	1915	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	4	-0-	4	6749	3	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	6749					Y	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		0	2311	-0-	2311	2311	2311	2			Y	-0-					-0-
07		0	2404	-0-	2404	4715	2404	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	2802	-0-	2802	7517	2802	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	2186	-0-	2186	9703	2186	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	521	-0-	521	10224	520	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	DLQ	G-10	274	-0-	274	10498	271	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	897					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	21	-0-	21	918	21	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	1522	-0-	1522	2440	1522	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	1498	-0-	1498	3938	1498	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	332	-0-	332	4270	332	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	128	-0-	128	4398	128	2			Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC //CONT.// 100325
REKLAW GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 224210 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9042 - 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
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-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224390 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8905 - 9544

06	0	1720	-0-	1720	1720	1720	2			Y	-0-					-0-
07	0	2854	-0-	2854	4574	2854	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	2094	-0-	2094	6668	2094	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	1871	-0-	1871	8539	1871	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	381	-0-	381	8920	381	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	228	-0-	228	9148	228	2			Y	-0-					-0-

SOUTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 224816 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9902 - 9922

06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	2	-0-	2	2	1	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 9 RRCID -> 225217 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8933 - 9575

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-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEM ENERGY, INC. 455126
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 229168 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9983 - 10374

06	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					62
07	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					62
08	961 N	835	-0-	-126	-0-	835	2			N	-0-					62
09	930 N	882	-0-	-48	-0-	882	2			N	-0-					62
10	0	969	-0-	969	969	969	2			N	-0-					62
*11	1906 N	937	-0-	-969	-0-	937	2			N	-0-	57	7			5

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KEM ENERGY, INC. //CONT.// 455126
TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249925 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8789 - 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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					106
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					106
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					106
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					106
10	0		44	-0-	44	44	44	2			N	-0-					106
11	0		46	-0-	46	90	46	2			N	-0-					106

SM OPERATING COMPANY LLC 788993
PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 238594 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 11426 PERF.10275 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3510	X	1393	-0-	-2117	-0-	1393	1			N	-0-					28
07	3658	X	1539	-0-	-2119	-0-	1539	1			N	-0-					28
08	3658	X	666	-0-	-2992	-0-	666	1			N	-0-					28
09	0		6189	-0-	6189	6189	6189	1			N	-0-					28
*10	9622	X	3433	-0-	-6189	-0-	3433	1			N	-0-					28
*11	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	1			N	-0-					28

REKLAW (WOODBINE) 75839 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC 100325
SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 198257 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4431 - 4436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 11 U RRCID -> 198780 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 4501 - 4503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		3	-0-	3	3	2	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	0		401	-0-	401	404	397	2	4	9	N	4	4	1			-0-
11	0		298	-0-	298	702	295	2	3	9	N	3	3	1			-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
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
06	360	N	144	-0-	-216	-0-	144	2			N	-0-					70
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					70
08	248	N	113	-0-	-135	-0-	113	2			N	-0-					70
09	0		551	-0-	551	551	551	2			N	-0-					70
10	0		472	-0-	472	1023	472	2			N	-0-					70
11	0		472	-0-	472	1495	472	2			N	-0-					70

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1500	N	1498	-0-	-2	-0-	1437	2	61	9	N	55					326
07	1550	N	1533	-0-	-17	-0-	1477	2	56	9	N	51	166	1			211
08	1550	N	1516	-0-	-34	-0-	1465	2	51	9	N	46	158	1			99
09	1500	N	1463	-0-	-37	-0-	1400	2	63	9	N	57					156
10	1519	N	1497	-0-	-22	-0-	1443	2	54	9	N	49	127	1			78
11	1470	N	63	-0-	-1407	-0-	61	2	2	9	N	2					80

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ROCKY SPRINGS (U.G.R.) 77788 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
BRYAN, J.A. GU WELL #: RRCID -> 127337 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8150 - 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
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2011

BRG LONE STAR LTD. 090870
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 249598 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8060 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	850	-0-	-173	-0-	850	2			N	-0-					-0-
09	0		976	-0-	976	976	976	2			N	-0-					-0-
10	0		580	-0-	580	1556	580	2			N	-0-					-0-
11	0		1002	-0-	1002	2558	1002	2			N	-0-					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253856 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11803 PERF. 8108 - 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
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					5
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					5
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					5
09	0		538	-0-	538	538	538	2			N	-0-					5
10	0		588	-0-	588	1126	588	2			N	-0-					5
11	0		552	-0-	552	1678	552	2			N	-0-					5

ROCKY SPRINGS (U.G.R.) //CONT.// 77788 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283910 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8136 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-					45
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					45
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					45
09	0		50	-0-	50	50	50	2			Y	-0-					45
10	0		51	-0-	51	101	51	2			Y	-0-					45
11	0		50	-0-	50	151	50	2			Y	-0-					45

RYAN, E.M. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 284172 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 8128 - 11740

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B	DENY	-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	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

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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2142	2	15	9	N	14					65
07	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2174	2	17	9	N	15					80
08	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2071	2	6	9	N	5					85
09	0		1925	-0-	1925	1925	1902	2	23	9	N	21					106
10	3100	N	1713	-0-	-1387	538	1696	2	17	9	N	15					121
*11	2281	N	1743	-0-	-538	-0-	1723	2	20	9	N	18					139

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					195
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					202
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					203
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203

RODESSA (COTTON VALLEY CONS.) 77807 237 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
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
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

RODESSA (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 77807 237 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	126	1	1025	2	N	-0-					22
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	83	1	924	2	N	-0-					22
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	50	1	624	2	N	-0-					22
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	64	1	711	2	N	-0-					22
10	0		33	-0-	33	33	2	1	20	2	N	10	10	1			22
							11	9									
11	0		-0-	-0-	-0-	33					N	6	6	1			22

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
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	39	1	317	2	N	-0-					-0-
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	72	1	796	2	N	-0-					-0-
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	46	1	572	2	N	-0-					-0-
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	62	1	689	2	N	-0-					-0-
10	0		732	-0-	732	732	57	1	641	2	N	31	31	1			-0-
							34	9									
11	0		962	-0-	962	1694	55	1	871	2	N	33	33	1			-0-
							36	9									

RODESSA (DEES YOUNG) 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
KLO OIL & GAS, L.L.C. 470563
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
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	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
06	14B DENY		30	-0-	30	888	4	1	26	9	N	24					52
07	932	X	44	-0-	-888	-0-	4	1	40	9	N	36					88
08	106	X	106	-0-	-0-	-0-	5	2	101	9	N	92	147	1			33
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	9	N	60					93
10	0		180	-0-	180	180	3	1	177	9	N	161	161	1			93
11	0		48	-0-	48	228	5	2	43	9	N	39					132

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
06	0	W	36	-0-	36	857	30	1	6	9	N	5					60
07	0	W	36	-0-	36	893	30	1	6	9	N	5					65
08	0	W	36	-0-	36	929	30	1	6	9	N	5					70
09	0		36	-0-	36	965	30	1	6	9	N	5					75
10	0		26	-0-	26	991	20	1	6	9	N	5					80
11	0		26	-0-	26	1017	20	1	6	9	N	5					85

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
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (DEES YOUNG) //CONT.// 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. //CONT.// 620525
WILLIS, R.P. WELL #: 19 RRCID -> 180537 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5754 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	40	1	6	9	N	5					47
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	40	1	7	9	N	6					53
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	40	1	1	9	N	1					54
09	0		35	-0-	35	35	35	1			N	-0-					54
10	0		30	-0-	30	65	30	1			N	-0-					54
11	0		30	-0-	30	95	30	1			N	-0-					54

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
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	40	1	6	9	N	5					96
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	40	1	3	9	N	3					99
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					99
09	0		35	-0-	35	35	35	1			N	-0-					99
10	0		30	-0-	30	65	30	1			N	-0-					99
11	0		30	-0-	30	95	30	1			N	-0-					99

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
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-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2	EXT	-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
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

KLO OIL & GAS, L.L.C. 470563
TYSON WELL #: 1 RRCID -> 128786 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5814 - 5833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	30	-0-	30	240	5	1	25	9	N	23					98
07	241	X	1	-0-	-240	-0-	1	2			N	-0-					98
08	44	X	44	-0-	-0-	-0-	2	2	42	9	N	38	106	1			30
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	5	2	11	9	N	10					40
10	0		17	-0-	17	17	5	2	12	9	N	11					51
11	0		-0-	-0-	-0-	17					N	14					65

MCDONALD RESOURCES, LLC 547940
RIVES WELL #: 1 RRCID -> 151810 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5674 - 5848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
GEORGE UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 151228 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5998 - 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT WELL #: 2 RRCID -> 151579 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5876 - 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (GLOYD, NORTH) //CONT.// 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

POCO LLC 668802
BELOTE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016578 COMPL. DATE 09/10/1955 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5854 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	360	4	39	9	N	35					175
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	372	4	30	9	N	27	170	1			32
08	93	N	42	-0-	-51	-0-	36	4	6	9	N	5					37
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					37
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0		455	-0-	455	455	360	4	95	9	N	86					123

RODESSA (HILL NORTH) 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
KLO OIL & GAS, L.L.C. 470563
BOST-WICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016629 COMPL. DATE 03/18/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5590 - 5684

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

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
06	14B	DENY	17	-0-	17	386	2	1	15	9	N	14					32
07	419	X	33	-0-	-386	-0-	3	2	30	9	N	27					59
08	58	X	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	9	N	49	74	1			34
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					34
10	0		5	-0-	5	5	3	2	2	9	N	2					36
11	0		20	-0-	20	25	3	2	17	9	N	15					51

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
06	14B	DENY	16	-0-	16	140	3	1	13	9	N	12					162
07	157	X	17	-0-	-140	-0-	5	2	12	9	N	11	153	1			20
08	49	X	49	-0-	-0-	-0-	4	2	45	9	N	41					61
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	2	42	9	N	38					99
10	0		66	-0-	66	66	2	2	64	9	N	58	137	1			20
11	0		46	-0-	46	112	2	2	44	9	N	40					60

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
06	14B2	EXT	3	-0-	3	3	3	1			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	2	-0-	2	5	2	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	3	-0-	3	8	3	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	4	-0-	4	12	4	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	4	-0-	4	16	4	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS //CONT.// 484437
HIETT WELL #: 1 RRCID -> 146184 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5701 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-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
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	480	N	79	-0-	-401	-0-	68	2	11	9	N	10					70
07	496	N	99	-0-	-397	-0-	81	2	18	9	N	16					86
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	431	2	9	9	N	8					94
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	163	2	10	9	N	9					103
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					115
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	15					130

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	450	N	68	-0-	-382	-0-	68	2			N	-0-					43
07	496	N	81	-0-	-415	-0-	81	2			N	-0-					43
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					43
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	163	2	17	9	N	15					58
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					74
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	28					102

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
06	480	N	77	-0-	-403	-0-	69	2	8	9	N	7					41
07	496	N	92	-0-	-404	-0-	81	2	11	9	N	10					51
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	432	2	21	9	N	19					70
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	164	2	22	9	N	20					90
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					114
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	20					134

RODESSA (HILL 5800) 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
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
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FARRIER, W. G. WELL #: 8 RRCID -> 016625 COMPL. DATE 04/05/1937 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5560 - 5670

06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					22
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	20	2	25	9	N	23					45
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	15	1	17	9	N	15					60
09	0		26	-0-	26	26	15	1	11	9	N	10					70
10	0		26	-0-	26	52	15	1	11	9	N	10					80
11	0		26	-0-	26	78	15	1	11	9	N	10					90

SKINNER, ALLINE WELL #: 1 RRCID -> 016626 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5562 - 5680

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-
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-

STETSON PETROLEUM CORP. 819479
NOEL WELL #: 1 RRCID -> 136841 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5674 - 5678

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CLEMENTS WELL #: 1 RRCID -> 141807 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5722 - 5730

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 145183 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5766 - 5778

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B	DENY	-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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	14B	DENY	-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
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
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
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
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WALKER, ANNA T. WELL #: 1 RRCID -> 016615 COMPL. DATE 09/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5798 - 5804

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

RODESSA (PETTIT LOWER) 77807 770 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. 945936
BRADEN WELL #: 2 C RRCID -> 016641 COMPL. DATE 04/05/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6538 - 6566

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADEN, C. C. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 016642 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 6592

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-
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-

WALKER, A. T. WELL #: 2 C RRCID -> 016645 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5626 - 6497

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

CROMER WELL #: 2 RRCID -> 198434 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6420 - 6446

06	210	N	74	-0-	-136	-0-	8	1	66	2	N	-0-					-0-
07	217	N	142	-0-	-75	-0-	12	1	130	2	N	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	11	1	137	2	N	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	132	2	N	-0-					-0-
10	0		146	-0-	146	146	11	1	125	2	N	9	9	1			-0-
							10	9									
11	0		194	-0-	194	340	11	1	171	2	N	11	11	1			-0-
							12	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-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

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

PEGASI OPERATING INC. 650623
HUNTINGTON WELL #: 2 H RRCID -> 219199 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6618 - 7593

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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

06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1 9	N	1			1
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			1
*10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-			1
*11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-			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

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-
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-

STETSON PETROLEUM CORP. 819479
RAMBO, ELBERT WELL #: 2 RRCID -> 122275 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 5862 - 6733

06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RODESSA (PETTIT 6320) //CONT.// 77807 812 ASSOCIATED 49B CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
TERRY ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 130844 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6380 - 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
06	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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
11	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	166	N	166	-0-	-0-	-0-	164	2	2	9	Y	2					58
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	49	2	4	9	Y	4					62
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	96	2	1	9	Y	1					63
09	180	N	79	-0-	-101	-0-	77	2	2	9	Y	2					65
*10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					65
*11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					65

HAGGARD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268664 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6912 - 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
06	3870	X	16	-0-	-3854	-0-	16	2			Y	-0-					93
07	4371	X	96	-0-	-4275	-0-	96	2			Y	-0-					93
08	4712	X	80	-0-	-4632	-0-	80	2			Y	-0-					93
09	4560	X	98	-0-	-4462	-0-	98	2			Y	-0-					93
10	1550	X	67	-0-	-1483	-0-	67	2			Y	-0-					93
11	90	X	15	-0-	-75	-0-	15	2			Y	-0-					93

RODESSA (TRAVIS PEAK) 77807 875 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
HARRIS WELL #: 1 L RRCID -> 208086 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6924 - 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
06	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					111
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					111
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					111
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					111
*10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					111
*11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					111

XTO ENERGY INC. 945936
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
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-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 77807 875 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRADEN, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 016652 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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

RODESSA (TRAVIS PEAK 6610) 77807 941 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
XTO ENERGY INC. 945936
BRADEN WELL #: 4 RRCID -> 193598 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6616 - 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
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	2	N	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	N	-0-					-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	2	N	-0-					-0-
10	0		91	-0-	91	91	7	1	80	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
11	0		124	-0-	124	215	7	1	111	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									

RODESSA (TRAVIS PEAK 6700) 77807 945 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
HUNTINGTON WELL #: 1 U RRCID -> 195016 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 6978 - 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
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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 6700) //CONT.// 77807 945 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. 945936
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

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
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

TAYLOR, L.S. WELL #: 1 RRCID -> 201578 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5824 - 5832

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

GALLERY PETROLEUM LLC 293172
DANIELS-HOWE WELL #: 4 RRCID -> 201503 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5816 - 5824

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1000
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1000
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1000
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1000
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1000
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1000

DANIELS-HOWE WELL #: 2 RRCID -> 209348 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5710 - 5724

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			894
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			894
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			894
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			894
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			894
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			894

RODESSA, N.W. (HILL) //CONT.// 77811 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	14B2	EXT	-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
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1195	2	24	9	N	22					244
07	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1423	2	25	9	N	23					267
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1038	2	15	9	N	14	159	1			122
*09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1040	2	20	9	N	18					140
*10	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1259	2	29	9	N	26					166
11	0		916	-0-	916	916	903	2	13	9	N	12					178

ROSBOROUGH SPRINGS (TRAVIS PEAK) 78215 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY 085408
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
06	1440	N	1180	-0-	-260	-0-	240	1	940	2	N	-0-					92
07	1395	N	1313	-0-	-82	-0-	229	1	1053	2	N	28					120
							31	9									
08	1302	N	1089	-0-	-213	-0-	193	1	879	2	N	15					135
							17	9									
09	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	200	1	1087	2	N	5					140
							6	9									
10	0		1554	-0-	1554	1554	239	1	1248	2	N	61	176	1			25
							67	9									
11	0		1411	-0-	1411	2965	232	1	1170	2	N	8					33
							9	9									

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
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					88
07	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	3			N	-0-					88
08	589	N	529	-0-	-60	-0-	529	3			N	-0-					88
09	0		540	-0-	540	540	540	3			N	-0-					88
10	0		503	-0-	503	1043	503	3			N	-0-					88
11	0		416	-0-	416	1459	416	3			N	-0-					88

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ARMOR RESOURCES LLC 031587
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222659 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 11685 PERF.10764 - 11177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. 537718
TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 062778 COMPL. DATE 07/03/1975 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9856 - 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
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					14
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					14
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					14
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					14
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					14
11	0		20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					14

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
06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1565	2	35	9	N	32					126
07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-	107	1			19
08	1209	N	1057	-0-	-152	-0-	1057	2			N	-0-					19
09	1290	N	977	-0-	-313	-0-	977	2			N	-0-					19
10	1333	N	922	-0-	-411	-0-	912	2	10	9	N	9					28
11	0		1628	-0-	1628	1628	1605	2	23	9	N	21					49

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
06	1650	N	1404	-0-	-246	-0-	1404	2			N	-0-					131
07	1581	N	1300	-0-	-281	-0-	1300	2			N	-0-					131
08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-	73	1			58
*09	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1474	2	46	9	N	42					100
*10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					100
*11	1410	N	1378	-0-	-32	-0-	1378	2			N	-0-					100

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
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1133	2	2	9	N	2	92	1			26
07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1130	2	1	9	N	1					27
08	1085	N	893	-0-	-192	-0-	880	2	13	9	N	12					39
09	1140	N	933	-0-	-207	-0-	933	2			N	-0-					39
10	1116	N	916	-0-	-200	-0-	916	2			N	-0-					39
11	0		1106	-0-	1106	1106	1085	2	21	9	N	19					58

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
06	1080	N	1023	-0-	-57	-0-	1021	2	2	9	N	2					42
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1186	2	26	9	N	24					66
08	1147	N	749	-0-	-398	-0-	749	2			N	-0-					66
09	1020	N	828	-0-	-192	-0-	828	2			N	-0-					66
10	1209	N	782	-0-	-427	-0-	782	2			N	-0-					66
11	0		931	-0-	931	931	931	2			N	-0-					66

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

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
06	1470	N	1454	-0-	-16	-0-	1437	2	17	9	N	15					57
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1431	2	15	9	N	14					71
08	1457	N	1317	-0-	-140	-0-	1300	2	17	9	N	15					86
09	1440	N	1224	-0-	-216	-0-	1199	2	25	9	N	23					109
10	1457	N	1150	-0-	-307	-0-	1133	2	17	9	N	15					124
11	0		1243	-0-	1243	1243	1226	2	17	9	N	15					139

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
06	720	N	634	-0-	-86	-0-	634	2			N	-0-					52
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					52
08	682	N	431	-0-	-251	-0-	405	2	26	9	N	24					76
09	630	N	392	-0-	-238	-0-	388	2	4	9	N	4					80
10	651	N	324	-0-	-327	-0-	318	2	6	9	N	5					85
11	0		601	-0-	601	601	586	2	15	9	N	14					99

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
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	649	2	2	9	N	2	66	1			37
07	713	N	690	-0-	-23	-0-	665	2	25	9	N	23					60
08	682	N	631	-0-	-51	-0-	631	2			N	-0-					60
09	660	N	570	-0-	-90	-0-	570	2			N	-0-					60
10	682	N	575	-0-	-107	-0-	566	2	9	9	N	8					68
*11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	632	2	24	9	N	22					90

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
06	1080	N	696	-0-	-384	-0-	683	2	13	9	N	12					75
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1318	2	21	9	N	19					94
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1186	2	17	9	N	15					109
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1086	2	15	9	N	14					123
10	1333	N	1010	-0-	-323	-0-	995	2	15	9	N	14					137
11	0		1200	-0-	1200	1200	1192	2	8	9	N	7					144

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
06	1680	N	1612	-0-	-68	-0-	1595	2	17	9	N	15					78
07	1643	N	1639	-0-	-4	-0-	1620	2	19	9	N	17					95
08	1674	N	1487	-0-	-187	-0-	1469	2	18	9	N	16	60	1			51
09	1620	N	1497	-0-	-123	-0-	1479	2	18	9	N	16					67
10	1643	N	1372	-0-	-271	-0-	1353	2	19	9	N	17					84
11	0		1432	-0-	1432	1432	1424	2	8	9	N	7					91

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
06	1080	N	722	-0-	-358	-0-	722	2			N	-0-					86
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1057	2	14	9	N	13	73	1			26
08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1114	2	17	9	N	15					41
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	993	2	15	9	N	14					55
10	1085	N	875	-0-	-210	-0-	862	2	13	9	N	12					67
11	0		1101	-0-	1101	1101	1083	2	18	9	N	16					83

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
06	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2238	2	46	9	N	42					78
07	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					78
08	2325	N	1985	-0-	-340	-0-	1985	2			N	-0-					78
09	2250	N	1449	-0-	-801	-0-	1449	2			N	-0-					78
10	2201	N	1627	-0-	-574	-0-	1627	2			N	-0-					78
*11	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2626	2	80	9	N	73					151

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
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
06	1560	N	1517	-0-	-43	-0-	1502	2	15	9	N	14					135
07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1579	2	23	9	N	21					156
08	1581	N	1445	-0-	-136	-0-	1427	2	18	9	N	16					172
09	1530	N	1490	-0-	-40	-0-	1469	2	21	9	N	19					191
10	1612	N	1426	-0-	-186	-0-	1408	2	18	9	N	16					207
11	0		1510	-0-	1510	1510	1500	2	10	9	N	9	168	1			48

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
06	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2601	2	13	9	N	12					40
07	2604	N	2603	-0-	-1	-0-	2591	2	12	9	N	11					51
08	2542	N	2407	-0-	-135	-0-	2376	2	31	9	N	28					79
09	2610	N	2298	-0-	-312	-0-	2298	2			N	-0-					79
10	2604	N	2233	-0-	-371	-0-	2219	2	14	9	N	13					92
11	0		2285	-0-	2285	2285	2273	2	12	9	N	11					103

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
06	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2023	2	36	9	N	33					84
07	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1921	2	29	9	N	26					110
08	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1662	2	24	9	N	22					132
09	2070	N	1505	-0-	-565	-0-	1488	2	17	9	N	15					147
10	1953	N	1369	-0-	-584	-0-	1337	2	32	9	N	29	94	1			82
11	0		1679	-0-	1679	1679	1649	2	30	9	N	27					109

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
06	1560	N	1032	-0-	-528	-0-	1024	2	8	9	N	7					86
07	1488	N	1070	-0-	-418	-0-	1062	2	8	9	N	7					93
08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1343	2	11	9	N	10					103
09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1235	2	12	9	N	11					114
10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1150	2	12	9	N	11					125
11	0		1546	-0-	1546	1546	1531	2	15	9	N	14					139

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
06	1380	N	1327	-0-	-53	-0-	1327	2			N	-0-					131
07	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1407	2	68	9	N	62	174	1			19
08	1426	N	1275	-0-	-151	-0-	1275	2			N	-0-					19
09	1320	N	1234	-0-	-86	-0-	1234	2			N	-0-					19
10	1488	N	1076	-0-	-412	-0-	1076	2			N	-0-					19
11	0		1580	-0-	1580	1580	1514	2	66	9	N	60					79

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
06	1830	N	1734	-0-	-96	-0-	1716	2	18	9	N	16					42
07	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1773	2	10	9	N	9					51
08	1767	N	1700	-0-	-67	-0-	1687	2	13	9	N	12					63
09	1740	N	1463	-0-	-277	-0-	1435	2	28	9	N	25					88
10	1798	N	1563	-0-	-235	-0-	1554	2	9	9	N	8					96
*11	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1861	2	15	9	N	14					110

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
06	1410	N	1259	-0-	-151	-0-	1257	2	2	9	N	2					53
07	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					53
08	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1636	2	48	9	N	44					97
09	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1558	2	14	9	N	13	73	1			37
10	1705	N	1492	-0-	-213	-0-	1468	2	24	9	N	22					59
11	0		1633	-0-	1633	1633	1601	2	32	9	N	29					88

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
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
06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-	101	1			41
07	1178	N	1016	-0-	-162	-0-	1016	2			N	-0-					41
08	1085	N	860	-0-	-225	-0-	860	2			N	-0-					41
09	1050	N	930	-0-	-120	-0-	890	2	40	9	N	36					77
10	1023	N	896	-0-	-127	-0-	893	2	3	9	N	3					80
11	0		1124	-0-	1124	1124	1123	2	1	9	N	1					81

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
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1862	2	17	9	N	15					42
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1519	2	19	9	N	17					59
08	1767	N	996	-0-	-771	-0-	990	2	6	9	N	5					64
09	1800	N	1523	-0-	-277	-0-	1519	2	4	9	N	4					68
*10	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					68
*11	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					68

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
06	1590	N	1505	-0-	-85	-0-	1499	2	6	9	N	5					113
07	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1553	2	13	9	N	12					125
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1386	2	1	9	N	1					126
09	1500	N	1362	-0-	-138	-0-	1362	2			N	-0-					126
*10	1581	N	1309	-0-	-272	-0-	1309	2			N	-0-					126
*11	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-	112	1			14

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
06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					19
07	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					19
08	527	N	57	-0-	-470	-0-	57	2			N	-0-					19
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					19
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	573	2	2	9	N	2					21
*11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1392	2	41	9	N	37					58

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
06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1643	2	14	9	N	13					110
07	1612	N	1583	-0-	-29	-0-	1583	2			N	-0-	98	1			12
08	1705	N	1235	-0-	-470	-0-	1235	2			N	-0-					12
09	1680	N	1274	-0-	-406	-0-	1233	2	41	9	N	37					49
10	1581	N	1236	-0-	-345	-0-	1226	2	10	9	N	9					58
*11	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1610	2	1	9	N	1					59

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
06	1740	N	1490	-0-	-250	-0-	1434	2	56	9	N	51	88	1			20
07	1674	N	1521	-0-	-153	-0-	1514	2	7	9	N	6					26
08	1736	N	1436	-0-	-300	-0-	1426	2	10	9	N	9					35
09	1500	N	1404	-0-	-96	-0-	1395	2	9	9	N	8					43
10	1519	N	1498	-0-	-21	-0-	1487	2	11	9	N	10					53
*11	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1738	2	21	9	N	19					72

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
06	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					162
07	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1928	2	34	9	N	31					193
08	1984	N	1755	-0-	-229	-0-	1710	2	45	9	N	41	171	1			63
09	1920	N	1615	-0-	-305	-0-	1575	2	40	9	N	36	43	1			56
10	1953	N	1804	-0-	-149	-0-	1780	2	24	9	N	22					78
*11	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1880	2	62	9	N	56					134

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
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
06	1110	N	969	-0-	-141	-0-	957	2	12	9	N	11					116
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	929	2	9	9	N	8					124
08	1085	N	674	-0-	-411	-0-	673	2	1	9	N	1					125
*09	960	N	714	-0-	-246	-0-	710	2	4	9	N	4					129
*10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					129
*11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					129

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161378 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10556 - 10176

06	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1548	2	1	9	N	1					23
07	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2545	2	28	9	N	25					48
08	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2621	2	37	9	N	34					82
09	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2642	2	40	9	N	36					118
10	2139	N	2111	-0-	-28	-0-	2094	2	17	9	N	15					133
*11	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2441	2	18	9	N	16					149

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 161500 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10310 - 10704

06	1770	N	1669	-0-	-101	-0-	1652	2	17	9	N	15					59
07	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1710	2	20	9	N	18					77
08	1705	N	1571	-0-	-134	-0-	1554	2	17	9	N	15					92
09	1680	N	1114	-0-	-566	-0-	1101	2	13	9	N	12					104
10	1736	N	1325	-0-	-411	-0-	1310	2	15	9	N	14	101	1			17
*11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1610	2	13	9	N	12					29

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161549 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10164 - 10494

06	2310	N	2137	-0-	-173	-0-	2120	2	17	9	N	15					92
07	2232	N	2135	-0-	-97	-0-	2085	2	50	9	N	45					137
08	2263	N	1461	-0-	-802	-0-	1392	2	69	9	N	63	115	1			85
09	2130	N	2042	-0-	-88	-0-	2033	2	9	9	N	8					93
10	2139	N	1961	-0-	-178	-0-	1933	2	28	9	N	25					118
*11	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					118

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 165941 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10790 - 10262

06	840	N	723	-0-	-117	-0-	721	2	2	9	N	2					110
07	775	N	764	-0-	-11	-0-	764	2			N	-0-					110
08	713	N	643	-0-	-70	-0-	643	2			N	-0-	68	1			42
09	720	N	685	-0-	-35	-0-	674	2	11	9	N	10					52
10	775	N	580	-0-	-195	-0-	576	2	4	9	N	4					56
*11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	763	2	4	9	N	4					60

DUGGER -A- WELL #: 2 RRCID -> 166591 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10751 - 10260

06	1410	N	1303	-0-	-107	-0-	1280	2	23	9	N	21					121
07	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1614	2	39	9	N	35					156
08	1519	N	1425	-0-	-94	-0-	1394	2	31	9	N	28	164	1			20
09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1303	2	18	9	N	16					36
10	1519	N	1254	-0-	-265	-0-	1224	2	30	9	N	27					63
11	1380	N	1199	-0-	-181	-0-	1166	2	33	9	N	30					93

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 171455 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10274 - 10628

06	1350	N	1255	-0-	-95	-0-	1247	2	8	9	N	7					124
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1245	2	7	9	N	6	108	1			22
08	1302	N	1110	-0-	-192	-0-	1097	2	13	9	N	12					34
09	1260	N	925	-0-	-335	-0-	914	2	11	9	N	10					44
10	1240	N	925	-0-	-315	-0-	912	2	13	9	N	12					56
*11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1334	2	18	9	N	16					72

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	N	1946	-0-	-4	-0-	1946	2			N	-0-					34
07	1984	N	1903	-0-	-81	-0-	1852	2	51	9	N	46					80
08	2046	N	1698	-0-	-348	-0-	1679	2	19	9	N	17					97
09	1950	N	1613	-0-	-337	-0-	1604	2	9	9	N	8					105
10	1891	N	1588	-0-	-303	-0-	1588	2			N	-0-					105
*11	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1852	2	19	9	N	17					122

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	706	-0-	-194	-0-	697	2	9	9	N	8					67
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					67
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-	49	1			18
09	720	N	544	-0-	-176	-0-	544	2			N	-0-					18
10	837	N	490	-0-	-347	-0-	489	2	1	9	N	1					19
*11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	868	2	12	9	N	11					30

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	892	2	1	9	N	1					119
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	891	2	7	9	N	6	93	1			32
08	961	N	783	-0-	-178	-0-	783	2			N	-0-					32
09	900	N	789	-0-	-111	-0-	789	2			N	-0-					32
10	899	N	736	-0-	-163	-0-	736	2			N	-0-					32
*11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	943	2	14	9	N	13					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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					72
07	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1803	2	53	9	N	48					120
08	1860	N	1300	-0-	-560	-0-	1300	2			N	-0-	98	1			22
09	1710	N	1076	-0-	-634	-0-	1076	2			N	-0-					22
10	1860	N	1345	-0-	-515	-0-	1345	2			N	-0-					22
*11	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1368	2	8	9	N	7					29

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	N	1970	-0-	-130	-0-	1970	2			N	-0-					31
07	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2073	2	114	9	N	104					135
08	2418	N	2230	-0-	-188	-0-	2230	2			N	-0-	116	1			19
09	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2216	2	53	9	N	48					67
10	2201	N	1851	-0-	-350	-0-	1851	2			N	-0-					67
*11	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2413	2	33	9	N	30					97

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	1190	-0-	-40	-0-	1189	2	1	9	N	1					37
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					37
08	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	1035	2	50	9	N	45	63	1			19
09	1200	N	856	-0-	-344	-0-	856	2			N	-0-					19
10	1209	N	668	-0-	-541	-0-	668	2			N	-0-					19
*11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					19

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	1233	-0-	-267	-0-	1232	2	1	9	N	1					30
07	1550	N	1385	-0-	-165	-0-	1379	2	6	9	N	5					35
08	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1576	2	29	9	N	26					61
09	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1380	2	11	9	N	10					71
10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1389	2	12	9	N	11					82
*11	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1676	2	17	9	N	15					97

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
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
06	600	N	461	-0-	-139	-0-	461	2			N	-0-					50
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					50
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	606	2	36	9	N	33					83
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					83
10	589	N	525	-0-	-64	-0-	525	2			N	-0-					83
11	630	N	616	-0-	-14	-0-	616	2			N	-0-	69	1			14

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
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1458	2	46	9	N	42					113
07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-	73	1			40
08	1581	N	1520	-0-	-61	-0-	1520	2			N	-0-					40
09	1500	N	1387	-0-	-113	-0-	1387	2			N	-0-					40
10	1643	N	1261	-0-	-382	-0-	1261	2			N	-0-					40
*11	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1574	2	40	9	N	36					76

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
06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1317	2	17	9	N	15					72
07	1209	N	1102	-0-	-107	-0-	1102	2			N	-0-					72
08	1271	N	1109	-0-	-162	-0-	1107	2	2	9	N	2					74
09	1320	N	906	-0-	-414	-0-	905	2	1	9	N	1					75
10	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	1022	2	20	9	N	18					93
*11	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1243	2	18	9	N	16					109

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
06	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2110	2	28	9	N	25					109
07	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2121	2	26	9	N	24					133
08	2139	N	1939	-0-	-200	-0-	1939	2			N	-0-					133
09	2130	N	1866	-0-	-264	-0-	1866	2			N	-0-	116	1			17
10	2170	N	1899	-0-	-271	-0-	1887	2	12	9	N	11					28
*11	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1917	2	80	9	N	73					101

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
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					105
07	1395	N	1262	-0-	-133	-0-	1251	2	11	9	N	10					115
08	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	1317	2	33	9	N	30					145
09	1320	N	1068	-0-	-252	-0-	1068	2			N	-0-					145
10	1271	N	951	-0-	-320	-0-	951	2			N	-0-					145
*11	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1392	2	40	9	N	36					181

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
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					36
07	651	N	615	-0-	-36	-0-	609	2	6	9	N	5					41
08	682	N	522	-0-	-160	-0-	519	2	3	9	N	3					44
09	660	N	491	-0-	-169	-0-	487	2	4	9	N	4					48
10	620	N	482	-0-	-138	-0-	478	2	4	9	N	4					52
*11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	606	2	8	9	N	7					59

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
06	1620	N	1335	-0-	-285	-0-	1310	2	25	9	N	23					89
07	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1736	2	14	9	N	13					102
08	1674	N	1655	-0-	-19	-0-	1624	2	31	9	N	28					130
09	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1610	2	36	9	N	33	150	1			13
10	1736	N	1549	-0-	-187	-0-	1540	2	9	9	N	8					21
*11	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1530	2	62	9	N	56					77

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

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
06	3360	X	2568	-0-	-792	-0-	2568	2			N	-0-	117	1			23
07	3069	X	2354	-0-	-715	-0-	2259	2	95	9	N	86					109
08	3069	X	2401	-0-	-668	-0-	2379	2	22	9	N	20					129
09	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3289	2	23	9	N	21					150
10	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3260	2	61	9	N	55					205
*11	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2767	2	12	9	N	11					216

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	998	2	70	9	N	64	91	1			90
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					90
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1279	2	39	9	N	35					125
*09	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1326	2	17	9	N	15					140
*10	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					140
*11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					140

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1963	2	61	9	N	55					115
07	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					115
08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1702	2	81	9	N	74	171	1			18
09	2010	N	1747	-0-	-263	-0-	1747	2			N	-0-					18
10	2077	N	1798	-0-	-279	-0-	1722	2	76	9	N	69					87
*11	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1804	2	2	9	N	2					89

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	1665	-0-	-45	-0-	1663	2	2	9	N	2					177
07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-	162	1			15
08	1767	N	1489	-0-	-278	-0-	1489	2			N	-0-					15
09	1680	N	1426	-0-	-254	-0-	1398	2	28	9	N	25					40
10	1674	N	1330	-0-	-344	-0-	1282	2	48	9	N	44					84
*11	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1676	2	69	9	N	63	58	1			89

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	878	-0-	-52	-0-	861	2	17	9	N	15					120
07	930	N	916	-0-	-14	-0-	892	2	24	9	N	22					142
08	930	N	808	-0-	-122	-0-	788	2	20	9	N	18					160
09	870	N	846	-0-	-24	-0-	824	2	22	9	N	20					180
10	930	N	855	-0-	-75	-0-	827	2	28	9	N	25					205
*11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					205

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1636	2	42	9	N	38					145
07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1689	2	6	9	N	5					150
08	1736	N	1437	-0-	-299	-0-	1437	2			N	-0-	133	1			17
09	1680	N	1558	-0-	-122	-0-	1541	2	17	9	N	15					32
10	1705	N	1590	-0-	-115	-0-	1504	2	86	9	N	78					110
*11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1584	2	50	9	N	45					155

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1014	-0-	-336	-0-	1014	2			N	-0-					38
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					38
08	1178	N	1036	-0-	-142	-0-	1036	2			N	-0-					38
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					38
10	1302	N	1016	-0-	-286	-0-	1016	2			N	-0-					38
*11	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					38

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	1401	-0-	-9	-0-	1390	2	11	9	N	10					70
07	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1429	2	21	9	N	19					89
08	1426	N	1213	-0-	-213	-0-	1202	2	11	9	N	10					99
09	1410	N	1165	-0-	-245	-0-	1165	2			N	-0-					99
10	1457	N	931	-0-	-526	-0-	928	2	3	9	N	3					102
*11	1170	N	1168	-0-	-2	-0-	1149	2	19	9	N	17					119

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
06	1560	N	1520	-0-	-40	-0-	1520	2			N	-0-					122
07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1556	2	3	9	N	3					125
08	1550	N	1351	-0-	-199	-0-	1351	2			N	-0-	116	1			9
09	1530	N	1349	-0-	-181	-0-	1331	2	18	9	N	16					25
10	1581	N	1335	-0-	-246	-0-	1307	2	28	9	N	25					50
*11	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1489	2	26	9	N	24					74

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
06	2250	N	2240	-0-	-10	-0-	2197	2	43	9	N	39					176
07	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2210	2	35	9	N	32	166	1			42
08	2325	N	1875	-0-	-450	-0-	1834	2	41	9	N	37					79
09	2250	N	1920	-0-	-330	-0-	1880	2	40	9	N	36					115
10	2232	N	1958	-0-	-274	-0-	1936	2	22	9	N	20					135
*11	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2071	2	44	9	N	40	138	1			37

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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
06	1050	N	1013	-0-	-37	-0-	1013	2			N	-0-					79
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					79
08	1271	N	829	-0-	-442	-0-	829	2			N	-0-					79
09	0		875	-0-	875	875	875	2			N	-0-					79
10	0		1122	-0-	1122	1997	1122	2			N	-0-					79
11	0		1017	-0-	1017	3014	1017	2			N	-0-					79

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
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					30
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					30
08	1395	N	1181	-0-	-214	-0-	1181	2			N	-0-					30
09	0		1231	-0-	1231	1231	1231	2			N	-0-					30
10	0		1176	-0-	1176	2407	1176	2			N	-0-					30
11	0		941	-0-	941	3348	941	2			N	-0-					30

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
06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					27
07	1023	N	993	-0-	-30	-0-	993	2			N	-0-					27
08	992	N	953	-0-	-39	-0-	953	2			N	-0-					27
09	0		1005	-0-	1005	1005	969	2	36	9	N	33					60
10	0		1009	-0-	1009	2014	1003	2	6	9	N	5					65
11	0		854	-0-	854	2868	848	2	6	9	N	5					70

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

84 ENERGY LLC 856467
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
06	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	2			N	-0-					38
07	403	N	276	-0-	-127	-0-	273	2	3	9	N	3					41
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					41
09	420	N	396	-0-	-24	-0-	387	2	9	9	N	8					49
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	451	2	7	9	N	6					55
*11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	703	2	2	9	N	2					57

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
06	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2040	3	12	9	N	11					236
07	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					236
08	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			N	-0-					236
09	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	3			N	-0-					236
10	0		2435	-0-	2435	2435	2435	3			N	-0-					236
11	0		2220	-0-	2220	4655	2220	3			N	-0-					236

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 238148 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10851 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	3			N	-0-					105
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					105
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					105
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					105
10	0		55	-0-	55	55	55	3			N	-0-					105
11	0		-0-	-0-	-0-	55					N	-0-					105

VERADO ENERGY, INC. 884563
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
06	390	N	316	-0-	-74	-0-	316	2			N	-0-					130
07	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					130
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					130
09	0		481	-0-	481	481	481	2			N	-0-					130
10	0		570	-0-	570	1051	569	2	1	9	N	1	1	8			130
11	0		473	-0-	473	1524	473	2			N	-0-					130

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074111 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10028 - 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
06	570	N	526	-0-	-44	-0-	526	2			Y	-0-					9
07	651	N	521	-0-	-130	-0-	521	2			Y	-0-					9
08	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	2			Y	-0-					9
09	0		519	-0-	519	519	519	2			Y	-0-					9
10	0		505	-0-	505	1024	505	2			Y	-0-					9
11	0		488	-0-	488	1512	488	2			Y	-0-					9

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

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
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	979	2	1	9	N	1	1	8			235
07	868	N	815	-0-	-53	-0-	814	2	1	9	N	1	1	8			235
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	940	2	4	9	N	4	190	1			49
09	0		693	-0-	693	693	693	2			N	-0-					49
10	0		796	-0-	796	1489	763	2	33	9	N	30					79
11	0		770	-0-	770	2259	752	2	18	9	N	16					95

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
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					49
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-					49
08	1178	N	698	-0-	-480	-0-	698	2			Y	-0-					49
09	0		628	-0-	628	628	614	2	14	9	Y	13					62
10	0		661	-0-	661	1289	646	2	15	9	Y	14	41	1			35
11	0		754	-0-	754	2043	754	2			Y	-0-					35

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
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					8
07	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	2			Y	-0-					8
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					8
09	0		400	-0-	400	400	400	2			Y	-0-					8
10	0		411	-0-	411	811	411	2			Y	-0-					8
11	0		501	-0-	501	1312	501	2			Y	-0-					8

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
06	900	N	883	-0-	-17	-0-	883	2			N	-0-					173
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					173
08	1302	N	668	-0-	-634	-0-	668	2			N	-0-					173
09	0		457	-0-	457	457	457	2			N	-0-					173
10	0		712	-0-	712	1169	712	2			N	-0-					173
11	0		828	-0-	828	1997	828	2			N	-0-					173

MELL, M. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102623 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10660 - 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
06	1170	N	976	-0-	-194	-0-	976	2			N	-0-					67
07	1395	N	1109	-0-	-286	-0-	1094	2	15	9	N	14	1	8			80
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1145	2	8	9	N	7					87
09	0		999	-0-	999	999	999	2			N	-0-					87
10	0		889	-0-	889	1888	888	2	1	9	N	1	1	8			87
11	0		887	-0-	887	2775	874	2	13	9	N	12					99

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103248 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10594 - 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
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-					61
07	1333	N	1267	-0-	-66	-0-	1267	2			Y	-0-					61
08	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	1186	2			Y	-0-					61
09	0		999	-0-	999	999	976	2	23	9	Y	21					82
10	0		1085	-0-	1085	2084	1060	2	25	9	Y	23	70	1	1	8	34
11	0		1137	-0-	1137	3221	1137	2			Y	-0-					34

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 103249 COMPL. DATE 11/16/1982 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10558 - 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
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-					37
07	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			Y	-0-					37
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-					37
09	0		1436	-0-	1436	1436	1436	2			Y	-0-					37
10	0		1306	-0-	1306	2742	1306	2			Y	-0-					37
11	0		1333	-0-	1333	4075	1333	2			Y	-0-					37

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

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
06	1230	N	1072	-0-	-158	-0-	1071	2	1	9	Y	1	1	8			32
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-	32	1			-0-
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1227	2	31	9	Y	28	26	1			2
09	0		1242	-0-	1242	1242	1231	2	11	9	Y	10					12
10	0		1653	-0-	1653	2895	1653	2			Y	-0-					12
11	0		1019	-0-	1019	3914	1008	2	11	9	Y	10					22

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179109 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 10520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					24
07	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	2			Y	-0-	13	1			11
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					11
09	0		288	-0-	288	288	288	2			Y	-0-					11
10	0		193	-0-	193	481	193	2			Y	-0-					11
11	0		376	-0-	376	857	376	2			Y	-0-					11

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 185882 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 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
06	1500	N	1435	-0-	-65	-0-	1435	2			Y	-0-					32
07	1457	N	1422	-0-	-35	-0-	1422	2			Y	-0-					32
08	1519	N	1062	-0-	-457	-0-	1062	2			Y	-0-					32
09	0		955	-0-	955	955	955	2			Y	-0-					32
10	0		1000	-0-	1000	1955	1000	2			Y	-0-					32
11	0		1051	-0-	1051	3006	1051	2			Y	-0-					32

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186923 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10780 - 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
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					36
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					36
08	806	N	649	-0-	-157	-0-	649	2			Y	-0-					36
09	0		546	-0-	546	546	534	2	12	9	Y	11					47
10	0		582	-0-	582	1128	569	2	13	9	Y	12	38	1			21
11	0		726	-0-	726	1854	726	2			Y	-0-					21

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188441 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10078 - 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
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			Y	-0-					50
07	1736	N	1679	-0-	-57	-0-	1653	2	26	9	Y	24	1	8			73
08	1612	N	1292	-0-	-320	-0-	1292	2			Y	-0-					73
09	0		871	-0-	871	871	871	2			Y	-0-					73
10	0		780	-0-	780	1651	780	2			Y	-0-					73
11	0		675	-0-	675	2326	675	2			Y	-0-					73

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 189091 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10328 - 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
06	570	X	435	-0-	-135	-0-	435	2			Y	-0-					13
07	589	X	396	-0-	-193	-0-	396	2			Y	-0-	7	1			6
08	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	1055	2	26	9	Y	24	22	1			8
09	0		402	-0-	402	402	399	2	3	9	Y	3					11
10	0		602	-0-	602	1004	602	2			Y	-0-					11
11	0		410	-0-	410	1414	406	2	4	9	Y	4					15

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
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					26
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					26
08	682	N	544	-0-	-138	-0-	544	2			Y	-0-					26
09	0		587	-0-	587	587	574	2	13	9	Y	12					38
10	0		638	-0-	638	1225	621	2	17	9	Y	15	39	1			14
11	0		682	-0-	682	1907	682	2			Y	-0-					14

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189797 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10114 - 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
06	1440	N	1377	-0-	-63	-0-	1377	2			Y	-0-					46
07	1488	N	1399	-0-	-89	-0-	1399	2			Y	-0-					46
08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-					46
09	0		965	-0-	965	965	965	2			Y	-0-					46
10	0		1049	-0-	1049	2014	1049	2			Y	-0-					46
11	0		1054	-0-	1054	3068	1054	2			Y	-0-					46

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 190116 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10568 - 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
06	2580	X	1250	-0-	-1330	-0-	1250	2			Y	-0-					50
07	2666	X	1169	-0-	-1497	-0-	1169	2			Y	-0-					50
08	1240	N	1081	-0-	-159	-0-	1081	2			Y	-0-					50
09	0		1049	-0-	1049	1049	1049	2			Y	-0-					50
10	0		979	-0-	979	2028	979	2			Y	-0-					50
11	0		1123	-0-	1123	3151	1123	2			Y	-0-					50

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 195687 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10488 - 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
06	780	N	594	-0-	-186	-0-	594	2			Y	-0-					38
07	1426	N	904	-0-	-522	-0-	904	2			Y	-0-	28	1			10
08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1618	2	42	9	Y	38	38	1			10
09	0		1277	-0-	1277	1277	1265	2	12	9	Y	11					21
10	0		1240	-0-	1240	2517	1240	2			Y	-0-					21
11	0		930	-0-	930	3447	921	2	9	9	Y	8					29

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197770 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10454 - 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
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	741	2	1	9	Y	1					34
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-	21	1			13
08	899	N	724	-0-	-175	-0-	724	2			Y	-0-					13
09	750	N	739	-0-	-11	-0-	739	2			Y	-0-					13
10	0		792	-0-	792	792	791	2	1	9	Y	1					14
11	0		784	-0-	784	1576	784	2			Y	-0-					14

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204010 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10130 - 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
06	1380	N	1041	-0-	-339	-0-	1039	2	2	9	Y	2	1	8			51
07	1581	N	1077	-0-	-504	-0-	1077	2			Y	-0-	30	1			21
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			Y	-0-					21
09	0		1053	-0-	1053	1053	1053	2			Y	-0-					21
10	0		1452	-0-	1452	2505	1450	2	2	9	Y	2					23
11	0		1018	-0-	1018	3523	1018	2			Y	-0-					23

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
06	1860	X	1395	-0-	-465	-0-	1394	2	1	9	Y	1	1	8			83
07	1953	X	1372	-0-	-581	-0-	1372	2			Y	-0-	45	1			38
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1283	2	31	9	Y	28	36	1			30
09	0		1452	-0-	1452	1452	1439	2	13	9	Y	12					42
10	0		1071	-0-	1071	2523	1071	2			Y	-0-					42
11	0		965	-0-	965	3488	955	2	10	9	Y	9					51

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
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	829	2	1	9	Y	1					41
07	992	N	864	-0-	-128	-0-	864	2			Y	-0-	25	1			16
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					16
09	0		921	-0-	921	921	921	2			Y	-0-					16
10	0		1024	-0-	1024	1945	1023	2	1	9	Y	1					17
11	0		960	-0-	960	2905	960	2			Y	-0-					17

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259167 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10068 - 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
06	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			Y	-0-					
07	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3180	2	51	9	Y	46	2	8			121
08	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			Y	-0-					121
09	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			Y	-0-					121
10	0		3090	-0-	3090	3090	3090	2			Y	-0-					121
11	0		2998	-0-	2998	6088	2998	2			Y	-0-					121

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 262815 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10200 - 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
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					49
07	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-					49
08	1426	N	1365	-0-	-61	-0-	1365	2			Y	-0-					49
09	0		1313	-0-	1313	1313	1313	2			Y	-0-					49
10	0		1345	-0-	1345	2658	1345	2			Y	-0-					49
11	0		1144	-0-	1144	3802	1144	2			Y	-0-					49

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 263958 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10120 - 10347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1170	N	1016	-0-	-154	-0-	1016	2			Y	-0-					20
07	1240	N	1158	-0-	-82	-0-	1158	2			Y	-0-					20
08	1085	N	973	-0-	-112	-0-	973	2			Y	-0-					20
09	0		1115	-0-	1115	1115	1115	2			Y	-0-					20
10	0		1071	-0-	1071	2186	1071	2			Y	-0-					20
11	0		1064	-0-	1064	3250	1064	2			Y	-0-					20

R. A. HINSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 264504 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10082 - 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
06	3000	N	4191	-0-	1191	3505	4182	2	9	9	Y	8	1	8			108
07	3100	N	3642	-0-	542	4047	3641	2	1	9	Y	1	100	1	1	8	8
08	7214	X	3167	-0-	-4047	-0-	3167	2			Y	-0-					8
09	0		2129	-0-	2129	2129	2129	2			Y	-0-					8
10	0		1505	-0-	1505	3634	1503	2	2	9	Y	2					10
11	0		1316	-0-	1316	4950	1316	2			Y	-0-					10

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
06	2580	X	1585	-0-	-995	-0-	1584	2	1	9	Y	1	1	8			104
07	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			Y	-0-	78	1			26
08	3097	N	3097	-0-	-0-	-0-	3020	2	77	9	Y	70	64	1			32
09	0		2894	-0-	2894	2894	2868	2	26	9	Y	24					56
10	0		2696	-0-	2696	5590	2696	2			Y	-0-					56
11	0		2473	-0-	2473	8063	2448	2	25	9	Y	23					79

XTO ENERGY INC. 945936
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
06	510	N	458	-0-	-52	-0-	458	2			N	-0-					12
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					12
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					12
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					12
10	0		467	-0-	467	467	467	2			N	-0-					12
11	0		275	-0-	275	742	275	2			N	-0-					12

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1486	2	18	9	Y	16					90
07	1395	N	1285	-0-	-110	-0-	1282	2	3	9	Y	3					93
08	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					93
09	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					93
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93

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
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					12
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					12
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					12
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					12
10	0		231	-0-	231	231	231	2			N	-0-					12
11	0		147	-0-	147	378	147	2			N	-0-					12

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 071092 COMPL. DATE 03/03/1976 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10230 - 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
06	240	N	177	-0-	-63	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	137	-0-	-111	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
10	0		216	-0-	216	216	216	2			Y	-0-					-0-
11	0		209	-0-	209	425	209	2			Y	-0-					-0-

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071094 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10548 - 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
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	559	2	9	9	Y	8					70
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					70
08	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	2			Y	-0-					70
09	570	N	302	-0-	-268	-0-	284	2	18	9	Y	16					86
10	0		342	-0-	342	342	342	2			Y	-0-					86
11	0		234	-0-	234	576	234	2			Y	-0-					86

LEARD #1 WELL #: 1 RRCID -> 073381 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10048 - 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
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	24	1	1578	2	N	-0-					17
07	1674	N	1611	-0-	-63	-0-	24	1	1587	2	N	-0-					17
08	1705	N	1556	-0-	-149	-0-	23	1	1533	2	N	-0-					17
09	1590	N	1538	-0-	-52	-0-	20	1	1364	2	N	140	146	1			11
							154	9									
10	0		1641	-0-	1641	1641	24	1	1617	2	N	-0-					11
11	0		1514	-0-	1514	3155	22	1	1492	2	N	-0-					11

LE GRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073538 COMPL. DATE 07/16/1977 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10034 - 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
06	1110	N	1098	-0-	-12	-0-	1088	2	10	9	Y	9					57
07	1209	N	1125	-0-	-84	-0-	1125	2			Y	-0-					57
08	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	1046	2	37	9	Y	34	90	1			1
09	1110	N	876	-0-	-234	-0-	876	2			Y	-0-					1
10	0		1090	-0-	1090	1090	1090	2			Y	-0-					1
11	0		1028	-0-	1028	2118	1028	2			Y	-0-					1

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074110 COMPL. DATE 10/09/1977 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10369 - 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
06	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	2			N	-0-					30
07	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	2			N	-0-					30
08	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	2			N	-0-					30
09	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	2			N	-0-					30
10	0		331	-0-	331	331	331	2			N	-0-					30
11	0		300	-0-	300	631	300	2			N	-0-					30

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
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					21
07	403	N	258	-0-	-145	-0-	258	2			N	-0-					21
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					21
09	420	N	250	-0-	-170	-0-	250	2			N	-0-					21
10	0		206	-0-	206	206	206	2			N	-0-					21
11	0		181	-0-	181	387	181	2			N	-0-					21

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
06	1410	N	1369	-0-	-41	-0-	41	1	1328	2	Y	-0-					34
07	1426	N	1355	-0-	-71	-0-	41	1	1308	2	Y	5					39
							6	9									
08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	45	1	1415	2	Y	84	115	1			8
							92	9									
09	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	47	1	1509	2	Y	-0-					8
10	0		1647	-0-	1647	1647	50	1	1597	2	Y	-0-					8
11	0		1520	-0-	1520	3167	47	1	1473	2	Y	-0-					8

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
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-					17
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1032	2	39	9	Y	35					52
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1179	2	2	9	Y	2	50	1			4
09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					4
10	0		843	-0-	843	843	843	2			Y	-0-					4
11	0		696	-0-	696	1539	696	2			Y	-0-					4

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
06	1440	N	581	-0-	-859	-0-	581	2			N	-0-					12
07	1364	N	1214	-0-	-150	-0-	1214	2			N	-0-					12
08	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	2			N	-0-					12
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					12
10	0		458	-0-	458	458	458	2			N	-0-					12
11	0		963	-0-	963	1421	963	2			N	-0-					12

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
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1099	2	7	9	N	6					21
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1138	2	15	9	N	14					35
08	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	1006	2	12	9	N	11					46
09	990	N	780	-0-	-210	-0-	773	2	7	9	N	6					52
10	0		945	-0-	945	928	928	2	17	9	N	15					67
11	0		1102	-0-	1102	2047	1087	2	15	9	N	14					81

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1120	2	46	9	N	42					52
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					52
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					52
09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1062	2	65	9	N	59					111
10	0		1030	-0-	1030	1030	1024	2	6	9	N	5					116
11	0		1004	-0-	1004	2034	935	2	69	9	N	63					179

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
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	635	2	35	9	N	32					129
07	527	N	522	-0-	-5	-0-	487	2	35	9	N	32	152	1			9
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	558	2	62	9	N	56					65
09	600	N	533	-0-	-67	-0-	533	2			N	-0-					65
10	0		628	-0-	628	628	628	2			N	-0-					65
11	0		698	-0-	698	1326	668	2	30	9	N	27					92

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
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1031	2	2	9	Y	2					21
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1172	2	18	9	Y	16					37
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					37
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	619	2	13	9	Y	12					49
10	0		457	-0-	457	457	456	2	1	9	Y	1	47	1			3
11	0		585	-0-	585	1042	582	2	3	9	Y	3					6

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
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1931	2	20	9	N	18					102
07	2356	N	2067	-0-	-289	-0-	2028	2	39	9	N	35					137
08	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2106	2	37	9	N	34					171
09	1950	N	1800	-0-	-150	-0-	1781	2	19	9	N	17	175	1			13
10	0		1926	-0-	1926	1926	1900	2	26	9	N	24					37
11	0		1801	-0-	1801	3727	1792	2	9	9	N	8					45

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
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 107629 COMPL. DATE 09/18/1983 TOTAL DEPTH 10791 PERF.10209 - 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
06	870	N	693	-0-	-177	-0-	21	1	672	2	Y	-0-					3
07	1116	N	960	-0-	-156	-0-	29	1	931	2	Y	-0-					3
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	23	1	723	2	Y	-0-					3
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	25	1	813	2	Y	-0-					3
10	0		647	-0-	647	647	20	1	627	2	Y	-0-					3
11	0		462	-0-	462	1109	14	1	448	2	Y	-0-					3

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 107778 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10047 - 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
06	2190	X	997	-0-	-1193	-0-	15	1	982	2	Y	-0-					4
07	1581	X	1068	-0-	-513	-0-	16	1	1052	2	Y	-0-					4
08	1116	X	1017	-0-	-99	-0-	16	1	1001	2	Y	-0-					4
09	1020	X	1001	-0-	-19	-0-	15	1	986	2	Y	-0-					4
10	0		882	-0-	882	882	13	1	859	2	Y	9					13
							10	9									
11	0		902	-0-	902	1784	14	1	888	2	Y	-0-					13

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
06	930	N	804	-0-	-126	-0-	804	2			N	-0-					18
07	930	N	813	-0-	-117	-0-	813	2			N	-0-					18
08	961	N	785	-0-	-176	-0-	785	2			N	-0-					18
09	810	N	677	-0-	-133	-0-	677	2			N	-0-					18
10	0		785	-0-	785	785	785	2			N	-0-					18
11	0		678	-0-	678	1463	678	2			N	-0-					18

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
06	2700	X	2698	-0-	-2	-0-	2698	2			N	-0-					7
07	2945	X	2840	-0-	-105	-0-	2840	2			N	-0-					7
08	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					7
09	2700	N	2599	-0-	-101	-0-	2599	2			N	-0-					7
10	0		2418	-0-	2418	2418	2418	2			N	-0-					7
11	0		2732	-0-	2732	5150	2732	2			N	-0-					7

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
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1444	2	23	9	N	21					105
07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1401	2	23	9	N	21					126
08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					126
09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1526	2	4	9	N	4					130
10	0		1565	-0-	1565	1565	1550	2	15	9	N	14					144
11	0		1102	-0-	1102	2667	1102	2			N	-0-					144

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
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

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
06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1776	2	26	9	N	24					33
07	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					33
08	1829	N	1812	-0-	-17	-0-	1754	2	58	9	N	53					86
09	1770	N	1717	-0-	-53	-0-	1699	2	18	9	N	16					102
10	0		1706	-0-	1706	1706	1632	2	74	9	N	67	160	1			9
11	0		1642	-0-	1642	3348	1642	2			N	-0-					9

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	720	N	652	-0-	-68	-0-	640	2	12	9	Y	11					53
07	744	N	641	-0-	-103	-0-	633	2	8	9	Y	7					60
08	651	N	557	-0-	-94	-0-	550	2	7	9	Y	6					66
09	660	N	654	-0-	-6	-0-	645	2	9	9	Y	8					74
10	0		838	-0-	838	838	836	2	2	9	Y	2					76
11	0		756	-0-	756	1594	754	2	2	9	Y	2					78

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
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					7
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					7
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					7
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	607	2	132	9	N	120					127
10	0		632	-0-	632	632	632	2			N	-0-					127
11	0		604	-0-	604	1236	604	2			N	-0-					127

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
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					54
07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-					54
08	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	1177	2			Y	-0-					54
09	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-					54
10	0		1185	-0-	1185	1185	1185	2			Y	-0-					54
11	0		1119	-0-	1119	2304	1119	2			Y	-0-					54

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
06	1950	N	1940	-0-	-10	-0-	1940	2			N	-0-					12
07	2232	N	1979	-0-	-253	-0-	1979	2			N	-0-					12
08	2139	N	1944	-0-	-195	-0-	1944	2			N	-0-					12
09	1950	N	1863	-0-	-87	-0-	1863	2			N	-0-					12
10	0		1862	-0-	1862	1862	1862	2			N	-0-					12
11	0		1703	-0-	1703	3565	1703	2			N	-0-					12

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
06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1430	2	8	9	N	7					92
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					92
08	1519	N	1362	-0-	-157	-0-	1359	2	3	9	N	3					95
09	1440	N	1271	-0-	-169	-0-	1230	2	41	9	N	37					132
10	0		1471	-0-	1471	1471	1464	2	7	9	N	6					138
11	0		1281	-0-	1281	2752	1268	2	13	9	N	12					150

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
06	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			Y	-0-					12
07	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			Y	-0-					12
08	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			Y	-0-					12
09	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			Y	-0-					12
10	0		1872	-0-	1872	1872	1872	2			Y	-0-					12
11	0		1905	-0-	1905	3777	1905	2			Y	-0-					12

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
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					8
07	1178	N	968	-0-	-210	-0-	968	2			Y	-0-					8
08	1209	N	1049	-0-	-160	-0-	964	2	85	9	Y	77	77	1			8
09	1110	N	912	-0-	-198	-0-	912	2			Y	-0-					8
10	0		884	-0-	884	884	884	2			Y	-0-					8
11	0		627	-0-	627	1511	627	2			Y	-0-					8

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	720	N	706	-0-	-14	-0-	706	2			N	-0-					33
07	775	N	711	-0-	-64	-0-	711	2			N	-0-					33
08	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	2			N	-0-					33
09	720	N	699	-0-	-21	-0-	699	2			N	-0-					33
10	0		703	-0-	703	703	703	2			N	-0-					33
11	0		658	-0-	658	1361	658	2			N	-0-					33

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
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	19	1	1239	2	N	-0-					14
07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	18	1	1230	2	N	-0-					14
08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	17	1	1158	2	N	-0-					14
09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	17	1	1128	2	N	-0-					14
10	0		1154	-0-	1154	1154	17	1	1137	2	N	-0-					14
11	0		1093	-0-	1093	2247	16	1	1077	2	N	-0-					14

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 148336 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10431 - 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
06	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	2			N	-0-					13
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					13
08	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					13
09	180	N	114	-0-	-66	-0-	114	2			N	-0-					13
10	0		259	-0-	259	259	179	2	80	9	N	73					86
11	0		149	-0-	149	408	149	2			N	-0-					86

ARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 149354 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10370 - 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
06	780	N	543	-0-	-237	-0-	543	2			N	-0-					27
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					27
08	682	N	623	-0-	-59	-0-	623	2			N	-0-					27
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					27
10	0		624	-0-	624	624	624	2			N	-0-					27
11	0		532	-0-	532	1156	532	2			N	-0-					27

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154495 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10077 - 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
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	923	2	6	9	N	5					31
07	1209	N	1050	-0-	-159	-0-	944	2	106	9	N	96					127
08	1209	N	1137	-0-	-72	-0-	1135	2	2	9	N	2	115	1			14
09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					14
10	0		838	-0-	838	838	838	2			N	-0-					14
11	0		969	-0-	969	1807	969	2			N	-0-					14

LEARD #1 WELL #: 4 RRCID -> 160668 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10036 - 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
06	1260	N	1255	-0-	-5	-0-	19	1	1236	2	N	-0-					13
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	20	1	1321	2	N	-0-					13
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	20	1	1305	2	N	-0-					13
09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	20	1	1334	2	N	-0-					13
10	0		1267	-0-	1267	1267	19	1	1248	2	N	-0-					13
11	0		1106	-0-	1106	2373	16	1	1090	2	N	-0-					13

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 166432 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10236 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	N	1479	-0-	-81	-0-	1468	2	11	9	N	10					63
07	1767	N	1522	-0-	-245	-0-	1505	2	17	9	N	15					78
08	1674	N	1594	-0-	-80	-0-	1579	2	15	9	N	14					92
09	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1478	2	17	9	N	15					107
10	0		1612	-0-	1612	1612	1592	2	20	9	N	18					125
11	0		1370	-0-	1370	2982	1361	2	9	9	N	8					133

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	2			N	-0-					40
07	992	N	932	-0-	-60	-0-	932	2			N	-0-					40
08	961	N	902	-0-	-59	-0-	902	2			N	-0-					40
09	900	N	886	-0-	-14	-0-	886	2			N	-0-					40
10	0		912	-0-	912	912	912	2			N	-0-					40
11	0		814	-0-	814	1726	814	2			N	-0-					40

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 171844 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10204 - 10604

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

LEARD #1 WELL #: 5 RRCID -> 171934 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10138 - 10492

06	570	N	423	-0-	-147	-0-	6	1	417	2	N	-0-					57
07	558	N	360	-0-	-198	-0-	5	1	355	2	N	-0-					57
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	8	1	529	2	N	-0-					57
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	8	1	527	2	N	-0-					57
10	0		493	-0-	493	493	7	1	486	2	N	-0-					57
11	0		445	-0-	445	938	7	1	438	2	N	-0-					57

WADE, C.K. GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 174983 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10062 - 10423

06	2100	N	2004	-0-	-96	-0-	2004	2			N	-0-					17
07	2170	N	2080	-0-	-90	-0-	2080	2			N	-0-					17
08	2170	N	2049	-0-	-121	-0-	2049	2			N	-0-					17
09	2010	N	1788	-0-	-222	-0-	1788	2			N	-0-					17
10	0		2021	-0-	2021	2021	1991	2	30	9	N	27					44
11	0		1939	-0-	1939	3960	1821	2	118	9	N	107					151

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 175203 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10131 - 10537

06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	932	2	11	9	N	10	165	1			30
07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					30
08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1228	2	19	9	N	17					47
09	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1247	2	12	9	N	11					58
10	0		1286	-0-	1286	1286	1271	2	15	9	N	14					72
11	0		1103	-0-	1103	2389	1074	2	29	9	N	26					98

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 175720 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10356 - 10550

06	1140	N	990	-0-	-150	-0-	990	2			Y	-0-					28
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			Y	-0-					28
08	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1572	2	56	9	Y	51	70	1			9
09	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			Y	-0-					9
10	0		937	-0-	937	937	937	2			Y	-0-					9
11	0		870	-0-	870	1807	870	2			Y	-0-					9

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 176560 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9968 - 10382

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 177160 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10180 - 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
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1275	2	6	9	Y	5					29
07	1116	N	1068	-0-	-48	-0-	1066	2	2	9	Y	2					31
08	1333	N	1170	-0-	-163	-0-	1170	2			Y	-0-					31
09	1290	N	1191	-0-	-99	-0-	1177	2	14	9	Y	13					44
10	0		1026	-0-	1026	1026	1026	2			Y	-0-					44
11	0		1139	-0-	1139	2165	1139	2			Y	-0-					44

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 177162 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10045 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					8
07	930	N	799	-0-	-131	-0-	799	2			Y	-0-					8
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	922	2	85	9	Y	77	77	1			8
09	870	N	832	-0-	-38	-0-	832	2			Y	-0-					8
10	0		842	-0-	842	842	842	2			Y	-0-					8
11	0		827	-0-	827	1669	827	2			Y	-0-					8

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178176 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10055 - 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
06	570	N	552	-0-	-18	-0-	428	2	124	9	N	113					160
07	775	N	470	-0-	-305	-0-	470	2			N	-0-					160
08	527	N	456	-0-	-71	-0-	456	2			N	-0-					160
09	540	N	409	-0-	-131	-0-	409	2			N	-0-					160
10	0		598	-0-	598	598	598	2			N	-0-					160
11	0		626	-0-	626	1224	626	2			N	-0-					160

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 178177 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10234 - 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
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					22
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					22
08	434	N	207	-0-	-227	-0-	160	2	47	9	Y	43	64	1			1
09	510	N	110	-0-	-400	-0-	110	2			Y	-0-					1
10	0		382	-0-	382	382	382	2			Y	-0-					1
11	0		59	-0-	59	441	59	2			Y	-0-					1

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 178374 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10192 - 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
06	1140	N	1098	-0-	-42	-0-	33	1	1065	2	Y	-0-					16
07	1891	N	1523	-0-	-368	-0-	46	1	1477	2	Y	-0-					16
08	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	56	1	1769	2	Y	-0-					16
09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	38	1	1201	2	Y	-0-					16
10	0		1900	-0-	1900	1900	58	1	1842	2	Y	-0-					16
11	0		1630	-0-	1630	3530	50	1	1580	2	Y	-0-					16

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEARD #1 WELL #: 6 RRCID -> 180931 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10140 - 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
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	13	1	876	2	N	-0-					13
07	651	N	625	-0-	-26	-0-	9	1	616	2	N	-0-					13
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	10	1	671	2	N	-0-					13
09	810	N	691	-0-	-119	-0-	10	1	681	2	N	-0-					13
10	0		600	-0-	600	600	9	1	591	2	N	-0-					13
11	0		620	-0-	620	1220	9	1	611	2	N	-0-					13

RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 187887 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10329 - 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
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					173
07	899	N	853	-0-	-46	-0-	853	2			N	-0-					173
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	867	2	6	9	N	5	163	1			15
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	983	2	9	9	N	8					23
10	0		1037	-0-	1037	1037	1024	2	13	9	N	12					35
11	0		1015	-0-	1015	2052	1007	2	8	9	N	7					42

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
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			Y	-0-					2
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	117	2	3	9	Y	3					5
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-	5	1			-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
10	0		117	-0-	117	117	117	2			Y	-0-					-0-
11	0		112	-0-	112	229	112	2			Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					39
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	475	2	83	9	Y	75					114
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	386	2	2	9	Y	2	108	1			8
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					8
10	0		289	-0-	289	289	289	2			Y	-0-					8
11	0		274	-0-	274	563	274	2			Y	-0-					8

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
06	870	N	585	-0-	-285	-0-	18	1	567	2	Y	-0-					34
07	930	N	554	-0-	-376	-0-	17	1	533	2	Y	4					38
							4	9									
08	992	N	379	-0-	-613	-0-	12	1	366	2	Y	1	36	1			3
							1	9									
09	600	N	383	-0-	-217	-0-	12	1	371	2	Y	-0-					3
10	0		373	-0-	373	373	11	1	362	2	Y	-0-					3
11	0		299	-0-	299	672	9	1	290	2	Y	-0-					3

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	1410	N	1358	-0-	-52	-0-	1348	2	10	9	Y	9					57
07	1550	N	1404	-0-	-146	-0-	1404	2			Y	-0-					57
08	1457	N	1377	-0-	-80	-0-	1340	2	37	9	Y	34	90	1			1
09	1350	N	1342	-0-	-8	-0-	1342	2			Y	-0-					1
10	0		1373	-0-	1373	1373	1373	2			Y	-0-					1
11	0		1257	-0-	1257	2630	1257	2			Y	-0-					1

LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 3 RRCID -> 203183 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10880 - 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
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	52	2	3	9	Y	3					9
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	172	2	2	9	Y	2					11
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	142	2	2	9	Y	2					13
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	151	2	4	9	Y	4					17
10	0		185	-0-	185	185	181	2	4	9	Y	4					21
11	0		199	-0-	199	384	198	2	1	9	Y	1					22

SOWELL, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 203644 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 205023 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10425 - 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
06	600	N	570	-0-	-30	-0-	570	2			Y	-0-					12
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	586	2	4	9	Y	4					16
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-					16
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					16
10	0		1053	-0-	1053	1053	1049	2	4	9	Y	4					20
11	0		959	-0-	959	2012	890	2	69	9	Y	63					83

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
06	660	N	400	-0-	-260	-0-	400	2			Y	-0-					26
07	496	N	486	-0-	-10	-0-	480	2	6	9	Y	5					31
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					31
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					31
10	0		439	-0-	439	439	437	2	2	9	Y	2					33
11	0		580	-0-	580	1019	511	2	69	9	Y	63					96

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
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1554	2	1	9	Y	1					19
07	1612	N	1510	-0-	-102	-0-	1496	2	14	9	Y	13					32
08	1612	N	1250	-0-	-362	-0-	1250	2			Y	-0-					32
09	1560	N	1421	-0-	-139	-0-	1408	2	13	9	Y	12					44
10	0		1359	-0-	1359	1359	1358	2	1	9	Y	1	42	1			3
11	0		1462	-0-	1462	2821	1460	2	2	9	Y	2					5

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
06	900	N	874	-0-	-26	-0-	871	2	3	9	Y	3					33
07	930	N	914	-0-	-16	-0-	874	2	40	9	Y	36					69
08	930	N	825	-0-	-105	-0-	825	2			Y	-0-					69
09	870	N	857	-0-	-13	-0-	829	2	28	9	Y	25					94
10	0		647	-0-	647	647	644	2	3	9	Y	3	90	1			7
11	0		642	-0-	642	1289	638	2	4	9	Y	4					11

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	585	-0-	-165	-0-	568	2	17	9	Y	15					48
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	758	2	40	9	Y	36	79	1			5
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	842	2	24	9	Y	22					27
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					27
10	0		868	-0-	868	868	837	2	31	9	Y	28					55
11	0		848	-0-	848	1716	811	2	37	9	Y	34					89

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 243870 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10031 - 10412

06	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	36	1	2309	2	Y	-0-					7
07	3100	N	3698	-0-	598	598	57	1	3641	2	Y	-0-					7
08	3100	N	3920	-0-	820	1418	61	1	3859	2	Y	-0-					7
09	3000	N	4091	-0-	1091	2509	63	1	4028	2	Y	-0-					7
10	0		3692	-0-	3692	6201	57	1	3614	2	Y	19					26
							21	9									
11	0		2612	-0-	2612	8813	41	1	2571	2	Y	-0-					26

MCKNIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 264554 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10108 - 10300

06	2790	X	2774	-0-	-16	-0-	2774	2			N	-0-					130
07	3224	X	2915	-0-	-309	-0-	2915	2			N	-0-					130
08	3224	X	2878	-0-	-346	-0-	2854	2	24	9	N	22	137	1			15
09	3120	X	2770	-0-	-350	-0-	2770	2			N	-0-					15
10	0		2731	-0-	2731	2731	2731	2			N	-0-					15
11	0		2419	-0-	2419	5150	2419	2			N	-0-					15

LEARD #1 WELL #: 8A RRCID -> 271984 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10118 - 10346

06	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			N	-0-					12
07	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4792	2	34	9	N	31					43
08	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	2			N	-0-					43
09	4620	X	4399	-0-	-221	-0-	4399	2			N	-0-					43
10	0		4828	-0-	4828	4828	4672	2	156	9	N	142	175	1			10
11	0		4437	-0-	4437	9265	4437	2			N	-0-					10

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

06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					24
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					24
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					24
09	0		657	-0-	657	657	576	2	81	9	N	74					98
10	742	N	85	-0-	-657	-0-	85	2			N	-0-					98
11	0		154	-0-	154	154	154	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

06	2160	N	1927	-0-	-233	-0-	1907	2	20	9	N	18	155	1			26
07	2232	N	1974	-0-	-258	-0-	1950	2	24	9	N	22					48
08	2015	N	1424	-0-	-591	-0-	1405	2	19	9	N	17					65
09	0		1500	-0-	1500	1500	1482	2	18	9	N	16					81
10	2798	N	1298	-0-	-1500	-0-	1276	2	22	9	N	20					101
11	0		1880	-0-	1880	1880	1837	2	43	9	N	39					140

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

	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
06	13440	X	11169	-0-	-2271	-0-	10885	2	284	9	N	258	351	1			182
07	13485	X	10842	-0-	-2643	-0-	10656	2	186	9	N	169	176	1			175
08	13485	X	10773	-0-	-2712	-0-	10564	2	209	9	N	190	177	1			188
09	12390	X	10797	-0-	-1593	-0-	10622	2	175	9	N	159	169	1			178
10	0		7300	-0-	7300	7300	7136	2	164	9	N	149					327
11	0		9503	-0-	9503	16803	9312	2	191	9	N	174	361	1			140

PRIEST WELL #: 2 RRCID -> 282626 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9646

	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
06	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4843	2	146	9	N	133	179	1	4	8	250
07	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5070	2	141	9	N	128					378
08	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5068	2	74	9	N	67	172	1			273
09	0		4946	-0-	4946	4946	4891	2	55	9	N	50					323
10	0		3675	-0-	3675	8621	3646	2	29	9	N	26	184	1			165
11	0		3847	-0-	3847	12468	3723	2	124	9	N	113					278

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
SIMMONS, OCIE WELL #: 1 RRCID -> 098315 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11371 PERF. 9775 - 9818

	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
06	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	90	1	2555	2	N	-0-					27
07	3255	X	2992	-0-	-263	-0-	94	1	2898	2	N	-0-					27
08	3379	X	2682	-0-	-697	-0-	93	1	2589	2	N	-0-					27
09	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					27
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*11	2910	X	2743	-0-	-167	-0-	49	1	2694	2	N	-0-					27

PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 175679 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9467 - 9643

	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
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-
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-

NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 269963 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9638 - 9685

	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
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					163
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					163
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	102	2	8	9	N	7					170
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	1			N	-0-					170
10	0		94	-0-	94	94	94	1			N	-0-					170
11	0		42	-0-	42	136	42	1			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
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-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					100
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					100
08	0		101	-0-	101	101	101	1			N	-0-					100
09	0		100	-0-	100	201	100	1			N	-0-					100
10	0		101	-0-	101	302	101	1			N	-0-					100
11	0		100	-0-	100	402	100	1			N	-0-					100

MURPHY WELL #: 2 RRCID -> 132267 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9486 - 9492

06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	100	1	77	9	N	70					110
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	101	1	66	9	N	60					170
08	0		100	-0-	100	100	100	1			N	-0-					100
09	0		101	-0-	101	201	101	1			N	-0-					100
10	0		155	-0-	155	356	100	1	55	9	N	50					150
11	0		145	-0-	145	501	101	1	44	9	N	40	160	1			30

MOORE PETROLEUM SERVICE, INC. 581513
MORRIS G. U. WELL #: RRCID -> 121159 COMPL. DATE 05/08/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9598 - 9704

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
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
11	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

06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1719	2	10	9	N	9					140
07	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1697	2	6	9	N	5	137	1			8
08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1519	2	15	9	N	14					22
09	0		1094	-0-	1094	1094	1079	2	15	9	N	14					36
10	0		1699	-0-	1699	2793	1679	2	20	9	N	18					54
*11	3000	N	749	-0-	-2251	542	731	2	18	9	N	16					70

LAND G. U. WELL #: 1 RRCID -> 121161 COMPL. DATE 12/22/1985 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9551 - 9661

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-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALLER (TRAVIS PEAK) 79807 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
HINCHEN WELL #: 1 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
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

SAND FLAT, N. (RODESSA, LO.) 80466 486 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
NEILL WELL #: 1 RRCID -> 059159 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9301 - 9329

06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	978	2	23	9	N	21					94
07	930	N	697	-0-	-233	-0-	675	2	22	9	N	20					114
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1042	2	22	9	N	20					134
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1062	2	22	9	N	20					154
10	0		1225	-0-	1225	1225	1222	2	3	9	N	3					157
11	0		691	-0-	691	1916	685	2	6	9	N	5					162

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

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
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHNEIDER (SUB-CLARKSVILLE) 81533 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
JONES "A" WELL #: 3ST RRCID -> 195656 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8706 - 8738

06	390		3985	-0-	3595	8010	3893	3	92	9	N	84	193	1			161
07	14473		3433	-0-	-11040	-0-	3352	3	81	9	N	74					235
08	2616	R	2616	-0-	-0-	-0-	2585	3	31	9	N	28	189	1			74
09	5130	#	1235	-0-	-3895	-0-	1196	3	39	9	N	35					109
10	0		346	-0-	346	346	346	3			N	-0-					109
11	0		25	-0-	25	371	25	3			N	-0-					109

WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 196477 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8856 - 9004

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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHNEIDER (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 81533 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC//CONT.// 073342
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
11	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
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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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
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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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
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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
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
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-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
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
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-
09	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*10	14B2	EXT	838	-0-	838	838	838	2			N	-0-					32
*11	14B2	EXT	2050	-0-	2050	2888	2050	2			N	-0-					32

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	319					Y	-0-					87
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	319					Y	-0-					87
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	319					Y	-0-					87
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	319					Y	-0-					87
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	319					Y	-0-					87
*11	319	X	-0-	-0-	-319	-0-					Y	-0-					87

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	707					Y	-0-					51
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	707					Y	-0-					51
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	707					Y	-0-					51
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	707					Y	-0-					51
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	707					Y	-0-					51
*11	1317	X	610	-0-	-707	-0-	610	2			Y	-0-					51

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
CATES WELL #: 1 RRCID -> 058297 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6840 - 6850

06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					47
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					47
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					47
*09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					47
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					47
11	0		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					47

BROWN, DOROTHY GAS UNIT WELL #: 1T RRCID -> 060472 COMPL. DATE 03/02/1973 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6962 - 6975

06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					45
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					45
08	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	2			Y	-0-					45
09	0		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					45
10	0		19	-0-	19	22	19	2			Y	-0-					45
11	0		26	-0-	26	48	26	2			Y	-0-					45

MASON WELL #: 1 RRCID -> 065800 COMPL. DATE 03/10/1976 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7018 - 7024

06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					89
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					89
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					89
09	0		3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					89
10	0		2	-0-	2	5	2	2			N	-0-					89
11	0		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					89

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066533 COMPL. DATE 04/05/1976 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7044 - 7054

06	120	N	32	-0-	-88	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
07	155	N	15	-0-	-140	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
08	186	N	90	-0-	-96	-0-	1	1	89	2	N	-0-					-0-
09	0		48	-0-	48	48	1	1	47	2	N	-0-					-0-
10	0		114	-0-	114	162	1	1	113	2	N	-0-					-0-
11	0		243	-0-	243	405	1	1	242	2	N	-0-					-0-

MOODY NATIONAL BANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072786 COMPL. DATE 07/04/1977 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6936 - 6949

06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					20
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					20
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					20
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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
06	110	S	110	-0-	-0-	-0-	1	1	109	2	N	-0-					-0-
07	93	S	10	-0-	-83	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
08	124	S	60	-0-	-64	-0-	1	1	59	2	N	-0-					-0-
09	0		32	-0-	32	32	1	1	31	2	N	-0-					-0-
10	0		76	-0-	76	108	1	1	75	2	N	-0-					-0-
11	0		162	-0-	162	270	1	1	161	2	N	-0-					-0-

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
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					64
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					64
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					64
09	0		17	-0-	17	17	17	2			N	-0-					64
10	0		43	-0-	43	60	43	2			N	-0-					64
11	0		45	-0-	45	105	45	2			N	-0-					64

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
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					37
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					37
08	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			Y	-0-					37
09	0		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					37
10	0		12	-0-	12	14	12	2			Y	-0-					37
11	0		17	-0-	17	31	17	2			Y	-0-					37

SCOTTSVILLE, N. (PETTIT LOWER) 81774 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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
06	0	W	61	-0-	61	94	4	1	21	2	N	33	25	1			15
							36	9									
07	0	W	15	-0-	15	109	1	1	2	2	N	11	24	1			2
							12	9									
08	2077	X	33	-0-	-2044	-0-	3	1	27	2	N	3	1	1			4
							3	9									
09	2010	X	48	-0-	-1962	-0-	2	1	22	2	N	22	22	1			4
							24	9									
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	19	18	1			5
							21	9									
11	0		33	-0-	33	33	2	1	21	2	N	9	8	1			6
							10	9									

SCOTTSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK) 81774 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. 090870
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
06	720	N	269	-0-	-451	-0-	269	3			N	-0-					23
07	620	N	188	-0-	-432	-0-	188	3			N	-0-					23
08	403	N	110	-0-	-293	-0-	110	3			N	-0-					23
09	0		78	-0-	78	78	78	3			N	-0-					23
10	0		58	-0-	58	136	58	3			N	-0-					23
11	0		39	-0-	39	175	39	3			N	-0-					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
06	870	N	582	-0-	-288	-0-	115	1	467	2	N	-0-					12
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	159	1	683	2	N	-0-					12
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	133	1	560	2	N	-0-					12
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	117	1	465	2	N	-0-					12
10	0		501	-0-	501	501	104	1	397	2	N	-0-					12
11	0		505	-0-	505	1006	107	1	398	2	N	-0-					12

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 225085 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 11648 PERF.10460 - 11300

06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	56	1	229	2	Y	-0-					6
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	64	1	272	2	Y	-0-					6
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	74	1	312	2	Y	11					17
							12	9									
09	300	N	266	-0-	-34	-0-	53	1	213	2	Y	-0-					17
10	0		323	-0-	323	323	67	1	256	2	Y	-0-					17
11	0		154	-0-	154	477	33	1	121	2	Y	-0-					17

HOLT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225195 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10138 - 11010

06	1080	N	959	-0-	-121	-0-	189	1	770	2	N	-0-					9
07	1116	N	1032	-0-	-84	-0-	195	1	837	2	N	-0-					9
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	207	1	875	2	N	12					21
							13	9									
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	218	1	868	2	N	-0-					21
10	0		1181	-0-	1181	1181	245	1	936	2	N	-0-					21
11	0		1175	-0-	1175	2356	249	1	926	2	N	-0-					21

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 233344 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10841 - 12144

06	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	1350	1	5507	2	Y	-0-					6
07	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	1337	1	5723	2	Y	-0-					6
08	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	1348	1	5694	2	Y	11					17
							12	9									
09	6600	X	6591	-0-	-9	-0-	1322	1	5269	2	Y	-0-					17
10	0		6502	-0-	6502	6502	1349	1	5153	2	Y	-0-					17
11	0		5982	-0-	5982	12484	1267	1	4715	2	Y	-0-					17

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 233485 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10608 - 11883

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
06	2460	N	1999	-0-	-461	-0-	1999	2			N	-0-					9
07	2170	N	1991	-0-	-179	-0-	1991	2			N	-0-					9
08	2263	N	2071	-0-	-192	-0-	2071	2			N	-0-					9
09	2010	N	1876	-0-	-134	-0-	1876	2			N	-0-					9
10	1984	N	1799	-0-	-185	-0-	1799	2			N	-0-					9
11	2010	N	1979	-0-	-31	-0-	1979	2			N	-0-					9

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
06	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-					3
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					3
08	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					3
09	0		63	-0-	63	63	63	2			N	-0-					3
10	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	2			N	-0-					3
*11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					3

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
06	420	N	192	-0-	-228	-0-	192	2			N	-0-					19
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					19
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					19
09	0		359	-0-	359	359	359	2			N	-0-					19
10	804	N	445	-0-	-359	-0-	445	2			N	-0-					19
*11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					19

SHILOH (PETTIT, LOWER) 83249 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140
BAREFIELD, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 077641 COMPL. DATE 07/06/1966 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7284 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHILOH (RODESSA) 83249 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
KANGERGA, MICHAEL WELL #: RRCID -> 051175 COMPL. DATE 01/21/1977 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 6265 - 6270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2012

KJ ENERGY, LLC 469901
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1WD RRCID -> 226044 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6300 - 6340

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-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ANDERSON WELL #: 1 C RRCID -> 187011 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6222 - 6227

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
H D MAXWELL ET AL WELL #: 8 RRCID -> 290055 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 6292 - 6295

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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

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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2014

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BRADY, JAMES G. WELL #: 2 RRCID -> 158098 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7361 - 7365

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2022 - WELL PLUGGED 7/21/2022

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
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
11	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (RODESSA) 84742 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
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
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-
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-

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
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					17
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					17
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					17
09	0		1010	-0-	1010	1010	1010	2			N	-0-					17
10	0		1350	-0-	1350	2360	1350	2			N	-0-					17
11	0		1617	-0-	1617	3977	1617	2			N	-0-					17

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					57
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					57
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					57
09	0		456	-0-	456	456	456	2			N	-0-					57
10	0		159	-0-	159	615	159	2			N	-0-					57
11	0		1663	-0-	1663	2278	1663	2			N	-0-					57

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
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
06	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	21	1	1902	2	Y	-0-					-0-
07	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	24	1	2117	2	Y	-0-					-0-
08	1829	X	1442	-0-	-387	-0-	16	1	1426	2	Y	-0-					-0-
09	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	31	1	2916	2	Y	-0-					-0-
10	0		1893	-0-	1893	1893	22	1	1871	2	Y	-0-					-0-
11	0		1791	-0-	1791	3684	22	1	1769	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	2607	N	1212	-0-	-1395	-0-	13	1	1199	2	Y	-0-					-0-
07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	14	1	1240	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	706	-0-	-69	-0-	8	1	698	2	Y	-0-					-0-
09	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	15	1	1383	2	Y	-0-					-0-
10	0		1139	-0-	1139	1139	13	1	1126	2	Y	-0-					-0-
11	0		994	-0-	994	2133	12	1	982	2	Y	-0-					-0-

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
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	3	1	269	2	Y	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	5	1	436	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	255	-0-	-86	-0-	3	1	252	2	Y	-0-					-0-
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	6	1	587	2	Y	-0-					-0-
10	0		193	-0-	193	193	2	1	191	2	Y	-0-					-0-
11	0		281	-0-	281	474	3	1	278	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
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	10	1	936	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	568	-0-	-52	-0-	6	1	562	2	Y	-0-					-0-
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	13	1	1132	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	237	-0-	-723	-0-	3	1	234	2	Y	-0-					-0-
10	0		1352	-0-	1352	1352	16	1	1336	2	Y	-0-					-0-
11	0		1279	-0-	1279	2631	16	1	1263	2	Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
06	8045	X	1798	-0-	-6247	-0-	19	1	1779	2	Y	-0-					-0-
07	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	31	1	2746	2	Y	-0-					-0-
08	2139	X	1477	-0-	-662	-0-	17	1	1460	2	Y	-0-					-0-
09	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	35	1	3297	2	Y	-0-					-0-
10	0		2028	-0-	2028	2028	24	1	2004	2	Y	-0-					-0-
11	0		1442	-0-	1442	3470	18	1	1424	2	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
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	1	1	96	2	Y	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	2	1	149	2	Y	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	2	1	217	2	Y	-0-					-0-
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	10	1	914	2	Y	-0-					-0-
10	0		145	-0-	145	145	2	1	143	2	Y	-0-					-0-
11	0		193	-0-	193	338	2	1	191	2	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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	2	1	197	2	Y	-0-					-0-
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	5	1	510	2	Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	3000	N	1477	-0-	-1523	2342	16	1	1461	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1504	-0-	-1596	746	17	1	1487	2	Y	-0-					-0-
08	1966	N	1220	-0-	-746	-0-	14	1	1206	2	Y	-0-					-0-
09	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	22	1	2080	2	Y	-0-					-0-
10	0		1568	-0-	1568	1568	19	1	1549	2	Y	-0-					-0-
11	0		1353	-0-	1353	2921	17	1	1336	2	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
06	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	39	1	3597	2	Y	-0-					-0-
07	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	44	1	3889	2	Y	-0-					-0-
08	3224	X	2401	-0-	-823	-0-	27	1	2374	2	Y	-0-					-0-
09	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	50	1	4652	2	Y	-0-					-0-
10	0		3253	-0-	3253	3253	39	1	3214	2	Y	-0-					-0-
11	0		3025	-0-	3025	6278	37	1	2988	2	Y	-0-					-0-

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
06	2629	N	1081	-0-	-1548	-0-	12	1	1069	2	Y	-0-					-0-
07	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	28	1	2487	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	824	-0-	-261	-0-	9	1	815	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3276	-0-	276	276	35	1	3241	2	Y	-0-					-0-
10	0		1087	-0-	1087	1363	13	1	1074	2	Y	-0-					-0-
11	0		1193	-0-	1193	2556	15	1	1178	2	Y	-0-					-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 138723 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9868 - 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
06	3000	N	1981	-0-	-1019	3184	21	1	1960	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2786	-0-	-314	2870	31	1	2755	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1571	-0-	-1529	1341	18	1	1553	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2434	-0-	-566	775	26	1	2408	2	Y	-0-					-0-
10	0		1631	-0-	1631	2406	19	1	1612	2	Y	-0-					-0-
11	0		1892	-0-	1892	4298	23	1	1869	2	Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
DECKER, MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 140673 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 5394 - 5580

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

DIXON, JOHN M. WELL #: 3 RRCID -> 147445 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10118 - 10268

06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	2	1	209	2	Y	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	1	1	109	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	58	-0-	-97	-0-	1	1	57	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	169	-0-	-41	-0-	2	1	167	2	Y	-0-					-0-
10	0		116	-0-	116	116	1	1	115	2	Y	-0-					-0-
11	0		156	-0-	156	272	2	1	154	2	Y	-0-					-0-

WHITMAN-DECKER WELL #: 2 RRCID -> 147905 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10111 - 10387

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	3	1	252	2	Y	-0-					-0-
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	4	1	413	2	Y	-0-					-0-
10	0		126	-0-	126	126	1	1	125	2	Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 2-T RRCID -> 151905 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9963 - 10362

06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	1	1	93	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	1	1	46	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	137	-0-	-49	-0-	2	1	135	2	Y	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	2	1	225	2	Y	-0-					-0-
10	0		97	-0-	97	97	1	1	96	2	Y	-0-					-0-
11	0		190	-0-	190	287	2	1	188	2	Y	-0-					-0-

DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 2-T RRCID -> 151999 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10250 - 10520

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155612 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9842 - 10774

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		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

06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	3	1	249	2	Y	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	4	1	347	2	Y	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	2	1	202	2	Y	-0-					-0-
09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	6	1	589	2	Y	-0-					-0-
10	0		217	-0-	217	217	3	1	214	2	Y	-0-					-0-
11	0		230	-0-	230	447	3	1	227	2	Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 156263 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11104 PERF. 9868 - 10870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	29	1	2635	2	Y	-0-			-0-
07	2604	X	2363	-0-	-241	-0-	27	1	2336	2	Y	-0-			-0-
08	2604	X	1873	-0-	-731	-0-	21	1	1852	2	Y	-0-			-0-
09	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	48	1	4447	2	Y	-0-			-0-
10	0		2540	-0-	2540	2540	30	1	2510	2	Y	-0-			-0-
11	0		2480	-0-	2480	5020	30	1	2450	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	1376	-0-	-1624	2275	15	1	1361	2	Y	-0-			-0-
07	3100	N	1944	-0-	-1156	1119	22	1	1922	2	Y	-0-			-0-
08	2191	N	1072	-0-	-1119	-0-	12	1	1060	2	Y	-0-			-0-
09	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	28	1	2587	2	Y	-0-			-0-
10	0		1462	-0-	1462	1462	17	1	1445	2	Y	-0-			-0-
11	0		1341	-0-	1341	2803	16	1	1325	2	Y	-0-			-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 4 RRCID -> 156414 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9822 - 10906

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1588	N	796	-0-	-792	-0-	9	1	787	2	Y	-0-			-0-
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	6	1	567	2	Y	-0-			-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	4	1	394	2	Y	-0-			-0-
09	720	N	90	-0-	-630	-0-	1	1	89	2	Y	-0-			-0-
10	0		860	-0-	860	860	10	1	850	2	Y	-0-			-0-
11	0		766	-0-	766	1626	9	1	757	2	Y	-0-			-0-

LITTLE G.U. # 1 WELL #: 2 RRCID -> 157289 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10008 - 10578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	254	N	254	-0-	-0-	-0-	3	1	251	2	Y	-0-			-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	3	1	231	2	Y	-0-			-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	3	1	290	2	Y	-0-			-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	3	1	289	2	Y	-0-			-0-
10	0		139	-0-	139	139	2	1	137	2	Y	-0-			-0-
11	0		253	-0-	253	392	3	1	250	2	Y	-0-			-0-

LITTLE G.U. # 1 WELL #: 3 RRCID -> 157291 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9913 - 10504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	1676	-0-	-1324	3645	18	1	1658	2	Y	-0-			-0-
07	3100	N	2350	-0-	-750	2895	26	1	2324	2	Y	-0-			-0-
08	3100	N	1288	-0-	-1812	1083	14	1	1274	2	Y	-0-			-0-
09	3000	N	2246	-0-	-754	329	24	1	2222	2	Y	-0-			-0-
10	0		1829	-0-	1829	2158	22	1	1807	2	Y	-0-			-0-
11	0		1795	-0-	1795	3953	22	1	1773	2	Y	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 234116 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 11156 PERF. 9724 - 11110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	23	1	2077	2	Y	-0-			-0-
07	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	23	1	2058	2	Y	-0-			-0-
08	2573	N	1891	-0-	-682	-0-	21	1	1870	2	Y	-0-			-0-
09	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-			-0-
10	0		2469	-0-	2469	2469	29	1	2440	2	Y	-0-			-0-
11	0		2261	-0-	2261	4730	28	1	2233	2	Y	-0-			-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		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
06	3000	N	1630	-0-	-1370	713	18	1	1612	2	Y	-0-					-0-
07	1630	N	917	-0-	-713	-0-	10	1	907	2	Y	-0-					-0-
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	10	1	849	2	Y	-0-					-0-
09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	15	1	1293	2	Y	-0-					-0-
10		0	1242	-0-	1242	1242	15	1	1227	2	Y	-0-					-0-
11		0	562	-0-	562	1804	7	1	555	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
06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	17	1	1541	2	Y	-0-					-0-
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	10	1	914	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	11874	-0-	8774	8774	133	1	11741	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1523	-0-	-1477	7297	16	1	1507	2	Y	-0-					-0-
10		0	1480	-0-	1480	8777	18	1	1462	2	Y	-0-					-0-
11		0	1431	-0-	1431	10208	18	1	1413	2	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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		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
06	3000	N	2324	-0-	-676	6358	25	1	2299	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1747	-0-	-1353	5005	20	1	1727	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1534	-0-	-1566	3439	17	1	1517	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	439					Y	-0-					-0-
10		0	2288	-0-	2288	2727	27	1	2261	2	Y	-0-					-0-
11		0	2057	-0-	2057	4784	25	1	2032	2	Y	-0-					-0-

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
06	960	N	185	-0-	-775	-0-	2	1	183	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER WELL #: 5 RRCID -> 242232 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3016	-0-	16	5262	33	1	2983	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2499	-0-	-601	4661	28	1	2471	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1930	-0-	-1170	3491	22	1	1908	2	Y	-0-					-0-
09	3491	X	-0-	-0-	-3491	-0-					Y	-0-					-0-
10		0	1672	-0-	1672	1672	20	1	1652	2	Y	-0-					-0-
11		0	1607	-0-	1607	3279	20	1	1587	2	Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 245288 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 9879 - 11372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2322	-0-	-678	5427	25	1	2297	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1827	-0-	-1273	4154	20	1	1807	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1732	-0-	-1368	2786	19	1	1713	2	Y	-0-					-0-
09	2786	N	-0-	-0-	-2786	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		2366	-0-	2366	2366	28	1	2338	2	Y	-0-					-0-
11	0		2045	-0-	2045	4411	25	1	2020	2	Y	-0-					-0-

PARKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 246636 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11467 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
06	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	55	1	5007	2	Y	-0-					-0-
07	5053	X	4041	-0-	-1012	-0-	45	1	3996	2	Y	-0-					-0-
08	4836	X	3271	-0-	-1565	-0-	42	1	3229	2	Y	-0-					-0-
09	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	62	1	5460	2	Y	-0-					-0-
10	0		5103	-0-	5103	5103	60	1	5043	2	Y	-0-					-0-
11	0		4694	-0-	4694	9797	58	1	4636	2	Y	-0-					-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 5 RRCID -> 248181 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9974 - 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
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	2	1	146	2	Y	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	3	1	241	2	Y	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	1	1	71	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 254184 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10023 - 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
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					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
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 202943 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8992 - 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
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	263	2	14	9	N	13					84
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	260	2	12	9	N	11					95
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	223	2	24	9	N	22					117
09	0		137	-0-	137	137	137	2			N	-0-					117
10	0		345	-0-	345	482	345	2			N	-0-					117
11	0		274	-0-	274	756	274	2			N	-0-					117

STAMPS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 85519 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
KOEN WELL #: 1 RRCID -> 212363 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9185 - 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
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					155
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					155
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					155
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
10	0		20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					155
11	0		-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					155

THORNE WELL #: 2 RRCID -> 217236 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9172 - 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
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-
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-

GREGORY WELL #: 2 RRCID -> 222511 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9135 - 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
06	4560	X	3059	-0-	-1501	-0-	3022	2	37	9	N	34					159
07	4712	X	3564	-0-	-1148	-0-	3531	2	33	9	N	30					189
08	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5010	2	66	9	N	60	152	1			97
09	0		4936	-0-	4936	4936	4890	2	46	9	N	42					139
10	0		4549	-0-	4549	9485	4463	2	86	9	N	78					217
11	0		4382	-0-	4382	13867	4362	2	20	9	N	18					235

GREGORY WELL #: 3 RRCID -> 231252 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 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
06	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	1056	2	79	9	N	72	130	1			55
07	943	X	943	-0-	-0-	-0-	923	2	20	9	N	18					73
08	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1248	2	85	9	N	77					150
09	0		1496	-0-	1496	1496	1383	2	113	9	N	103	136	1			117
10	0		1587	-0-	1587	3083	1496	2	91	9	N	83					200
11	0		1117	-0-	1117	4200	1005	2	112	9	N	102	168	1			134

GREGORY WELL #: 4 RRCID -> 245192 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9178 - 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
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	305	2	4	9	N	4					215
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	348	2	25	9	N	23	161	1			77
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	517	2	1	9	N	1					78
09	0		782	-0-	782	782	651	2	131	9	N	119	140	1			57
10	0		631	-0-	631	1413	597	2	34	9	N	31					88
11	0		638	-0-	638	2051	605	2	33	9	N	30					118

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250					N	-0-					-0-

BPX OPERATING COMPANY 085408
BP ETHRIDGE 971 WELL #: 2 RRCID -> 245285 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12387 - 12402

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 3 RRCID -> 245885 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12242

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-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	-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

06	13650 X	6009	-0-	-7641	B	-0-	493	1	5516	2	Y	-0-					34
07	14105 X	8578	-0-	-5527	B	-0-	552	1	8026	2	Y	-0-					34
08	15852 X	15852	-0-	-0-	B	-0-	863	1	14989	2	Y	-0-					34
09	14508 X	14508	-0-	-0-	B	-0-	798	1	13710	2	Y	-0-					34
10	0	8154	-0-	8154	B	8154	439	1	7715	2	Y	-0-					34
11	0	11197	-0-	11197	B	19351	567	1	10630	2	Y	-0-					34

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 254402 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12264 - 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
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0- 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
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70

HIBBARD ENERGY, LP 383757
SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 189820 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10084 - 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
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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	960	N	830	-0-	-130 B	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
07	992	N	552	-0-	-440 B	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
08	899	N	304	-0-	-595 B	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
09	0		969	-0-	969 B	969	969	2			Y	-0-					-0-
10	0		730	-0-	730 B	1699	730	2			Y	-0-					-0-
11	0		559	-0-	559 B	2258	559	2			Y	-0-					-0-

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
06	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
09	0		377	-0-	377 B	377	377	2			N	-0-					-0-
10	0		381	-0-	381 B	758	381	2			N	-0-					-0-
11	0		320	-0-	320 B	1078	320	2			N	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
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
06	1744	N	1744	-0-	-0- B	-0-	1744	2			Y	-0-					-0-
07	1539	N	1539	-0-	-0- B	-0-	1539	2			Y	-0-					-0-
08	1457	N	1195	-0-	-262 B	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
09	0		1652	-0-	1652 B	1652	1652	2			Y	-0-					-0-
10	0		1571	-0-	1571 B	3223	1571	2			Y	-0-					-0-
11	0		1511	-0-	1511 B	4734	1511	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
06	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	615	2			N	-0-					41
07	1054	N	703	-0-	-351 B	-0-	703	2			N	-0-					41
08	682	N	503	-0-	-179 B	-0-	503	2			N	-0-					41
09	630	N	114	-0-	-516 B	-0-	114	2			N	-0-					41
10	713	N	547	-0-	-166 B	-0-	546	2	1	9	N	1					42
11	0		890	-0-	890 B	890	890	2			N	-0-					42

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
06	1385	N	1385	-0-	-0- B	-0-	1385	2			Y	-0-					79
07	1220	N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220	2			Y	-0-					79
08	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	679	2			Y	-0-					79
09	0		677	-0-	677 B	677	677	2			Y	-0-					79
10	0		819	-0-	819 B	1496	819	2			Y	-0-					79
11	0		672	-0-	672 B	2168	672	2			Y	-0-					79

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
06	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			Y	-0-					55
07	279	N	168	-0-	-111 B	-0-	168	2			Y	-0-					55
08	434	N	117	-0-	-317 B	-0-	117	2			Y	-0-					55
09	360	N	101	-0-	-259 B	-0-	101	2			Y	-0-					55
10	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			Y	-0-					55
11	0		18	-0-	18 B	18	18	2			Y	-0-					55

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
06	2340	N	2325	-0-	-15 B	-0-	2321	2	4	9	Y	4					159
07	2418	N	2096	-0-	-322 B	-0-	2084	2	12	9	Y	11					170
08	2418	N	1888	-0-	-530 B	-0-	1830	2	58	9	Y	53	189	1			34
09	0		2365	-0-	2365 B	2365	2343	2	22	9	Y	20					54
10	0		2412	-0-	2412 B	4777	2399	2	13	9	Y	12					66
11	0		2101	-0-	2101 B	6878	2093	2	8	9	Y	7					73

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
06	7	N	4	-0-	-3 B	-0-	4	2			N	-0-					36
07	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					36
08	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					36
09	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					36
10	0		9	-0-	9 B	9	9	2			N	-0-					36
*11	14	N	5	-0-	-9 B	-0-	5	2			N	-0-					36

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 222648 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10106 - 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
06	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-					27
07	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-					27
08	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-					27
09	210	N	82	-0-	-128 B	-0-	82	2			N	-0-					27
10	0		159	-0-	159 B	159	159	2			N	-0-					27
*11	1418	N	1259	-0-	-159 B	-0-	1259	2			N	-0-					27

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
GRIFFIN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 224452 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10535 - 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
06	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	957	2			N	-0-					41
07	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	775	2			N	-0-					41
08	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	939	2			N	-0-					41
09	960	N	869	-0-	-91 B	-0-	869	2			N	-0-					41
10	0		1224	-0-	1224 B	1224	1038	2	186	9	N	169	179	1			31
*11	2037	N	813	-0-	-1224 B	-0-	805	2	8	9	N	7					38

CHILDS WELL #: 4 RRCID -> 229281 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10100 - 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
06	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					86
07	279	N	91	-0-	-188 B	-0-	91	2			N	-0-					86
08	279	N	192	-0-	-87 B	-0-	192	2			N	-0-					86
09	0		237	-0-	237 B	237	237	2			N	-0-					86
10	0		175	-0-	175 B	412	175	2			N	-0-					86
11	0		265	-0-	265 B	677	265	2			N	-0-					86

SAMFORD WELL #: 4 RRCID -> 230266 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 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
06	1895	N	1895	-0-	-0- B	-0-	1895	2			N	-0-					67
07	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	1484	2			N	-0-					67
08	1374	N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374	2			N	-0-					67
09	1230	N	499	-0-	-731 B	-0-	499	2			N	-0-					67
10	0		847	-0-	847 B	847	847	2			N	-0-					67
*11	1632	N	785	-0-	-847 B	-0-	785	2			N	-0-					67

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 230288 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10419 - 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
06	990	N	789	-0-	-201 B	-0-	789	2			N	-0-					113
07	992	N	855	-0-	-137 B	-0-	855	2			N	-0-					113
08	1542	N	1542	-0-	-0- B	-0-	1454	2	88	9	N	80	167	1			26
09	1317	N	1317	-0-	-0- B	-0-	1296	2	21	9	N	19					45
10	0		1200	-0-	1200 B	1200	1194	2	6	9	N	5					50
*11	2037	N	837	-0-	-1200 B	-0-	825	2	12	9	N	11					61

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 232039 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10024 - 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
06	2207	X	2207	-0-	-0- B	-0-	2157	2	50	9	N	45					90
07	1701	X	1701	-0-	-0- B	-0-	1667	2	34	9	N	31					121
08	1275	X	1275	-0-	-0- B	-0-	1166	2	109	9	N	99	178	1			42
09	0		1249	-0-	1249 B	1249	1180	2	69	9	N	63					105
10	0		1024	-0-	1024 B	2273	991	2	33	9	N	30					135
11	0		1093	-0-	1093 B	3366	1078	2	15	9	N	14					149

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
06	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	511	2	14	9	N	13	179	1			62
07	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	455	2	44	9	N	40					102
08	620	N	232	-0-	-388 B	-0-	222	2	10	9	N	9					111
09	0		307	-0-	307 B	307	281	2	26	9	N	24					135
10	0		343	-0-	343 B	650	321	2	22	9	N	20					155
11	0		633	-0-	633 B	1283	633	2			N	-0-					155

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
06	480	N	358	-0-	-122 B	-0-	358	2			N	-0-					39
07	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-					39
08	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2			N	-0-					39
09	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					39
10	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					39
*11	10513	X	10513	-0-	-0- B	-0-	10241	2	272	9	N	247					286

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
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
06	630	N	589	-0-	-41 B	-0-	589	2			N	-0-					68
07	620	N	579	-0-	-41 B	-0-	579	2			N	-0-					68
08	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	754	2			N	-0-					68
09	600	N	420	-0-	-180 B	-0-	420	2			N	-0-					68
10	0		732	-0-	732 B	732	571	2	161	9	N	146	192	1			22
*11	1222	N	490	-0-	-732 B	-0-	481	2	9	9	N	8					30

LITTLE GU WELL #: 3 RRCID -> 255605 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11914 - 11962

06	1200	N	1159	-0-	-41 B	-0-	1159	2			N	-0-					159
07	1178	N	1067	-0-	-111 B	-0-	1067	2			N	-0-					159
08	1444	N	1444	-0-	-0- B	-0-	1444	2			N	-0-					159
09	1226	N	1226	-0-	-0- B	-0-	1226	2			N	-0-					159
10	0		1356	-0-	1356 B	1356	1356	2			N	-0-					159
*11	2438	N	1082	-0-	-1356 B	-0-	1082	2			N	-0-					159

LITTLE GU WELL #: 2 RRCID -> 255915 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12120 - 12540

06	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-					74
07	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2			N	-0-					74
08	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	628	2			N	-0-					74
09	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2			N	-0-					74
10	0		468	-0-	468 B	468	468	2			N	-0-					74
*11	758	N	290	-0-	-468 B	-0-	290	2			N	-0-					74

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 6 RRCID -> 293555 COMPL. DATE 05/19/2022 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10250 - 10850

05	0		9272	-0-	9272 B	9272	9140	2	132	9	N	120					120
06	0		12789	-0-	12789 B	22061	12497	2	292	9	N	265	335	1			50
07	0		10342	-0-	10342 B	32403	10154	2	188	9	N	171	164	1			57
08	0		9253	-0-	9253 B	41656	9068	2	185	9	N	168	156	1			69
*09	48563	X	6907	-0-	-41656 B	-0-	6797	2	110	9	N	100					169
10	37200	X	7892	-0-	-29308 B	-0-	7783	2	109	9	N	99	167	1			101
11	36000	X	6214	-0-	-29786 B	-0-	6166	2	48	9	N	44					145

NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
CHISHOLM-TROUILLE WELL #: 1 RRCID -> 248726 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12440

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2

RFE OPERATING, LLC 704776
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237017 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827

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
09	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
10	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
*11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
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-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	107	N	107	-0-	-0-	B	-0-	3 3	1 9	101	2	Y	3	5	1			3
07	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	3 4	1 9	83	2	Y	4	3	1			4
08	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	8 3	1 9	211	2	Y	3	5	1			2
09	120	N	73	-0-	-47	B	-0-	2 8	1 9	63	2	Y	7	7	1			2
10	0		113	-0-	113	B	113	4 11	1 9	98	2	Y	10	9	1			3
11	0		65	-0-	65	B	178	2 9	1 9	54	2	Y	8	8	1			3

HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176944 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10324 - 10376

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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 178857 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 10839

06	1260	N	1108	-0-	-152	B	-0-	34 1	1 9	1073	2	Y	1	2	1			2
07	1034	N	1034	-0-	-0-	B	-0-	35 6	1 9	993	2	Y	5	3	1			4
08	1147	N	1076	-0-	-71	B	-0-	39 6	1 9	1031	2	Y	5	6	1			3
09	0		889	-0-	889	B	889	31 7	1 9	851	2	Y	6	6	1			3
10	0		900	-0-	900	B	1789	33 6	1 9	861	2	Y	5	6	1			2
11	0		850	-0-	850	B	2639	37 6	1 9	807	2	Y	5	5	1			2

JONES WELL #: 3 RRCID -> 183912 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 10801

06	2358	N	2358	-0-	-0-	B	-0-	72 29	1 9	2257	2	Y	26	38	1			27
07	2526	N	2526	-0-	-0-	B	-0-	84 91	1 9	2351	2	Y	83	42	1			68
08	2444	N	2444	-0-	-0-	B	-0-	86 67	1 9	2291	2	Y	61	85	1			44
09	0		2395	-0-	2395	B	2395	82 90	1 9	2223	2	Y	82	87	1			39
10	0		2463	-0-	2463	B	4858	88 91	1 9	2284	2	Y	83	89	1			33
11	0		2283	-0-	2283	B	7141	96 96	1 9	2091	2	Y	87	85	1			35

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188712 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 10422

06	3051	X	3051	-0-	-0-	B	-0-	94	1	2953	2	Y	4	6	1			5
								4	9									
07	3492	X	3492	-0-	-0-	B	-0-	119	1	3358	2	Y	14	7	1			12
								15	9									
08	2821	X	2778	-0-	-43	B	-0-	100	1	2668	2	Y	9	14	1			7
								10	9									
09	2730	X	2160	-0-	-570	B	-0-	76	1	2067	2	Y	15	15	1			7
								17	9									
10	0		2371	-0-	2371	B	2371	87	1	2270	2	Y	13	15	1			5
								14	9									
11	0		2161	-0-	2161	B	4532	94	1	2050	2	Y	15	14	1			6
								17	9									

JONES WELL #: 4 RRCID -> 203182 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 10527

06	1980	N	1822	-0-	-158	B	-0-	56	1	1762	2	Y	4	6	1			4
								4	9									
07	1896	N	1896	-0-	-0-	B	-0-	64	1	1815	2	Y	15	7	1			12
								17	9									
08	1698	N	1698	-0-	-0-	B	-0-	61	1	1627	2	Y	9	14	1			7
								10	9									
09	1830	N	1599	-0-	-231	B	-0-	56	1	1526	2	Y	15	15	1			7
								17	9									
10	0		1782	-0-	1782	B	1782	65	1	1703	2	Y	13	15	1			5
								14	9									
11	0		1766	-0-	1766	B	3548	77	1	1672	2	Y	15	14	1			6
								17	9									

ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 203542 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 10454

06	510	N	352	-0-	-158	B	-0-	11	1	340	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
07	350	N	350	-0-	-0-	B	-0-	12	1	336	2	Y	2	1	1			2
								2	9									
08	372	N	338	-0-	-34	B	-0-	12	1	325	2	Y	1	2	1			1
								1	9									
09	0		301	-0-	301	B	301	11	1	288	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
10	0		314	-0-	314	B	615	12	1	300	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
11	0		258	-0-	258	B	873	11	1	245	2	Y	2	2	1			1
								2	9									

FRANKS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 204443 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10167 - 10376

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
JONES WELL #: 6 RRCID -> 206981 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7740 - 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
06	6210	X	5484	-0-	-726 B	-0-	169	1	5315	2	Y	-0-					-0-
07	6417	X	5838	-0-	-579 B	-0-	200	1	5638	2	Y	-0-					-0-
08	6417	X	5980	-0-	-437 B	-0-	216	1	5764	2	Y	-0-					-0-
09	0		5900	-0-	5900 B	5900	209	1	5691	2	Y	-0-					-0-
10	0		5323	-0-	5323 B	11223	197	1	5126	2	Y	-0-					-0-
11	0		5158	-0-	5158 B	16381	227	1	4931	2	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 5 RRCID -> 207193 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7677 - 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
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-
09	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 207591 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10083 - 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
06	120	N	43	-0-	-77 B	-0-	1	1	42	2	Y	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	3	1	81	2	Y	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	4	1	103	2	Y	-0-					-0-
09	0		37	-0-	37 B	37	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
10	0		39	-0-	39 B	76	1	1	38	2	Y	-0-					-0-
11	0		27	-0-	27 B	103	1	1	26	2	Y	-0-					-0-

CASE WELL #: 1 RRCID -> 207681 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 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
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-
09	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1170	N	945	-0-	-225 B	-0-	29	1	915	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	1057	N	1057	-0-	-0- B	-0-	36	1	1015	2	Y	5	2	1			4
							6	9									
08	1110	N	1110	-0-	-0- B	-0-	40	1	1066	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
09	0		972	-0-	972 B	972	34	1	934	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
10	0		929	-0-	929 B	1901	34	1	889	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
11	0		897	-0-	897 B	2798	39	1	852	2	Y	5	5	1			2
							6	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

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
06	4380	X	4380	-0-	-0-	B	-0-		135	1	4241	2	Y	4	5	1			4
									4	9									
07	4534	X	4534	-0-	-0-	B	-0-		155	1	4367	2	Y	11	6	1			9
									12	9									
08	4610	X	4610	-0-	-0-	B	-0-		166	1	4434	2	Y	9	12	1			6
									10	9									
09	0		4329	-0-	4329	B	4329		153	1	4164	2	Y	11	12	1			5
									12	9									
10	0		4351	-0-	4351	B	8680		160	1	4178	2	Y	12	12	1			5
									13	9									
11	0		4128	-0-	4128	B	12808		181	1	3934	2	Y	12	12	1			5
									13	9									

CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 224036 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10102 - 10640

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
06	2130	N	2082	-0-	-48	B	-0-		64	1	2015	2	Y	3	4	1			3
									3	9									
07	2092	N	2092	-0-	-0-	B	-0-		71	1	2010	2	Y	10	5	1			8
									11	9									
08	2170	N	2106	-0-	-64	B	-0-		76	1	2023	2	Y	6	9	1			5
									7	9									
09	0		2037	-0-	2037	B	2037		72	1	1956	2	Y	8	9	1			4
									9	9									
10	0		2071	-0-	2071	B	4108		76	1	1984	2	Y	10	10	1			4
									11	9									
11	0		1898	-0-	1898	B	6006		83	1	1805	2	Y	9	9	1			4
									10	9									

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225257 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 10982

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
06	2790	X	2737	-0-	-53	B	-0-		84	1	2652	2	Y	1	2	1			1
									1	9									
07	2883	X	2714	-0-	-169	B	-0-		93	1	2615	2	Y	5	2	1			4
									6	9									
08	2883	X	2745	-0-	-138	B	-0-		99	1	2644	2	Y	2	4	1			2
									2	9									
09	0		2600	-0-	2600	B	2600		92	1	2502	2	Y	5	5	1			2
									6	9									
10	0		2679	-0-	2679	B	5279		99	1	2574	2	Y	5	5	1			2
									6	9									
11	0		2444	-0-	2444	B	7723		107	1	2333	2	Y	4	4	1			2
									4	9									

NOBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227314 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 11451 PERF.10524 - 10594

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
06	3035	X	3035	-0-	-0-	B	-0-		332	1	2703	2	Y	-0-					-0-
07	5317	X	5317	-0-	-0-	B	-0-		402	1	4915	2	Y	-0-					-0-
08	6079	X	6079	-0-	-0-	B	-0-		398	1	5681	2	Y	-0-					-0-
09	0		6521	-0-	6521	B	6521		363	1	6158	2	Y	-0-					-0-
10	0		5898	-0-	5898	B	12419		394	1	5504	2	Y	-0-					-0-
11	0		5416	-0-	5416	B	17835		366	1	5050	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5159	X	5159	-0-	-0- B	-0-	550	1	4497	2	Y	102	103	1			78
							112	9									
07	4030	X	3691	-0-	-339 B	-0-	521	1	3097	2	Y	66	85	1			59
							73	9									
08	4030	X	3655	-0-	-375 B	-0-	594	1	2982	2	Y	72	83	1			48
							79	9									
09	0		3604	-0-	3604 B	3604	510	1	3047	2	Y	43	44	1			47
							47	9									
10	0		6874	-0-	6874 B	10478	765	1	6058	2	Y	46	44	1			49
							51	9									
11	0		5171	-0-	5171 B	15649	741	1	4377	2	Y	48	46	1			51
							53	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	13	1	82	2	Y	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	25	1	125	2	Y	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	13	1	73	2	Y	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	11	1	93	2	Y	-0-					-0-
10	0		88	-0-	88 B	88	8	1	80	2	Y	-0-					-0-
11	0		84	-0-	84 B	172	9	1	75	2	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580	N	2563	-0-	-17 B	-0-	79	1	2483	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	2570	N	2570	-0-	-0- B	-0-	88	1	2480	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
08	2666	N	2632	-0-	-34 B	-0-	95	1	2535	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
09	2550	N	2396	-0-	-154 B	-0-	85	1	2308	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	0		2470	-0-	2470 B	2470	91	1	2376	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	0		2328	-0-	2328 B	4798	102	1	2223	2	Y	3	3	1			1
							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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3090	X	2740	-0-	-350 B	-0-	84	1	2654	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	3193	X	2789	-0-	-404 B	-0-	95	1	2687	2	Y	6	3	1			5
							7	9									
08	3193	X	2789	-0-	-404 B	-0-	101	1	2682	2	Y	5	7	1			3
							6	9									
09	2790	X	2603	-0-	-187 B	-0-	92	1	2503	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
10	0		2683	-0-	2683 B	2683	99	1	2577	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
11	0		2531	-0-	2531 B	5214	111	1	2412	2	Y	7	6	1			3
							8	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5370	X	5167	-0-	-203 B	-0-	702	1	4465	2	Y	-0-					-0-
07	5549	X	5050	-0-	-499 B	-0-	847	1	4203	2	Y	-0-					-0-
08	5549	X	5185	-0-	-364 B	-0-	808	1	4377	2	Y	-0-					-0-
09	0		4978	-0-	4978 B	4978	546	1	4432	2	Y	-0-					-0-
10	0		5109	-0-	5109 B	10087	491	1	4618	2	Y	-0-					-0-
11	0		4775	-0-	4775 B	14862	533	1	4242	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	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

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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 6H RRCID -> 238126 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10570 - 11710

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	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

06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-			-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					Y	-0-			-0-
08	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	0		99	-0-	99 B	99	2	1	97	2	Y	-0-			-0-
11	0		58	-0-	58 B	157	1	1	57	2	Y	-0-			-0-

MCSWAIN WELL #: 5 RRCID -> 241881 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 12238 PERF.10494 - 10591

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-
09	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 242561 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 12208 PERF.10522 - 10673

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
OLIVER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243122 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12230 - 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
06	7560	X	7790	-0-	230 B	-8226	1059	1	6731	2	Y	-0-					-0-
07	6386	X	7293	-0-	907 B	-7319	1223	1	6070	2	Y	-0-					-0-
08	6386	X	7312	-0-	926 B	-6393	1140	1	6172	2	Y	-0-					-0-
09	0		3893	-0-	3893 B	-2500	427	1	3466	2	Y	-0-					-0-
10	0		6847	-0-	6847 B	4347	658	1	6189	2	Y	-0-					-0-
11	0		6516	-0-	6516 B	10863	727	1	5789	2	Y	-0-					-0-

MCSWAIN WELL #: 7H RRCID -> 245290 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12530 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	584	-0-	-496 B	-0-	79	1	505	2	Y	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	80	1	399	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	488	-0-	-39 B	-0-	76	1	412	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	210	-0-	-360 B	-0-	23	1	187	2	Y	-0-					-0-
10	0		132	-0-	132 B	132	13	1	119	2	Y	-0-					-0-
11	0		141	-0-	141 B	273	16	1	125	2	Y	-0-					-0-

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
06	4	X	-0-	-0-	-4 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	911	X	911	-0-	-0- B	-0-	20	1	891	2	Y	-0-					-0-
08	714	X	714	-0-	-0- B	-0-	15	1	699	2	Y	-0-					-0-
09	461	X	461	-0-	-0- B	-0-	9	1	452	2	Y	-0-					-0-
10	0		530	-0-	530 B	530	11	1	519	2	Y	-0-					-0-
11	0		603	-0-	603 B	1133	12	1	591	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
06	4380	X	3870	-0-	-510 B	-0-	119	1	3751	2	Y	-0-					-0-
07	4371	X	4153	-0-	-218 B	-0-	143	1	4010	2	Y	-0-					-0-
08	4371	X	4362	-0-	-9 B	-0-	158	1	4204	2	Y	-0-					-0-
09	0		3450	-0-	3450 B	3450	122	1	3328	2	Y	-0-					-0-
10	0		4290	-0-	4290 B	7740	159	1	4131	2	Y	-0-					-0-
11	0		3940	-0-	3940 B	11680	173	1	3767	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
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

VINLAND TEXAS SERVICES LLC 886099
ARCO NO. 2 WELL #: 5 L RRCID -> 195807 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10254 - 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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099
ARCO NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 203000 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 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
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	2106	N	2106	-0-	-0-	B	-0-	102	1	2004	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1891	-0-	-0-	B	-0-	103	1	1788	2	N	-0-					-0-
08	2480	N	682	-0-	-1798	B	-0-	8	1	674	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	576	-0-	-1524	B	-0-	576	2			N	-0-					-0-
10	0		603	-0-	603	B	603	603	2			N	-0-					-0-
11	0		1154	-0-	1154	B	1757	21	1	1133	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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	547	N	547	-0-	-0-	B	-0-	26	1	521	2	N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	B	-0-	20	1	357	2	N	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	B	-0-	4	1	379	2	N	-0-					-0-
09	448	N	448	-0-	-0-	B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
10	0		586	-0-	586	B	586	586	2			N	-0-					-0-
11	0		1164	-0-	1164	B	1750	22	1	1142	2	N	-0-					-0-

HEARNSBERGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247996 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12250 - 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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	60 N	22	-0-	-38	-0-	4	1	18	2	N	-0-					-0-
07	62 N	37	-0-	-25	-0-	9	1	28	2	N	-0-					-0-
08	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	0	30	-0-	30	30	7	1	23	2	N	-0-					-0-
10	62 N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
*11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	442	1	62	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY TRUST WELL #: 1 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
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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2022 - WELL PLUGGED 8/10/22

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					101
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					101
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
10	0		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					101
11	0		13	-0-	13	15	13	2			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
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
11	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
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 258026 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11962 PERF. 7410 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	X	1626	-0-	-54	-0-	1593	2	33	9	N	30					113
07	1767	X	1579	-0-	-188	-0-	1579	2			N	-0-					113
08	1705	N	1589	-0-	-116	-0-	1578	2	11	9	N	10					123
09	1620	N	1265	-0-	-355	-0-	1259	2	6	9	N	5					128
10	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1580	2	11	9	N	10					138
11	1530	N	901	-0-	-629	-0-	897	2	4	9	N	4					142

SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 270974 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 12180 PERF. 7638 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP 383757
SAMFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212743 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7775 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	2			N	-0-					35
07	124	N	26	-0-	-98	-0-	26	2			N	-0-					35
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					35
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					35
10	0		31	-0-	31	31	31	2			N	-0-					35
*11	111	N	80	-0-	-31	-0-	80	2			N	-0-					35

WHEELER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218026 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7720 - 8364

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61					90
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46					136
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					158
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					169
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					179
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					191

SAMFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250442 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7648 - 7816

06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	0		7	-0-	7	7	7	2			N	-0-					-0-
*11	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN, ROBERT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263460 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7701 - 8270

06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					34
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					34
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					34
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					34
10	0		10	-0-	10	10	10	2			N	-0-					34
*11	22	N	12	-0-	-10	-0-	12	2			N	-0-					34

RFE OPERATING, LLC 704776
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237973 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	4	1	127	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	121	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	3	1	92	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	0		116	-0-	116	116	4	1	110	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	0		99	-0-	99	215	4	1	93	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	0		109	-0-	109	324	5	1	102	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	371	1	1014	2	N	31	49	1			32
							34	9									
07	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	724	1	1184	2	N	57	35	1			54
							63	9									
08	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	650	1	1103	2	N	40	63	1			31
							44	9									
09	0		1722	-0-	1722	1722	516	1	1143	2	N	57	61	1			27
							63	9									
10	0		1612	-0-	1612	3334	489	1	1061	2	N	56	61	1			22
							62	9									
11	0		1526	-0-	1526	4860	364	1	1097	2	N	59	57	1			24
							65	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		3148	-0-	3148	340424	163	1	2968	2	Y	15	23	1			17
							17	9									
07	SWR 10		3525	-0-	3525	343949	195	1	3285	2	Y	41	22	1			36
							45	9									
08	SWR 10		4684	-0-	4684	348633	265	1	4378	2	Y	37	48	1			25
							41	9									
09	SWR 10		4424	-0-	4424	353057	239	1	4124	2	Y	55	55	1			25
							61	9									
10	SWR 10		4198	-0-	4198	357255	241	1	3905	2	Y	47	52	1			20
							52	9									
11	SWR 10		3831	-0-	3831	361086	243	1	3535	2	Y	48	50	1			18
							53	9									

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213084 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 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
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-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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
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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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
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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 224398 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7944

06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	29	1	126	2	Y	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	35	1	121	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	33	1	122	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	22	1	115	2	Y	-0-					-0-
10	0		149	-0-	149	149	23	1	126	2	Y	-0-					-0-
11	0		142	-0-	142	291	25	1	117	2	Y	-0-					-0-

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225261 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 9731

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-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

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-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265530 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9552 - 9844

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 8 RRCID -> 265993 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8259 - 8303

06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	8	1	243	2	Y	-0-	1	1			1
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	6	1	168	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	5	1	142	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
09	0		100	-0-	100	100	3	1	94	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
10	0		168	-0-	168	268	6	1	156	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
11	0		99	-0-	99	367	4	1	89	2	Y	5	5	1			2
							6	9									

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	61 20	1 9	1932	2	N	18	27	1			19
07	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	65 65	1 9	1831	2	N	59	30	1			48
08	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	71 47	1 9	1883	2	N	43	60	1			31
09	0		1854	-0-	1854	1854	64 63	1 9	1727	2	N	57	61	1			27
10	0		1894	-0-	1894	3748	68 65	1 9	1761	2	N	59	63	1			23
11	0		1994	-0-	1994	5742	85 67	1 9	1842	2	N	61	59	1			25

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SICKEL WELL #: RRCID -> 268290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10744 - 15659

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VINLAND TEXAS SERVICES LLC 886099
ARCO NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 179098 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7512 - 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
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					40
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					40
08	2	X		-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-					40
09	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					40
10	0			-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					40
11	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					40

ARCO NO. 2 WELL #: 3 L RRCID -> 186521 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7686 - 8450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92

ARCO NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 186963 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 7570 - 8322

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099
ARCO NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 188895 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 8716 - 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
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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		373	-0-	373	783	373	2			Y	-0-					97
07	902	X	119	-0-	-783	-0-	119	2			Y	-0-					97
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					97
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					97
10	0		643	-0-	643	643	612	2	31	9	Y	28					125
*11	1339	N	696	-0-	-643	-0-	674	2	22	9	Y	20					145

ARCO NO. 2 WELL #: 5 U RRCID -> 198532 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7715 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		4	-0-	4	33	4	2			Y	-0-					35
07	35	X	2	-0-	-33	-0-	2	2			Y	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					35
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
11	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	93316					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	93316					Y	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		927	-0-	927	2959	872	2	55	9	Y	50	175	1			116
07	4478	X	1519	-0-	-2959	-0-	1418	2	101	9	Y	92					208
08	1240	N	1121	-0-	-119	-0-	1042	2	79	9	Y	72	161	1			119
09	930	N	445	-0-	-485	-0-	445	2			Y	-0-					119
10	0		790	-0-	790	790	758	2	32	9	Y	29					148
*11	1477	N	687	-0-	-790	-0-	631	2	56	9	Y	51					199

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099
ARCO NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 204894 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7888 - 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
06	14B2	EXT	118	-0-	118	256	118	2			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	98	-0-	98	354	98	2			Y	-0-					-0-
08	400	N	46	-0-	-354	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	32	-0-	-88	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
10	0		42	-0-	42	42	42	2			Y	-0-					-0-
*11	80	N	38	-0-	-42	-0-	38	2			Y	-0-					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 204898 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7770 - 8432

06	472	X	-0-	-0-	-472	-0-					Y	-0-					122
07	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2367	2	59	9	Y	54					176
08	434	X	399	-0-	-35	-0-	376	2	23	9	Y	21	162	1			35
09	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1087	2	33	9	Y	30					65
10	0		236	-0-	236	236	225	2	11	9	Y	10					75
11	2340	X	681	-0-	-1659	-0-	664	2	17	9	Y	15					90

ARCO NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 205175 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7760 - 8496

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 219053 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7748 - 8310

06	14B2	EXT	123	-0-	123	648	123	2			Y	-0-					97
07	702	X	54	-0-	-648	-0-	54	2			Y	-0-					97
08	434	N	48	-0-	-386	-0-	48	2			Y	-0-					97
09	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	2			Y	-0-					97
10	0		42	-0-	42	42	42	2			Y	-0-					97
*11	94	N	52	-0-	-42	-0-	52	2			Y	-0-					97

ARCO NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 228627 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7666 - 8654

06	14B2	EXT	18	-0-	18	52	18	2			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	52	-0-	52	104	52	2			Y	-0-					-0-
08	121	X	17	-0-	-104	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
09	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
10	0		52	-0-	52	52	52	2			Y	-0-					-0-
*11	91	N	39	-0-	-52	-0-	39	2			Y	-0-					-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

06	270	N	222	-0-	-48	-0-	222	2			N	-0-					31
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	223	2	10	9	N	9					40
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					40
09	0		329	-0-	329	329	329	2			N	-0-					40
10	0		311	-0-	311	640	311	2			N	-0-					40
11	0		451	-0-	451	1091	265	2	186	9	N	169	176	1			33

STOCKMAN (TRAVIS PEAK, WEST) //CONT.// 86233 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
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-
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-

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
06	4140	X	3715	-0-	-425	-0-	3679	2 36 9			N	33					177
07	4278	X	3842	-0-	-436	-0-	3833	2 9 9			N	8					185
08	3999	X	3833	-0-	-166	-0-	3818	2 15 9			N	14					199
09	0		3635	-0-	3635	3635	3537	2 98 9			N	89	179	1			109
10	0		3882	-0-	3882	7517	3838	2 44 9			N	40					149
11	0		3683	-0-	3683	11200	3658	2 25 9			N	23					172

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286						Y	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	X	2873	-0-	-127	-0-	761	1 30 9	2082	2	Y	27	26	1			20
07	3100	X	2618	-0-	-482	-0-	738	1 19 9	1861	2	Y	17	22	1			15
08	3100	X	2391	-0-	-709	-0-	617	1 21 9	1753	2	Y	19	22	1			12
09	0		2736	-0-	2736	2736	617	1 12 9	2107	2	Y	11	11	1			12
10	0		869	-0-	869	3605	141	1 11 9	717	2	Y	10	11	1			11
11	0		1829	-0-	1829	5434	439	1 11 9	1379	2	Y	10	10	1			11

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) //CONT.// 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SLANT OPERATING, LLC 786697
HANCOCK WELL #: 1A RRCID -> 120478 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7536 - 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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2022

VINLAND TEXAS SERVICES LLC 886099
ENERQUEST CORP-FRANCIS NO. 1 WELL #: 1AR RRCID -> 181332 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7182 - 7246

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 3 U RRCID -> 186522 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7292 - 7350

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

06	6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	682	1	5863	2	N	-0-							389
07	7477 X	7477	-0-	-0-	-0-	634	1	6843	2	N	-0-							389
08	1798 X	1129	-0-	-669	-0-	211	1	918	2	N	-0-							389
09	5580 X	176	-0-	-5404	-0-	155	1	21	2	N	-0-							389
10	0	233	-0-	233	233	171	1	62	2	N	-0-							389
11	0	5973	-0-	5973	6206	445	1	5528	2	N	-0-							389

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212413 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7850 - 9680

06	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	339	1	1312	2	Y	50	51	1					37
						55	9											
07	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	368	1	1115	2	Y	32	41	1					28
						35	9											
08	1395 N	1340	-0-	-55	-0-	394	1	907	2	Y	35	40	1					23
						39	9											
09	0	1263	-0-	1263	1263	335	1	905	2	Y	21	21	1					23
						23	9											
10	0	1425	-0-	1425	2688	413	1	989	2	Y	21	21	1					23
						23	9											
11	0	1308	-0-	1308	3996	468	1	815	2	Y	23	22	1					24
						25	9											

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 214785 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7866 - 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
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	2	1	108	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	2	1	94	2	Y	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	1	1	57	2	Y	-0-					-0-
09	0		57	-0-	57	57	1	1	56	2	Y	-0-					-0-
10	0		39	-0-	39	96	1	1	38	2	Y	-0-					-0-
11	0		96	-0-	96	192	2	1	94	2	Y	-0-					-0-

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
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	12	1	561	2	Y	26	16	1			18
							29	9									
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	9	1	413	2	Y	4	17	1			5
							4	9									
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	10	1	489	2	Y	61	40	1			26
							67	9									
09	0		709	-0-	709	709	13	1	675	2	Y	19	25	1			20
							21	9									
10	0		367	-0-	367	1076	8	1	357	2	Y	2	12	1			10
							2	9									
11	0		469	-0-	469	1545	10	1	450	2	Y	8	8	1			10
							9	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
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	974	1	35	9	Y	32	22	1			22
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1158	1	22	9	Y	20	24	1			18
08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1103	1	23	9	Y	21	25	1			14
09	0		1095	-0-	1095	1095	871	1	210	2	Y	13	13	1			14
							14	9									
10	0		960	-0-	960	2055	722	1	223	2	Y	14	13	1			15
							15	9									
11	0		921	-0-	921	2976	795	1	111	2	Y	14	14	1			15
							15	9									

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
06	1110	N	1046	-0-	-64	-0-	22	1	1012	2	Y	11	11	1			8
							12	9									
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	21	1	947	2	Y	7	9	1			6
							8	9									
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	22	1	1008	2	Y	8	9	1			5
							9	9									
09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	21	1	1040	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
10	0		1234	-0-	1234	1234	26	1	1204	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
11	0		1213	-0-	1213	2447	25	1	1182	2	Y	5	4	1			5
							6	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
06	3720	X	3431	-0-	-289	-0-	1726	1	1705	2	Y	-0-					-0-
07	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	2209	1	1568	2	Y	-0-					-0-
08	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	2171	1	1828	2	Y	-0-					-0-
09	0		3673	-0-	3673	3673	1414	1	2259	2	Y	-0-					-0-
10	0		3619	-0-	3619	7292	1310	1	2309	2	Y	-0-					-0-
11	0		3192	-0-	3192	10484	1425	1	1767	2	Y	-0-					-0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
JOY WELL #: 1 RRCID -> 224486 COMPL. DATE 06/15/2022 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
06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	32	1	1453	2	Y	10					10
							11	9									
07	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	51	1	2263	2	Y	18	14	1			14
							20	9									
08	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	49	1	2279	2	Y	19	21	1			12
							21	9									
09	0		2401	-0-	2401	2401	46	1	2343	2	Y	11	11	1			12
							12	9									
10	0		2562	-0-	2562	4963	54	1	2494	2	Y	13	12	1			13
							14	9									
11	0		2789	-0-	2789	7752	57	1	2719	2	Y	12	12	1			13
							13	9									

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 226495 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 8046 - 8128

06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	28	1	1270	2	Y	-0-					-0-
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	22	1	977	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	865	-0-	-34	-0-	18	1	847	2	Y	-0-					-0-
09	0		888	-0-	888	888	17	1	871	2	Y	-0-					-0-
10	0		939	-0-	939	1827	20	1	919	2	Y	-0-					-0-
11	0		930	-0-	930	2757	19	1	911	2	Y	-0-					-0-

JENNY WELL #: 1 RRCID -> 228632 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8114 - 8308

06	240	N	237	-0-	-3	-0-	44	1	193	2	Y	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	47	1	165	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	180	-0-	-37	-0-	38	1	142	2	Y	-0-					-0-
09	0		133	-0-	133	133	22	1	111	2	Y	-0-					-0-
10	0		273	-0-	273	406	42	1	231	2	Y	-0-					-0-
11	0		239	-0-	239	645	42	1	197	2	Y	-0-					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 229228 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 9827

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-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	77	1	334	2	Y	11	10	1			8
							12	9									
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	101	1	355	2	Y	6	8	1			6
							7	9									
08	465	N	434	-0-	-31	-0-	90	1	336	2	Y	7	8	1			5
							8	9									
09	0		379	-0-	379	379	61	1	314	2	Y	4	4	1			5
							4	9									
10	0		404	-0-	404	783	61	1	340	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
11	0		350	-0-	350	1133	60	1	284	2	Y	5	4	1			5
							6	9									

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	104	1	454	2	Y	-0-	3	1			-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	59	1	207	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	88	-0-	-532	-0-	19	1	69	2	Y	-0-					-0-
09	0		944	-0-	944	944	154	1	790	2	Y	-0-					-0-
10	0		682	-0-	682	1626	104	1	578	2	Y	-0-					-0-
11	0		696	-0-	696	2322	121	1	575	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
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	4	1	73	2	Y	3	8	1			4
							3	9									
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	-0-	3	1			1
08	186	N	120	-0-	-66	-0-	7	1	110	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
10	0		130	-0-	130	130	7	1	120	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
11	0		77	-0-	77	207	5	1	71	2	Y	1	2	1			2
							1	9									

SUNSHINE (LOWER COTTON VALLEY) 87237 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
84 ENERGY LLC 856467
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
06	210	N	10	-0-	-200	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	217	N	96	-0-	-121	-0-	96	2			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-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
06	150	N	25	-0-	-125	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-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
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

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
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	31	1	859	2	N	-0-					62
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					62
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					62
09	810	N	809	-0-	-1	-0-	77	1	732	2	N	-0-					62
10	0		45	-0-	45	45	2	1	43	2	N	-0-					62
11	0		4	-0-	4	49	4	2			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
06	600	N	596	-0-	-4	-0-	36	1	560	2	N	-0-					160
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					160
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					160
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	91	1	764	2	N	-0-					160
10	0		774	-0-	774	774	32	1	742	2	N	-0-					160
11	0		757	-0-	757	1531	136	1	621	2	N	-0-					160

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
06	2940	X	2213	-0-	-727	-0-	124	1	2059	2	N	27	162	1			47
							30	9									
07	3038	X	2503	-0-	-535	-0-	2467	2	36	9	N	33					80
08	3038	X	2813	-0-	-225	-0-	2772	2	41	9	N	37					117
09	2790	X	891	-0-	-1899	-0-	91	1	764	2	N	33					150
							36	9									
10	0		3229	-0-	3229	3229	98	1	3098	2	N	30					180
							33	9									
11	0		3181	-0-	3181	6410	534	1	2597	2	N	45					225
							50	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
06	2340	X	1948	-0-	-392	-0-	130	1	1737	2	N	74	176	1			75
							81	9									
07	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	2079	2	15	9	N	14					89
08	2759	X	2313	-0-	-446	-0-	2302	2	11	9	N	10					99
09	2670	X	2441	-0-	-229	-0-	270	1	2161	2	N	9					108
							10	9									
10	0		2187	-0-	2187	2187	98	1	2076	2	N	12					120
							13	9									
11	0		2311	-0-	2311	4498	403	1	1799	2	N	99					219
							109	9									

ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 093292 COMPL. DATE 12/05/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9976 - 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
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/26/2022

ATOKA OPERATING, INC. 036606
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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
06	660	N	550	-0-	-110	-0-	544	3	6	9	N	5					89
07	682	N	342	-0-	-340	-0-	339	3	3	9	N	3					92
08	775	N	552	-0-	-223	-0-	544	3	8	9	N	7					99
09	0		431	-0-	431	431	420	3	11	9	N	10					109
10	0		489	-0-	489	920	481	3	8	9	N	7					116
11	0		605	-0-	605	1525	588	3	17	9	N	15					131

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
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					108
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	605	3	11	9	N	10					118
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	498	3	72	9	N	65	176	1			7
09	0		671	-0-	671	671	653	3	18	9	N	16					23
10	0		1324	-0-	1324	1995	1301	3	23	9	N	21					44
11	0		1228	-0-	1228	3223	1221	3	7	9	N	6					50

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
06	1200	N	1149	-0-	-51	-0-	1146	3	3	9	N	3					25
07	1271	N	974	-0-	-297	-0-	971	3	3	9	N	3					28
08	1240	N	1070	-0-	-170	-0-	1070	3			N	-0-					28
09	0		1096	-0-	1096	1096	1081	3	15	9	N	14					42
10	0		1228	-0-	1228	2324	1210	3	18	9	N	16					58
11	0		1196	-0-	1196	3520	1185	3	11	9	N	10					68

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
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	727	3	9	9	N	8					50
07	713	N	508	-0-	-205	-0-	506	3	2	9	N	2					52
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	776	3	3	9	N	3					55
09	0		555	-0-	555	555	551	3	4	9	N	4					59
10	0		665	-0-	665	1220	640	3	25	9	N	23					82
11	0		470	-0-	470	1690	469	3	1	9	N	1					83

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
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	882	3	7	9	N	6					63
07	1147	N	510	-0-	-637	-0-	491	3	19	9	N	17					80
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1081	3	8	9	N	7					87
09	0		1092	-0-	1092	1092	1089	3	3	9	N	3					90
10	0		740	-0-	740	1832	737	3	3	9	N	3					93
11	0		895	-0-	895	2727	882	3	13	9	N	12					105

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
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	907	3	28	9	N	25	182	1			45
07	1085	N	751	-0-	-334	-0-	729	3	22	9	N	20					65
08	992	N	962	-0-	-30	-0-	945	3	17	9	N	15					80
09	0		1107	-0-	1107	1107	1088	3	19	9	N	17					97
10	0		741	-0-	741	1848	721	3	20	9	N	18					115
11	0		899	-0-	899	2747	880	3	19	9	N	17					132

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
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
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	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
06	270	N	57	-0-	-213	-0-	57	2			Y	-0-					15
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					15
08	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					15
09	0		1620	-0-	1620	1620	1620	2			Y	-0-					15
10	0		1701	-0-	1701	3321	1701	2			Y	-0-					15
11	0		742	-0-	742	4063	741	2	1	9	Y	1	1	8			15

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
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
08	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
09	0		12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-					-0-
10	0		13	-0-	13	25	13	2			Y	-0-					-0-
11	0		56	-0-	56	81	56	2			Y	-0-					-0-

OE SQUARED OPERATING, LLC 618777
MANDY GU 1 WELL #: 1 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
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15796 02/10/2021

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
06	DLQ G-10		80	-0-	80	3470	80	2			Y	-0-					70
07	DLQ G-10		240	-0-	240	3710	240	2			Y	-0-					70
08	3100	N	82	-0-	-3018	692	82	2			Y	-0-					70
09	692	N	-0-	-0-	-692	-0-					Y	-0-					70
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
31 OPERATING LLC //CONT.// 953535
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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
11	14B	DENY	NO RPT	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
06	180	N	62	-0-	-118	-0-	62	2			N	-0-					75
07	186	N	68	-0-	-118	-0-	67	2	1	9	N	1					76
08	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					76
09	0		59	-0-	59	59	57	2	2	9	N	2					78
10	0		1277	-0-	1277	1336	1277	2			N	-0-					78
11	0		1269	-0-	1269	2605	1269	2			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
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1073	2	9	9	N	8					96
07	961	N	936	-0-	-25	-0-	936	2			N	-0-					96
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1031	2	1	9	N	1					97
09	0		1006	-0-	1006	1006	997	2	9	9	N	8					105
10	0		1023	-0-	1023	2029	1021	2	2	9	N	2					107
11	0		1383	-0-	1383	3412	1381	2	2	9	N	2					109

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
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1327	3	149	9	N	135	186	1			151
07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1225	3	10	9	N	9					160
08	620	N	477	-0-	-143	-0-	477	3			N	-0-					160
09	0		427	-0-	427	427	427	3			N	-0-					160
10	0		1787	-0-	1787	2214	1730	3	57	9	N	52	174	1			38
11	0		1133	-0-	1133	3347	1111	3	22	9	N	20					58

TECULA (TRAVIS PEAK) 88646 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
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
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*11	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
06	4350	X	3896	-0-	-454	-0-	3896	2			N	-0-					13
07	5084	X	4043	-0-	-1041	-0-	4043	2			N	-0-					13
08	5084	X	3485	-0-	-1599	-0-	3485	2			N	-0-					13
09	0		4029	-0-	4029	4029	4029	2			N	-0-					13
10	8124	X	4095	-0-	-4029	-0-	4095	2			N	-0-					13
11	3900	X	3866	-0-	-34	-0-	3866	2			N	-0-					13

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
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					37
07	310	N	204	-0-	-106	-0-	204	2			N	-0-					37
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					37
09	0		95	-0-	95	95	95	2			N	-0-					37
10	217	N	44	-0-	-173	-0-	44	2			N	-0-					37
11	300	N	14	-0-	-286	-0-	14	2			N	-0-					37

LANE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259747 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10774 - 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
06	1710	N	1148	-0-	-562	-0-	1148	2			N	-0-					47
07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					47
08	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					47
09	0		1674	-0-	1674	1674	1674	2			N	-0-					47
10	3100	N	1866	-0-	-1234	440	1866	2			N	-0-					47
*11	1788	N	1348	-0-	-440	-0-	1348	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TENAHA, SOUTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 88782 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
VENTANA MIDSTREAM LLC //CONT.// 884518
WOODS WELL #: 1 RRCID -> 202759 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2820 - 2956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TENAHA, SW. (TRAVIS PEAK) 88783 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 180611 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6810 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BAKER WELL #: 2 RRCID -> 183808 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6809 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1500	X	541	-0-	-959	-0-	541	2			N	-0-					-0-
07	1550	X	517	-0-	-1033	-0-	517	2			N	-0-					-0-
08	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	2			N	-0-					-0-
09	0		7091	-0-	7091	7091	7091	2			N	-0-					-0-
10	0		5021	-0-	5021	12112	5021	2			N	-0-					-0-
11	0		3116	-0-	3116	15228	3116	2			N	-0-					-0-

TDC "A" WELL #: 1 RRCID -> 192262 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16952 - 17076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					40
07	1302	X	1282	-0-	-20	-0-	1282	2			N	-0-					40
08	1302	X	1196	-0-	-106	-0-	1196	2			N	-0-					40
09	0		801	-0-	801	801	801	2			N	-0-					40
10	0		697	-0-	697	1498	697	2			N	-0-					40
11	0		528	-0-	528	2026	528	2			N	-0-					40

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
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
07	868	N	515	-0-	-353	-0-	515	2			N	-0-					-0-
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
09	0		700	-0-	700	700	700	2			N	-0-					-0-
10	0		707	-0-	707	1407	707	2			N	-0-					-0-
11	0		705	-0-	705	2112	705	2			N	-0-					-0-

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER) //CONT.// 88809 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 659844
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
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
07	682	N	632	-0-	-50	-0-	632	2			N	-0-					-0-
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
09	0		128	-0-	128	128	128	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	128					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	128					N	-0-					-0-

ROYALL "C" WELL #: 3R RRCID -> 220423 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 16900 PERF.16598 - 16715

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

06	1830	#	1417	-0-	-413	-0-	1395	2	22	9	Y	20	34	1			38
07	2015	#	1553	-0-	-462	-0-	1523	2	30	9	Y	27	35	1			30
08	2015	#	1924	-0-	-91	-0-	1898	2	26	9	Y	24	34	1			20
09	0		1920	-0-	1920	1920	1890	2	30	9	Y	27					47
10	0		1534	-0-	1534	3454	1530	2	4	9	Y	4	36	1			15
*11	5285	R	1831	-0-	-3454	-0-	1763	2	68	9	Y	62	34	1			43

WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 3 T RRCID -> 016758 COMPL. DATE 08/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6928 - 8938

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-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	600	#	417	-0-	-183	-0-	349	2	68	9	N	62	103	1			115
07	620	#	471	-0-	-149	-0-	381	2	90	9	N	82	106	1			91
08	589	#	552	-0-	-37	-0-	474	2	78	9	N	71	103	1			59
09	0		564	-0-	564	564	473	2	91	9	N	83					142
10	0		389	-0-	389	953	383	2	6	9	N	5	107	1			40
*11	1603	R	650	-0-	-953	-0-	441	2	209	9	N	190	101	1			129

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

06	1765	R	1765	-0-	-0-	-0-	1743	2	22	9	Y	20	34	1			38
07	1934	R	1934	-0-	-0-	-0-	1904	2	30	9	Y	27	35	1			30
08	2511	#	2398	-0-	-113	-0-	2372	2	26	9	Y	24	34	1			20
09	0		2387	-0-	2387	2387	2363	2	24	9	Y	22					42
10	0		1923	-0-	1923	4310	1913	2	10	9	Y	9	36	1			15
*11	6580	R	2270	-0-	-4310	-0-	2202	2	68	9	Y	62	34	1			43

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

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

	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
06	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					80
07	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					80
08	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					80
09	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					80
10	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					80
*11	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					80

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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

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

	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
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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	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

	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
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					86
07	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					86
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					86
09	0		100	-0-	100	100	100	3			N	-0-					86
10	0		300	-0-	300	400	300	3			N	-0-					86
11	0		104	-0-	104	504	104	3			N	-0-					86

HOOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253304 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6886 - 7810

	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
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	683	3	2	9	N	2					20
07	651	N	553	-0-	-98	-0-	551	3	2	9	N	2					22
08	589	N	515	-0-	-74	-0-	509	3	6	9	N	5					27
09	0		281	-0-	281	281	281	3			N	-0-					27
10	0		353	-0-	353	634	353	3			N	-0-					27
11	0		396	-0-	396	1030	396	3			N	-0-					27

TIMPSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90070 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MCINTYRE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260681 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6868 - 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
06	360	N	311	-0-	-49	-0-	311	3			N	-0-					27
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					27
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					27
09	0		144	-0-	144	144	144	3			N	-0-					27
10	0		310	-0-	310	454	310	3			N	-0-					27
11	0		169	-0-	169	623	169	3			N	-0-					27

SURNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262940 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6856 - 7097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1224	3	2	9	N	2					20
07	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	1255	3	6	9	N	5					25
08	1395	N	1015	-0-	-380	-0-	1011	3	4	9	N	4					29
09	0		817	-0-	817	817	817	3			N	-0-					29
10	0		671	-0-	671	1488	671	3			N	-0-					29
11	0		1009	-0-	1009	2497	1009	3			N	-0-					29

HIBBARD ENERGY, LP 383757
ANDERSON PARTNERSHIP WELL #: RRCID -> 190632 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 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
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
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	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
DALF ENERGY LLC 197641
OWENS WELL #: 1 RRCID -> 122234 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 6661 - 6667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
EATON, GRACE T. WELL #: 1 C RRCID -> 121914 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 8200 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42	110	1			45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					70
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					74
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					100

EATON, GRACE WELL #: 2 RRCID -> 122834 COMPL. DATE 12/07/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6654 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1948	2	4	9	N	4					92
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1111	2	2	9	N	2					94
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1098	2	4	9	N	4					98
09	0		1092	-0-	1092	1092	1090	2	2	9	N	2					100
10	0		1423	-0-	1423	2515	1421	2	2	9	N	2					102
11	0		1341	-0-	1341	3856	1340	2	1	9	N	1					103

TIP (RODESSA HILL) //CONT.// 90160 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
TAB OPERATING, INC. 834244
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

WINDLE WELL #: 2 RRCID -> 124290 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 6672 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
06	150	#	66	-0-	-84	-0-	4 2	1 9	60	2	N	2					15
07	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					15
08	93	#	73	-0-	-20	-0-	4	1	69	2	N	-0-					15
09	0		78	-0-	78	78	78	2			N	-0-					15
10	0		86	-0-	86	164	5	1	81	2	N	-0-					15
11	0		79	-0-	79	243	79	2			N	-0-					15

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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TOOLAN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
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
06	630	#	491	-0-	-139	-0-	491	2			N	-0-					24
07	1209	#	466	-0-	-743	-0-	466	2			N	-0-					24
08	1209	#	421	-0-	-788	-0-	418	2	3	9	N	3					27
09	1170	#	358	-0-	-812	-0-	358	2			N	-0-					27
10	1023	#	542	-0-	-481	-0-	542	2			N	-0-					27
*11	547	R	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					27

MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 158440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7247 - 7512

06	270	#	264	-0-	-6	-0-	255	2	9	9	N	8					35
07	279	#	259	-0-	-20	-0-	250	2	9	9	N	8					43
08	309	R	309	-0-	-0-	-0-	307	2	2	9	N	2					45
09	443	R	443	-0-	-0-	-0-	440	2	3	9	N	3					48
10	687	R	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					48
*11	589	R	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					48

TAB OPERATING, INC. 834244
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 103749 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7137 - 7429

06	90	#	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					12
07	93	#	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					12
08	93	#	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					12
09	0		92	-0-	92	92	92	2			N	-0-					12
10	0		91	-0-	91	183	91	2			N	-0-					12
11	0		78	-0-	78	261	78	2			N	-0-					12

TYER, L.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 218595 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7344 - 7387

06	158	R	158	-0-	-0-	-0-	51	2	107	9	N	97	97	1			-0-
07	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	0		59	-0-	59	59	59	2			N	-0-					-0-
10	0		2743	-0-	2743	2802	2743	2			N	-0-					-0-
11	0		108	-0-	108	2910	53	2	55	9	N	50	50	1			-0-

TYER, L.D. WELL #: 1 RRCID -> 218601 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7302 - 7328

06	3092	R	3092	-0-	-0-	-0-	3073	2	19	9	N	17	227	1			899
07	3215	R	3215	-0-	-0-	-0-	3141	2	74	9	N	67					966
08	1938	R	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					966
09	0		3267	-0-	3267	3267	3192	2	75	9	N	68					1034
10	0		2809	-0-	2809	6076	2743	2	66	9	N	60					1094
11	0		2581	-0-	2581	8657	2506	2	75	9	N	68	115	1			1047

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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

TOOLAN (PETTIT 7500) //CONT.// 90705 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
JACKSON, E. WELL #: 1 RRCID -> 111586 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7402 - 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
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
10	0		463	-0-	463	463	463	2			Y	-0-					-0-
11	0		372	-0-	372	835	372	2			Y	-0-					-0-

LEE, E. WELL #: 1 RRCID -> 115395 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7455 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
10	0		56	-0-	56	56	56	2			Y	-0-					-0-
11	0		56	-0-	56	112	56	2			Y	-0-					-0-

REEVES, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 133079 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7194 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

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
06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-					-0-
07	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			Y	-0-					-0-
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-
09	0		1070	-0-	1070	1070	1070	2			Y	-0-					-0-
10	0		1309	-0-	1309	2379	1309	2			Y	-0-					-0-
11	0		1396	-0-	1396	3775	1396	2			Y	-0-					-0-

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
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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					165
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					170
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					175
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					173
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					181
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					194
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194

TOOLAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
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-
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-

MUCKELROY WELL #: 1 RRCID -> 110392 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7904 - 7936

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
CLINTON, WILL WELL #: RRCID -> 116046 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7827 - 7918

06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	76	7			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2014

TAB OPERATING, INC. 834244
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 101092 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9285 - 9577

06	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
09	0		249	-0-	249	249	236	2	13	9	N	12					12
10	0		325	-0-	325	574	306	2	19	9	N	17					29
11	0		397	-0-	397	971	388	2	9	9	N	8					37

LEE, EDDIE WELL #: 1 RRCID -> 158125 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8121 - 8406

06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	516	2	131	9	N	119					265
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	431	2	33	9	N	30	176	1			119
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	478	2	44	9	N	40					159
09	0		497	-0-	497	497	458	2	39	9	N	35	153	1			41
10	0		520	-0-	520	1017	489	2	31	9	N	28					69
11	0		464	-0-	464	1481	450	2	14	9	N	13					82

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
JONES, A. WELL #: 1 RRCID -> 117821 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7868 - 8562

06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
10	0		54	-0-	54	54	54	2			Y	-0-					-0-
11	0		46	-0-	46	100	46	2			Y	-0-					-0-

TRAWICK (JURASSIC) 90998 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. 945936
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
06	409	N	409	-0-	-0-	B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
08	432	N	432	-0-	-0-	B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
09	422	N	422	-0-	-0-	B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
10	0		504	-0-	504	B	504	504	3			N	-0-					-0-
11	0		400	-0-	400	B	904	400	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
06	3990	X	18	-0-	-3972	B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	1233	-0-	-2890	B	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
08	1023	X	192	-0-	-831	B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0		14	-0-	14	B	14	14	3			N	-0-					-0-
11	0		3	-0-	3	B	17	3	3			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
06	3300	X	1263	-0-	-2037	B	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	820	-0-	-2590	B	-0-	820	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	2840	-0-	-508	B	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	1970	-0-	-1270	B	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
10	0		1511	-0-	1511	B	1511	1511	3			N	-0-					-0-
11	0		1890	-0-	1890	B	3401	1890	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
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					85
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					85
11	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
06	484	N	484	-0-	-0-		-0-	484	2			N	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-		-0-	497	2			N	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-		-0-	497	2			N	-0-					-0-
09	498	N	498	-0-	-0-		-0-	498	2			N	-0-					-0-
10	0		484	-0-	484		484	484	2			N	-0-					-0-
*11	971	N	487	-0-	-484		-0-	487	2			N	-0-					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 256647 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7650 - 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
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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					57
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					57
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2021 - WELL PLUGGED 11/3/21

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CRAYCRAFT GU WELL #: 1 RRCID -> 228873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9234 PERF. 7740 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	579	X	579	-0-	-0-	-0-	568	2	11	9	N	10	3	8			150
07	1457	X	3	-0-	-1454	-0-	3	2			N	-0-					150
08	1457	X	1252	-0-	-205	-0-	1238	2	14	9	N	13	3	8			160
09	0		1117	-0-	1117	1117	1105	2	12	9	N	11					171
10	0		953	-0-	953	2070	906	2	47	9	N	43	4	8			210
*11	3166	X	1096	-0-	-2070	-0-	1086	2	10	9	N	9	171	1	5	8	43

TEXANA GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 228894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7913 - 8450

06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	625	2	10	9	Y	9	9	8			46
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					46
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1089	2	3	9	Y	3	3	8			46
09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	950	2	2	9	Y	2	2	8			46
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	4	3	8			47
*11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	729	2	10	9	Y	9	2	8			54

TEXANA GU NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 237511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7836 - 8522

06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	547	2	11	9	Y	10	10	8			-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1196	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
09	0		937	-0-	937	937	930	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
10	0		1053	-0-	1053	1990	1050	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
*11	2901	N	911	-0-	-1990	-0-	907	2	4	9	Y	4	4	8			-0-

HARRISON, CASH WELL #: 1 RRCID -> 240429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7776 - 8449

06	1740	N	810	-0-	-930	-0-	808	2	2	9	N	2	2	8			42
07	1736	N	67	-0-	-1669	-0-	67	2			N	-0-					42
08	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1840	2	6	9	N	5	4	8			43
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1173	2	6	9	N	5	5	8			43
10	0		1058	-0-	1058	1058	1055	2	3	9	N	3	3	8			43
*11	2041	N	983	-0-	-1058	-0-	822	2	161	9	N	146	167	1	4	8	18

TEXANA GU NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 241494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8693 PERF. 7860 - 8378

06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					108
07	1240	N	65	-0-	-1175	-0-	65	2			Y	-0-					108
08	1426	N	1153	-0-	-273	-0-	1153	2			Y	-0-					108
09	0		778	-0-	778	778	778	2			Y	-0-					108
10	1630	N	852	-0-	-778	-0-	852	2			Y	-0-					108
11	0		862	-0-	862	862	862	2			Y	-0-					108

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
ANDERSON, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 275981 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7874 - 8322

06	8160	X	380	-0-	-7780	-0-	349	2	31	9	N	28					192
07	9269	X	254	-0-	-9015	-0-	254	2			N	-0-					192
08	9269	X	4247	-0-	-5022	-0-	4247	2			N	-0-					192
09	8970	X	4137	-0-	-4833	-0-	4137	2			N	-0-					192
10	6262	X	5266	-0-	-996	-0-	5208	2	58	9	N	53	190	1			55
11	0		4202	-0-	4202	4202	4155	2	47	9	N	43					98

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059
BEECH CREEK WELL #: 1 RRCID -> 279909 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7263 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	280	2	13	9	N	12					269
07	0		443	-0-	443	443	443	2			N	-0-					269
08	0		499	-0-	499	942	497	2	2	9	N	2					271
09	0		250	-0-	250	1192	250	2			N	-0-					271
*10	1543	N	351	-0-	-1192	-0-	350	2	1	9	N	1					272
11	0		63	-0-	63	63	62	2	1	9	N	1					273

O'RYAN OIL AND GAS 617042
GROUNDS WELL #: 1 RRCID -> 254556 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10426 - 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
06	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	1523	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	602	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	930	N	516	-0-	-414	-0-	516	3			N	-0-					-0-
09	0		611	-0-	611	611	611	3			N	-0-					-0-
10	0		614	-0-	614	1225	614	3			N	-0-					-0-
11	0		1068	-0-	1068	2293	1068	3			N	-0-					-0-

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
06	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2594	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2170	X	1810	-0-	-360	-0-	1807	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	2170	X	1546	-0-	-624	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
09	0		1832	-0-	1832	1832	1832	3			N	-0-					-0-
10	0		7154	-0-	7154	8986	7154	3			N	-0-					-0-
11	0		1819	-0-	1819	10805	1819	3			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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	102	1	908	2	Y	11	21	1			13
							12	9									
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	107	1	901	2	Y	14	25	1			2
							15	9									
08	1023	N	857	-0-	-166	-0-	98	1	753	2	Y	5					7
							6	9									
*09	990	N	905	-0-	-85	-0-	97	1	797	2	Y	10					17
							11	9									
10	1023	N	940	-0-	-83	-0-	97	1	832	2	Y	10	21	1			6
							11	9									
11	0		929	-0-	929	929	96	1	827	2	Y	5					11
							6	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
06	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	251	1	2229	2	Y	13	25	1			15
							14	9									
07	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	277	1	2330	2	Y	12	24	1	1	8	2
							13	9									
08	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	286	1	2200	2	Y	4					6
							4	9									
*09	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	242	1	1987	2	Y	10					16
							11	9									
*10	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	261	1	2243	2	Y	20	24	1			12
							22	9									
11	0		2373	-0-	2373	2373	244	1	2118	2	Y	10					22
							11	9									

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
06	1770	N	1466	-0-	-304	-0-	147	1	1308	2	Y	10	18	1			11
							11	9									
07	1860	N	1289	-0-	-571	-0-	137	1	1140	2	Y	11	20	1	1	8	1
							12	9									
08	1674	N	1592	-0-	-82	-0-	182	1	1403	2	Y	6					7
							7	9									
*09	1470	N	1364	-0-	-106	-0-	146	1	1209	2	Y	8					15
							9	9									
*10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	173	1	1484	2	Y	9	19	1			5
							10	9									
11	0		1423	-0-	1423	1423	147	1	1272	2	Y	4					9
							4	9									

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
06	1260	N	1138	-0-	-122	-0-	114	1	1013	2	Y	10	16	1			11
							11	9									
07	1271	N	1109	-0-	-162	-0-	116	1	980	2	Y	12	20	1			3
							13	9									
08	1240	N	1178	-0-	-62	-0-	136	1	1039	2	Y	3					6
							3	9									
*09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	125	1	1030	2	Y	5					11
							6	9									
*10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	122	1	1048	2	Y	14	16	1			9
							15	9									
11	0		1093	-0-	1093	1093	113	1	971	2	Y	8					17
							9	9									

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
06	2550	N	2161	-0-	-389	-0-	219	1	1942	2	Y	-0-					5
07	2294	N	2099	-0-	-195	-0-	223	1	1875	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
08	2356	N	1817	-0-	-539	-0-	207	1	1610	2	Y	-0-					5
*09	2160	N	1587	-0-	-573	-0-	173	1	1414	2	Y	-0-					5
10	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	219	1	1883	2	Y	27	25	1	4	8	3
							30	9									
11	0		1707	-0-	1707	1707	178	1	1529	2	Y	-0-					3

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
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	22	1	196	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	211	-0-	-37	-0-	22	1	189	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	133	-0-	-115	-0-	15	1	118	2	Y	-0-					-0-
*09	210	N	105	-0-	-105	-0-	11	1	94	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	87	-0-	-130	-0-	9	1	78	2	Y	-0-					-0-
11	0		123	-0-	123	123	13	1	110	2	Y	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	2160	N	2081	-0-	-79	-0-	210	1	1863	2	Y	7					8
							8	9									
07	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	228	1	1913	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
08	2077	N	2015	-0-	-62	-0-	232	1	1783	2	Y	-0-					8
*09	2070	N	1669	-0-	-401	-0-	182	1	1469	2	Y	16					24
							18	9									
10	2139	N	1994	-0-	-145	-0-	206	1	1769	2	Y	17	32	1	3	8	6
							19	9									
11	0		1630	-0-	1630	1630	169	1	1460	2	Y	1					7
							1	9									

BRADSHAW, J. WELL #: 1 RRCID -> 238179 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8166 - 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
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1			-0-
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2022 - WELL PLUGGED 6.24.2022

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
06	2100	N	1958	-0-	-142	-0-	197	1	1749	2	Y	11	17	1			12
							12	9									
07	2573	N	1896	-0-	-677	-0-	200	1	1681	2	Y	14	23	1	1	8	2
							15	9									
08	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	204	1	1568	2	Y	5					7
							6	9									
*09	1950	N	1897	-0-	-53	-0-	204	1	1681	2	Y	11					18
							12	9									
10	1891	N	1834	-0-	-57	-0-	190	1	1632	2	Y	11	23	1			6
							12	9									
11	0		1535	-0-	1535	1535	160	1	1371	2	Y	4					10
							4	9									

BARRETT-CHARLES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 240175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8632 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	103	1			13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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
06	1470	N	1309	-0-	-161	-0-	133	1	1176	2	N	-0-					18
07	1519	N	1502	-0-	-17	-0-	160	1	1341	2	N	1	1	8			18
							1	9									
08	1581	N	1434	-0-	-147	-0-	165	1	1269	2	N	-0-					18
*09	1320	N	1254	-0-	-66	-0-	136	1	1118	2	N	-0-					18
10	1488	N	1365	-0-	-123	-0-	142	1	1223	2	N	-0-					18
11	0		1392	-0-	1392	1392	145	1	1247	2	N	-0-					18

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
06	180	N	50	-0-	-130	-0-	5	1	45	2	N	-0-					12
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	28	1	239	2	N	65	64	1	1	8	12
							72	9									
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	19	1	149	2	N	-0-					12
*09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	18	1	145	2	N	-0-					12
10	341	N	160	-0-	-181	-0-	17	1	143	2	N	-0-					12
11	0		116	-0-	116	116	12	1	104	2	N	-0-					12

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
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-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	121	215	1			13
							133	9									
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					13
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEN, JUDAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8970 - 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
06	1500	N	650	-0-	-850	-0-	66	1	584	2	Y	-0-					74
07	1054	N	905	-0-	-149	-0-	95	1	810	2	Y	-0-					74
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	167	1	1264	2	Y	-0-	42	1			32
*09	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	190	1	1543	2	Y	-0-					32
*10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	127	1	1089	2	Y	-0-					32
11	0		1204	-0-	1204	1204	126	1	1078	2	Y	-0-					32

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
06	3000	N	2615	-0-	-385	1826	265	1	2350	2	Y	-0-					5
07	3100	N	3090	-0-	-10	1816	328	1	2761	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
08	4455	X	2639	-0-	-1816	-0-	302	1	2337	2	Y	-0-					5
*09	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	289	1	2361	2	Y	44					49
							48	9									
10	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	323	1	2780	2	Y	12	54	1	3	8	4
							13	9									
11	0		4065	-0-	4065	4065	422	1	3641	2	Y	2					6
							2	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	430	1	3836	2	Y	2					2
							2	9									
07	4681	X	3248	-0-	-1433	-0-	344	1	2903	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
08	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	584	1	4570	2	Y	-0-					2
*09	4500	X	4087	-0-	-413	-0-	435	1	3624	2	Y	25					27
							28	9									
10	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	488	1	4209	2	Y	24	38	1	7	8	6
							26	9									
11	0		3366	-0-	3366	3366	356	1	3009	2	Y	1					7
							1	9									

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
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-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
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
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
10	0		100	-0-	100	100	100	3			N	-0-					-0-
11	0		147	-0-	147	247	147	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
06	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
07	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
08	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
10	0		1324	-0-	1324	1324	1324	3			N	-0-					-0-
11	0		1122	-0-	1122	2446	1122	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
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
07	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	3			N	-0-					-0-
08	651	N	617	-0-	-34	-0-	617	3			N	-0-					-0-
09	630	N	584	-0-	-46	-0-	584	3			N	-0-					-0-
10	0		593	-0-	593	593	593	3			N	-0-					-0-
11	0		559	-0-	559	1152	559	3			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
06	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	5999	-0-	2899	2899	5999	3			N	-0-					-0-
08	8243	X	5344	-0-	-2899	-0-	5344	3			N	-0-					-0-
09	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	3			N	-0-					-0-
10	0		4004	-0-	4004	4004	4004	3			N	-0-					-0-
11	0		2636	-0-	2636	6640	2636	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	3			N	-0-					-0-
07	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	3			N	-0-					-0-
08	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	3			N	-0-					-0-
09	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	3			N	-0-					-0-
10	0		5045	-0-	5045	5045	5045	3			N	-0-					-0-
11	0		4911	-0-	4911	9956	4911	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
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
10	0		1149	-0-	1149	1149	1149	3			N	-0-					-0-
11	0		1211	-0-	1211	2360	1211	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
06	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
07	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
08	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
09	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
10	0		1154	-0-	1154	1154	1154	3			N	-0-					-0-
11	0		957	-0-	957	2111	957	3			N	-0-					-0-

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
06	6900	X	5099	-0-	-1801	-0-	5099	3			N	-0-					-0-
07	7037	X	4854	-0-	-2183	-0-	4854	3			N	-0-					-0-
08	7037	X	6309	-0-	-728	-0-	6309	3			N	-0-					-0-
09	6630	X	2664	-0-	-3966	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
10	0		3663	-0-	3663	3663	3663	3			N	-0-					-0-
11	0		2117	-0-	2117	5780	2117	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
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
08	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	0		254	-0-	254	254	254	3			N	-0-					-0-
11	0		223	-0-	223	477	223	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
06	9531	X	9531	-0-	-0-	-0-	9531	3			N	-0-					-0-
07	9765	X	9594	-0-	-171	-0-	9594	3			N	-0-					-0-
08	9765	X	9255	-0-	-510	-0-	9255	3			N	-0-					-0-
09	9450	X	8765	-0-	-685	-0-	8765	3			N	-0-					-0-
10	0		9278	-0-	9278	9278	9278	3			N	-0-					-0-
11	0		9072	-0-	9072	18350	9072	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
06	690	N	627	-0-	-63	-0-	627	3			N	-0-					-0-
07	713	N	600	-0-	-113	-0-	600	3			N	-0-					-0-
08	682	N	289	-0-	-393	-0-	289	3			N	-0-					-0-
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
10	0		730	-0-	730	730	730	3			N	-0-					-0-
11	0		638	-0-	638	1368	638	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
06	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
07	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
10	0		2358	-0-	2358	2358	2358	3			N	-0-					-0-
11	0		2100	-0-	2100	4458	2100	3			N	-0-					-0-

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
06	9090	X	8694	-0-	-396	-0-	8694	3			N	-0-					-0-
07	9176	X	8970	-0-	-206	-0-	8970	3			N	-0-					-0-
08	9083	X	8912	-0-	-171	-0-	8912	3			N	-0-					-0-
09	8790	X	8470	-0-	-320	-0-	8470	3			N	-0-					-0-
10	0		8825	-0-	8825	8825	8825	3			N	-0-					-0-
11	0		8174	-0-	8174	16999	8174	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 2 RRCID -> 016788 COMPL. DATE 01/10/1953 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7570 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
07	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
08	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
09	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
10	0		2914	-0-	2914	2914	2914	3			N	-0-					-0-
11	0		2665	-0-	2665	5579	2665	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 30 WELL #: 1 RRCID -> 016789 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7330 - 7447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
08	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
10	0		274	-0-	274	274	274	3			N	-0-					-0-
11	0		244	-0-	244	518	244	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 1 RRCID -> 016790 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7837 - 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
06	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
10	0		184	-0-	184	184	184	3			N	-0-					-0-
11	0		65	-0-	65	249	65	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 39 WELL #: 1 RRCID -> 016791 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 7316 - 7527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
10	0		367	-0-	367	367	367	3			N	-0-					-0-
11	0		378	-0-	378	745	378	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 1 RRCID -> 016794 COMPL. DATE 01/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8167 - 8172

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 47 WELL #: 1 RRCID -> 016795 COMPL. DATE 02/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7886 - 7908

06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
10	0		1074	-0-	1074	1074	1074	3			N	-0-					-0-
11	0		960	-0-	960	2034	960	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 1 RRCID -> 016798 COMPL. DATE 10/23/1954 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7556 - 7584

06	2250	X	2159	-0-	-91	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
07	2728	X	965	-0-	-1763	-0-	965	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	1674	-0-	-1209	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	2535	-0-	-255	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
10	0		2763	-0-	2763	2763	2763	3			N	-0-					-0-
11	0		2590	-0-	2590	5353	2590	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 54 WELL #: 1 RRCID -> 016800 COMPL. DATE 12/22/1956 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7874 - 7895

06	1440	N	1235	-0-	-205	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1257	-0-	-169	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1115	-0-	-187	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
10	0		1348	-0-	1348	1348	1348	3			N	-0-					-0-
11	0		1287	-0-	1287	2635	1287	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 2 RRCID -> 032917 COMPL. DATE 04/23/1964 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8312 - 8645

06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	0		98	-0-	98	98	98	3			N	-0-					-0-
11	0		93	-0-	93	191	93	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3129	-0-	29	29	3129	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3430	-0-	330	359	3430	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3497	-0-	497	856	3497	3			N	-0-					-0-
10	0		4243	-0-	4243	5099	4243	3			N	-0-					-0-
11	0		3807	-0-	3807	8906	3807	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
06	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	3			N	-0-					-0-
07	6107	X	5758	-0-	-349	-0-	5758	3			N	-0-					-0-
08	6014	X	4373	-0-	-1641	-0-	4373	3			N	-0-					-0-
09	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	6303	3			N	-0-					-0-
10	0		6087	-0-	6087	6087	6087	3			N	-0-					-0-
11	0		3755	-0-	3755	9842	3755	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
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
10	0		98	-0-	98	98	98	3			N	-0-					-0-
11	0		94	-0-	94	192	94	3			N	-0-					-0-

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
06	840	N	830	-0-	-10	-0-	830	3			N	-0-					-0-
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
10	0		933	-0-	933	933	933	3			N	-0-					-0-
11	0		789	-0-	789	1722	789	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
06	390	N	341	-0-	-49	-0-	341	3			N	-0-					-0-
07	496	N	356	-0-	-140	-0-	356	3			N	-0-					-0-
08	496	N	344	-0-	-152	-0-	344	3			N	-0-					-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
10	0		355	-0-	355	355	355	3			N	-0-					-0-
11	0		350	-0-	350	705	350	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
06	1710	N	1626	-0-	-84	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1562	-0-	-174	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1566	-0-	-54	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
10	0		1656	-0-	1656	1656	1656	3			N	-0-					-0-
11	0		1488	-0-	1488	3144	1488	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
06	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	3			N	-0-					-0-
07	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	3			N	-0-					-0-
08	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	3			N	-0-					-0-
09	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	3			N	-0-					-0-
10	0		5797	-0-	5797	5797	5797	3			N	-0-					-0-
11	0		5606	-0-	5606	11403	5606	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					-0-
10	0		225	-0-	225	225	225	3			N	-0-					-0-
11	0		223	-0-	223	448	223	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
06	3060	X	2864	-0-	-196	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2939	-0-	-99	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	2992	-0-	-201	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	2911	-0-	-179	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
10	0		3049	-0-	3049	3049	3049	3			N	-0-					-0-
11	0		3136	-0-	3136	6185	3136	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
06	5460	X	5028	-0-	-432	-0-	5028	3			N	-0-					-0-
07	5642	X	5319	-0-	-323	-0-	5319	3			N	-0-					-0-
08	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	5801	3			N	-0-					-0-
09	5460	X	5018	-0-	-442	-0-	5018	3			N	-0-					-0-
10	0		5302	-0-	5302	5302	5302	3			N	-0-					-0-
11	0		5720	-0-	5720	11022	5720	3			N	-0-					-0-

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
06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1233	-0-	-100	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1208	-0-	-125	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1188	-0-	-102	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
10	0		1220	-0-	1220	1220	1220	3			N	-0-					-0-
11	0		1162	-0-	1162	2382	1162	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
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	0		30	-0-	30	30	30	3			N	-0-					-0-
11	0		29	-0-	29	59	29	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
06	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
08	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	3			N	-0-					-0-
09	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
10	0		3002	-0-	3002	3002	3002	3			N	-0-					-0-
11	0		2840	-0-	2840	5842	2840	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
06	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6321	3			N	-0-					-0-
07	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	6252	3			N	-0-					-0-
08	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	3			N	-0-					-0-
09	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	6044	3			N	-0-					-0-
10	0		6400	-0-	6400	6400	6400	3			N	-0-					-0-
11	0		6203	-0-	6203	12603	6203	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	2910	X	1903	-0-	-1007	-0-	1903	3		N	-0-			-0-
07	3007	X	2763	-0-	-244	-0-	2763	3		N	-0-			-0-
08	2821	X	2356	-0-	-465	-0-	2356	3		N	-0-			-0-
09	2730	X	2513	-0-	-217	-0-	2513	3		N	-0-			-0-
10	0		2847	-0-	2847	2847	2847	3		N	-0-			-0-
11	0		2386	-0-	2386	5233	2386	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 075271 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7278 - 7368

06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3		N	-0-			-0-
07	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3		N	-0-			-0-
08	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3		N	-0-			-0-
09	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3		N	-0-			-0-
10	0		2369	-0-	2369	2369	2369	3		N	-0-			-0-
11	0		2257	-0-	2257	4626	2257	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 3 RRCID -> 077937 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7260 - 7850

06	4200	X	3380	-0-	-820	-0-	3380	3		N	-0-			-0-
07	4340	X	3420	-0-	-920	-0-	3420	3		N	-0-			-0-
08	3720	X	3560	-0-	-160	-0-	3560	3		N	-0-			-0-
09	3600	X	3358	-0-	-242	-0-	3358	3		N	-0-			-0-
10	0		3622	-0-	3622	3622	3622	3		N	-0-			-0-
11	0		3476	-0-	3476	7098	3476	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 079378 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8323 - 8873

06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3		N	-0-			-0-
07	1240	N	1189	-0-	-51	-0-	1189	3		N	-0-			-0-
08	1240	N	1126	-0-	-114	-0-	1126	3		N	-0-			-0-
09	1260	N	1145	-0-	-115	-0-	1145	3		N	-0-			-0-
10	0		1131	-0-	1131	1131	1131	3		N	-0-			-0-
11	0		454	-0-	454	1585	454	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 4 RRCID -> 079749 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7251 - 7339

06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-			-0-
07	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3		N	-0-			-0-
08	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	3		N	-0-			-0-
09	330	N	294	-0-	-36	-0-	294	3		N	-0-			-0-
10	0		334	-0-	334	334	334	3		N	-0-			-0-
11	0		291	-0-	291	625	291	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 51 WELL #: 1 RRCID -> 079787 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7338 - 7451

06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3		N	-0-			-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3		N	-0-			-0-
10	0		59	-0-	59	59	59	3		N	-0-			-0-
11	0		55	-0-	55	114	55	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 080467 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7162 - 7279

06	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3		N	-0-			-0-
07	2511	N	2445	-0-	-66	-0-	2445	3		N	-0-			-0-
08	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3		N	-0-			-0-
09	2370	N	2309	-0-	-61	-0-	2309	3		N	-0-			-0-
10	0		2424	-0-	2424	2424	2424	3		N	-0-			-0-
11	0		2291	-0-	2291	4715	2291	3		N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
07	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3289	-0-	189	189	3289	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3132	-0-	132	321	3132	3			N	-0-					-0-
10	0		3292	-0-	3292	3613	3292	3			N	-0-					-0-
11	0		2961	-0-	2961	6574	2961	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
06	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	3			N	-0-					-0-
07	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
08	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
09	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
10	0		3137	-0-	3137	3137	3137	3			N	-0-					-0-
11	0		3016	-0-	3016	6153	3016	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
06	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	2063	-0-	-634	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	1853	-0-	-534	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
09	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
10	0		2874	-0-	2874	2874	2874	3			N	-0-					-0-
11	0		2651	-0-	2651	5525	2651	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 20 WELL #: 2A RRCID -> 084218 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8247 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
10	0		617	-0-	617	617	617	3			N	-0-					-0-
11	0		598	-0-	598	1215	598	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 25 WELL #: 2 RRCID -> 084492 COMPL. DATE 06/23/1979 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7258 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	3			N	-0-					-0-
08	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					-0-
09	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
10	0		218	-0-	218	218	218	3			N	-0-					-0-
11	0		204	-0-	204	422	204	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 084859 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7181 - 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
06	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	2176	-0-	-273	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
08	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	2932	3			N	-0-					-0-
09	2640	N	2529	-0-	-111	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
10	0		2437	-0-	2437	2437	2437	3			N	-0-					-0-
11	0		2262	-0-	2262	4699	2262	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 3 RRCID -> 087167 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7808 - 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
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	0		27	-0-	27	27	27	3			N	-0-					-0-
11	0		21	-0-	21	48	21	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 088610 COMPL. DATE 05/07/1980 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7209 - 7307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
07	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1852	-0-	-68	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
10	0		1891	-0-	1891	1891	1891	3			N	-0-					-0-
11	0		1800	-0-	1800	3691	1800	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 1 RRCID -> 088646 COMPL. DATE 05/04/1980 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7357 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 44 WELL #: 3 RRCID -> 090847 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7416 - 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
06	660	N	605	-0-	-55	-0-	605	3			N	-0-					-0-
07	651	N	602	-0-	-49	-0-	602	3			N	-0-					-0-
08	651	N	569	-0-	-82	-0-	569	3			N	-0-					-0-
09	600	N	538	-0-	-62	-0-	538	3			N	-0-					-0-
10	0		550	-0-	550	550	550	3			N	-0-					-0-
11	0		523	-0-	523	1073	523	3			N	-0-					-0-

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
06	1290	N	1269	-0-	-21	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1291	-0-	-73	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1269	-0-	-95	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1176	-0-	-84	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
10	0		1233	-0-	1233	1233	1233	3			N	-0-					-0-
11	0		1160	-0-	1160	2393	1160	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 3 RRCID -> 093105 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 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
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
09	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
10	0		1349	-0-	1349	1349	1349	3			N	-0-					-0-
11	0		1183	-0-	1183	2532	1183	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 094110 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7310 - 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
06	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
07	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
08	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
09	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
10	0		2918	-0-	2918	2918	2918	3			N	-0-					-0-
11	0		2752	-0-	2752	5670	2752	3			N	-0-					-0-

TEMPLE INDUSTRIES INC. WELL #: 4 RRCID -> 094575 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 7970 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 17 WELL #: 4 RRCID -> 095332 COMPL. DATE 08/04/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7272 - 7373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	780	N	660	-0-	-120	-0-	660	3			N	-0-					-0-
07	744	N	643	-0-	-101	-0-	643	3			N	-0-					-0-
08	713	N	624	-0-	-89	-0-	624	3			N	-0-					-0-
09	660	N	609	-0-	-51	-0-	609	3			N	-0-					-0-
10	0		644	-0-	644	644	644	3			N	-0-					-0-
11	0		542	-0-	542	1186	542	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 3 RRCID -> 095997 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8100 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
09	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	0		16	-0-	16	16	16	3			N	-0-					-0-
11	0		17	-0-	17	33	17	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 57 WELL #: 2 RRCID -> 096088 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 7877 - 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
06	780	N	708	-0-	-72	-0-	708	3			N	-0-					-0-
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
08	806	N	491	-0-	-315	-0-	491	3			N	-0-					-0-
09	720	N	604	-0-	-116	-0-	604	3			N	-0-					-0-
10	0		336	-0-	336	336	336	3			N	-0-					-0-
11	0		140	-0-	140	476	140	3			N	-0-					-0-

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
06	2160	N	2024	-0-	-136	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	2045	-0-	-187	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	2012	-0-	-220	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1959	-0-	-51	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
10	0		2045	-0-	2045	2045	2045	3			N	-0-					-0-
11	0		1987	-0-	1987	4032	1987	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 2 RRCID -> 106836 COMPL. DATE 07/18/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8394 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	0		20	-0-	20	20	20	3			N	-0-					-0-
11	0		33	-0-	33	53	33	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 4 RRCID -> 115891 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7291 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
07	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
08	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	3			N	-0-					-0-
09	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	3			N	-0-					-0-
10	0		3499	-0-	3499	3499	3499	3			N	-0-					-0-
11	0		3488	-0-	3488	6987	3488	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 60 WELL #: 2 RRCID -> 116795 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8124 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2100	X	1645	-0-	-455	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1545	-0-	-377	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1504	-0-	-387	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1606	-0-	-44	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
10	0		1507	-0-	1507	1507	1507	3			N	-0-					-0-
11	0		1437	-0-	1437	2944	1437	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 119231 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7236 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	3663	-0-	-26	-0-	3663	3			N	-0-					-0-
08	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
09	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	3			N	-0-					-0-
10	0		3845	-0-	3845	3845	3845	3			N	-0-					-0-
11	0		3645	-0-	3645	7490	3645	3			N	-0-					-0-

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
06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
10	0		1408	-0-	1408	1408	1408	3			N	-0-					-0-
11	0		1466	-0-	1466	2874	1466	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
06	3240	X	2512	-0-	-728	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	2582	-0-	-766	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	2506	-0-	-377	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
09	2610	X	2380	-0-	-230	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
10	0		2406	-0-	2406	2406	2406	3			N	-0-					-0-
11	0		2279	-0-	2279	4685	2279	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
06	1800	N	1710	-0-	-90	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1747	-0-	-113	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1754	-0-	-75	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1660	-0-	-50	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
10	0		1708	-0-	1708	1708	1708	3			N	-0-					-0-
11	0		1648	-0-	1648	3356	1648	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
06	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
07	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
08	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
09	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
10	0		2046	-0-	2046	2046	2046	3			N	-0-					-0-
11	0		1843	-0-	1843	3889	1843	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1660	-0-	-14	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1563	-0-	-87	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
10	0		1594	-0-	1594	1594	1594	3			N	-0-					-0-
11	0		1573	-0-	1573	3167	1573	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
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
09	660	N	646	-0-	-14	-0-	646	3			N	-0-					-0-
10	0		650	-0-	650	650	650	3			N	-0-					-0-
11	0		643	-0-	643	1293	643	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
06	3960	X	3852	-0-	-108	-0-	3852	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	3962	-0-	-99	-0-	3962	3			N	-0-					-0-
08	4030	X	4013	-0-	-17	-0-	4013	3			N	-0-					-0-
09	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	3			N	-0-					-0-
10	0		4485	-0-	4485	4485	4485	3			N	-0-					-0-
11	0		3959	-0-	3959	8444	3959	3			N	-0-					-0-

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
06	3390	X	2611	-0-	-779	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
07	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	3			N	-0-					-0-
08	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	3			N	-0-					-0-
10	0		3983	-0-	3983	3983	3983	3			N	-0-					-0-
11	0		3800	-0-	3800	7783	3800	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 120817 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8034 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1161	-0-	-296	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
08	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
09	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
10	0		1939	-0-	1939	1939	1939	3			N	-0-					-0-
11	0		1928	-0-	1928	3867	1928	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 4 RRCID -> 127940 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7292 - 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
06	0	A	3525	-0-	3525	162588	3525	3			N	-0-					-0-
07	0	A	2801	-0-	2801	165389	2801	3			N	-0-					-0-
08	0	A	2584	-0-	2584	167973	2584	3			N	-0-					-0-
09	0	A	2432	-0-	2432	170405	2432	3			N	-0-					-0-
10	0		2662	-0-	2662	173067	2662	3			N	-0-					-0-
11	0		3647	-0-	3647	176714	3647	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 15 WELL #: 4 RRCID -> 129558 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8077 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 131086 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7212 - 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
06	1530	N	1434	-0-	-96	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1348	-0-	-264	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
08	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
09	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
10	0		1688	-0-	1688	1688	1688	3			N	-0-					-0-
11	0		1540	-0-	1540	3228	1540	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 131653 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7953 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	3			N	-0-					-0-
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	0		48	-0-	48	48	48	3			N	-0-					-0-
11	0		27	-0-	27	75	27	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 5 RRCID -> 132210 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7256 - 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
06	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	2353	-0-	-158	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	2322	-0-	-220	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
09	2340	N	2207	-0-	-133	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
10	0		2198	-0-	2198	2198	2198	3			N	-0-					-0-
11	0		2079	-0-	2079	4277	2079	3			N	-0-					-0-

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
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
07	899	N	884	-0-	-15	-0-	884	3			N	-0-					-0-
08	930	N	879	-0-	-51	-0-	879	3			N	-0-					-0-
09	840	N	839	-0-	-1	-0-	839	3			N	-0-					-0-
10	0		871	-0-	871	871	871	3			N	-0-					-0-
11	0		847	-0-	847	1718	847	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
06	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
07	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
08	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
09	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
10	0		2706	-0-	2706	2706	2706	3			N	-0-					-0-
11	0		2330	-0-	2330	5036	2330	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
06	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
07	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
08	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
09	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
10	0		2880	-0-	2880	2880	2880	3			N	-0-					-0-
11	0		2817	-0-	2817	5697	2817	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
06	3630	X	3403	-0-	-227	-0-	3403	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	3469	-0-	-282	-0-	3469	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	3345	-0-	-313	-0-	3345	3			N	-0-					-0-
09	3540	X	3317	-0-	-223	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
10	0		3441	-0-	3441	3441	3441	3			N	-0-					-0-
11	0		3314	-0-	3314	6755	3314	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
10	0		1343	-0-	1343	1343	1343	3			N	-0-					-0-
11	0		1347	-0-	1347	2690	1347	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
06	2130	N	2062	-0-	-68	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	1866	-0-	-335	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1950	-0-	-158	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	1849	-0-	-221	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
10	0		1843	-0-	1843	1843	1843	3			N	-0-					-0-
11	0		1725	-0-	1725	3568	1725	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
06	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	3			N	-0-					-0-
07	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	3			N	-0-					-0-
08	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	3050	-0-	-160	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
10	0		3198	-0-	3198	3198	3198	3			N	-0-					-0-
11	0		2855	-0-	2855	6053	2855	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 4 RRCID -> 158626 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7300 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 22 WELL #: 4 RRCID -> 160047 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8131 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2023

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 18 WELL #: 5 RRCID -> 160114 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8096 - 8489

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1231	-0-	-536	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1073	-0-	-663	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
09	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
10	0		1326	-0-	1326	1326	1326	3			N	-0-					-0-
11	0		1089	-0-	1089	2415	1089	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 4 RRCID -> 160300 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7490 - 7571

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 5 RRCID -> 160764 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8155 - 8740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 160935 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8093 - 8480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	3			N	-0-					-0-
07	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	3			N	-0-					-0-
08	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	3			N	-0-					-0-
09	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	3			N	-0-					-0-
10	0		3957	-0-	3957	3957	3957	3			N	-0-					-0-
11	0		3734	-0-	3734	7691	3734	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 5 RRCID -> 161235 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8178 - 8764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
07	806	N	415	-0-	-391	-0-	415	3			N	-0-					-0-
08	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
09	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
10	0		1871	-0-	1871	1871	1871	3			N	-0-					-0-
11	0		1752	-0-	1752	3623	1752	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 7 RRCID -> 162373 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7268 - 8544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	4400	-0-	-157	-0-	4400	3			N	-0-					-0-
08	4557	X	4366	-0-	-191	-0-	4366	3			N	-0-					-0-
09	4410	X	4183	-0-	-227	-0-	4183	3			N	-0-					-0-
10	0		4305	-0-	4305	4305	4305	3			N	-0-					-0-
11	0		4111	-0-	4111	8416	4111	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 6 WELL #: 7 RRCID -> 163605 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8098 - 8700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1290	N	614	-0-	-676	-0-	614	3			N	-0-					-0-
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
10	0		977	-0-	977	977	977	3			N	-0-					-0-
11	0		287	-0-	287	1264	287	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 167357 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8080 - 8593

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 22 WELL #: 6 RRCID -> 167745 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8294 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 4 WELL #: 2 RRCID -> 170669 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7720 - 7962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
10	0		115	-0-	115	115	115	3			N	-0-					-0-
11	0		103	-0-	103	218	103	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 170701 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7500 - 7540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
10	0		58	-0-	58	58	58	3			N	-0-					-0-
11	0		60	-0-	60	118	60	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 3 RRCID -> 171447 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8332 - 8846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3810	X	3483	-0-	-327	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	2842	-0-	-1033	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	2745	-0-	-1099	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	2643	-0-	-1047	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
10	0		4049	-0-	4049	4049	4049	3			N	-0-					-0-
11	0		4047	-0-	4047	8096	4047	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 22 WELL #: 2 RRCID -> 173214 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7670 - 7950

06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	3			N	-0-					-0-
08	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	3			N	-0-					-0-
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
10	0		411	-0-	411	411	411	3			N	-0-					-0-
11	0		395	-0-	395	806	395	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 3 RRCID -> 173311 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 7584 - 7798

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 19 WELL #: 3 RRCID -> 173315 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7496 - 7703

06	3180	X	3063	-0-	-117	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	2719	-0-	-567	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	3102	-0-	-153	-0-	3102	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	1827	-0-	-1323	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
10	0		385	-0-	385	385	385	3			N	-0-					-0-
11	0		432	-0-	432	817	432	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 4 RRCID -> 174121 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8060

06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
09	270	N	48	-0-	-222	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	0		211	-0-	211	211	211	3			N	-0-					-0-
11	0		173	-0-	173	384	173	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 3 RRCID -> 175327 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7374 - 7414

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 6 RRCID -> 175329 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7908 - 7952

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 175669 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7252 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2294	-0-	-93	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
08	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
09	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
10	0		2457	-0-	2457	2457	2457	3			N	-0-					-0-
11	0		2384	-0-	2384	4841	2384	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 2 RRCID -> 176666 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7896 - 7935

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 21 WELL #: 3 RRCID -> 177167 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7929 - 8015

06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
10	0		230	-0-	230	230	230	3			N	-0-					-0-
11	0		218	-0-	218	448	218	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 8 RRCID -> 178804 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7274 - 7304

06	1440	N	690	-0-	-750	-0-	690	3			N	-0-					-0-
07	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
08	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
09	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
10	0		1229	-0-	1229	1229	1229	3			N	-0-					-0-
11	0		1254	-0-	1254	2483	1254	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 178924 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7556 - 7590

06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
09	570	N	493	-0-	-77	-0-	493	3			N	-0-					-0-
10	0		613	-0-	613	613	613	3			N	-0-					-0-
11	0		452	-0-	452	1065	452	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 179888 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7916 - 7926

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-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

06	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	7211	3			N	-0-					-0-
07	7254	X	4600	-0-	-2654	-0-	4600	3			N	-0-					-0-
08	7657	X	1304	-0-	-6353	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
09	7410	X	1141	-0-	-6269	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
10	0		7547	-0-	7547	7547	7547	3			N	-0-					-0-
11	0		6209	-0-	6209	13756	6209	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 22 WELL #: 7H RRCID -> 189812 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	416	-0-	-94	-0-	416	3			N	-0-					-0-
07	527	N	429	-0-	-98	-0-	429	3			N	-0-					-0-
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
10	0		442	-0-	442	442	442	3			N	-0-					-0-
11	0		402	-0-	402	844	402	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 7H RRCID -> 190669 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2370	N	2192	-0-	-178	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	2265	-0-	-91	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
08	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	2033	-0-	-157	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
10	0		2047	-0-	2047	2047	2047	3			N	-0-					-0-
11	0		1960	-0-	1960	4007	1960	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 7H RRCID -> 193412 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7379 - 13004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
07	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1057	-0-	-431	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	838	-0-	-962	-0-	838	3			N	-0-					-0-
10	0		1257	-0-	1257	1257	1257	3			N	-0-					-0-
11	0		1456	-0-	1456	2713	1456	3			N	-0-					-0-

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
06	5520	X	4495	-0-	-1025	-0-	4495	3			N	-0-					-0-
07	5704	X	3810	-0-	-1894	-0-	3810	3			N	-0-					-0-
08	5177	X	4772	-0-	-405	-0-	4772	3			N	-0-					-0-
09	4860	X	4448	-0-	-412	-0-	4448	3			N	-0-					-0-
10	0		4180	-0-	4180	4180	4180	3			N	-0-					-0-
11	0		4188	-0-	4188	8368	4188	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
06	1830	N	1618	-0-	-212	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1794	-0-	-97	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1816	-0-	-44	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
09	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
10	0		1741	-0-	1741	1741	1741	3			N	-0-					-0-
11	0		1754	-0-	1754	3495	1754	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
06	4050	X	3919	-0-	-131	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	3637	-0-	-548	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	2765	-0-	-1420	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	2761	-0-	-1289	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
10	0		2818	-0-	2818	2818	2818	3			N	-0-					-0-
11	0		2680	-0-	2680	5498	2680	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
06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2275	-0-	-112	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
08	2480	N	2175	-0-	-305	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
09	2280	N	2096	-0-	-184	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
10	0		2050	-0-	2050	2050	2050	3			N	-0-					-0-
11	0		2016	-0-	2016	4066	2016	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	2910	X	2719	-0-	-191	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	2842	-0-	-10	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
08	2821	X	2818	-0-	-3	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
09	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
10	0		2974	-0-	2974	2974	2974	3			N	-0-					-0-
11	0		2785	-0-	2785	5759	2785	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
06	2940	X	2620	-0-	-320	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
07	2759	X	1832	-0-	-927	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
08	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	2450	-0-	-790	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
10	0		2661	-0-	2661	2661	2661	3			N	-0-					-0-
11	0		2542	-0-	2542	5203	2542	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
06	6630	X	6557	-0-	-73	-0-	6557	3			N	-0-					-0-
07	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6885	3			N	-0-					-0-
08	7347	X	6425	-0-	-922	-0-	6425	3			N	-0-					-0-
09	7110	X	6792	-0-	-318	-0-	6792	3			N	-0-					-0-
10	0		6183	-0-	6183	6183	6183	3			N	-0-					-0-
11	0		6991	-0-	6991	13174	6991	3			N	-0-					-0-

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
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
07	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1336	-0-	-400	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1056	-0-	-474	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
10	0		1573	-0-	1573	1573	1573	3			N	-0-					-0-
11	0		1850	-0-	1850	3423	1850	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
06	5520	X	5317	-0-	-203	-0-	5317	3			N	-0-					-0-
07	5394	X	5084	-0-	-310	-0-	5084	3			N	-0-					-0-
08	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	3			N	-0-					-0-
09	5310	X	5282	-0-	-28	-0-	5282	3			N	-0-					-0-
10	0		5372	-0-	5372	5372	5372	3			N	-0-					-0-
11	0		5305	-0-	5305	10677	5305	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
06	1950	N	1936	-0-	-14	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1887	-0-	-35	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
08	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	1830	-0-	-120	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
10	0		1810	-0-	1810	1810	1810	3			N	-0-					-0-
11	0		1941	-0-	1941	3751	1941	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
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
07	620	N	565	-0-	-55	-0-	565	3			N	-0-					-0-
08	868	N	640	-0-	-228	-0-	640	3			N	-0-					-0-
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
10	0		723	-0-	723	723	723	3			N	-0-					-0-
11	0		608	-0-	608	1331	608	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	1380	N	1330	-0-	-50	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
07	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
10	0		1395	-0-	1395	1395	1395	3			N	-0-					-0-
11	0		1459	-0-	1459	2854	1459	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
06	900	N	891	-0-	-9	-0-	891	3			N	-0-					-0-
07	961	N	940	-0-	-21	-0-	940	3			N	-0-					-0-
08	961	N	918	-0-	-43	-0-	918	3			N	-0-					-0-
09	900	N	851	-0-	-49	-0-	851	3			N	-0-					-0-
10	0		940	-0-	940	940	940	3			N	-0-					-0-
11	0		891	-0-	891	1831	891	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
06	3450	X	2673	-0-	-777	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	2944	-0-	-559	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	3060	-0-	-443	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
09	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	3			N	-0-					-0-
10	0		3711	-0-	3711	3711	3711	3			N	-0-					-0-
11	0		3445	-0-	3445	7156	3445	3			N	-0-					-0-

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
06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
07	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
08	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
09	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
10	0		1809	-0-	1809	1809	1809	3			N	-0-					-0-
11	0		1432	-0-	1432	3241	1432	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
06	960	N	906	-0-	-54	-0-	906	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1031	-0-	-116	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	865	-0-	-189	-0-	865	3			N	-0-					-0-
09	900	N	817	-0-	-83	-0-	817	3			N	-0-					-0-
10	0		715	-0-	715	715	715	3			N	-0-					-0-
11	0		612	-0-	612	1327	612	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
06	2695	N	2488	-0-	-207	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	2319	-0-	-99	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2400	-0-	-545	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	1956	-0-	-894	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
10	0		2603	-0-	2603	2603	2603	3			N	-0-					-0-
11	0		2470	-0-	2470	5073	2470	3			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
06	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
07	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
08	2697	N	2362	-0-	-335	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
09	2460	N	2210	-0-	-250	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
10	0		2367	-0-	2367	2367	2367	3			N	-0-					-0-
11	0		2314	-0-	2314	4681	2314	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	570	N	475	-0-	-95	-0-	475	3			N	-0-					-0-
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
08	682	N	561	-0-	-121	-0-	561	3			N	-0-					-0-
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
10	0		519	-0-	519	519	519	3			N	-0-					-0-
11	0		438	-0-	438	957	438	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
06	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
07	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
08	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
09	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
10	0		2268	-0-	2268	2268	2268	3			N	-0-					-0-
11	0		2120	-0-	2120	4388	2120	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
06	720	N	650	-0-	-70	-0-	650	3			N	-0-					-0-
07	961	N	725	-0-	-236	-0-	725	3			N	-0-					-0-
08	961	N	936	-0-	-25	-0-	936	3			N	-0-					-0-
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
10	0		896	-0-	896	896	896	3			N	-0-					-0-
11	0		744	-0-	744	1640	744	3			N	-0-					-0-

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
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
09	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	0		112	-0-	112	112	112	3			N	-0-					-0-
11	0		132	-0-	132	244	132	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
06	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	3820	-0-	-1016	-0-	3820	3			N	-0-					-0-
08	4991	X	3956	-0-	-1035	-0-	3956	3			N	-0-					-0-
09	4830	X	3507	-0-	-1323	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
10	0		2677	-0-	2677	2677	2677	3			N	-0-					-0-
11	0		2644	-0-	2644	5321	2644	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
06	8370	X	8138	-0-	-232	-0-	8138	3			N	-0-					-0-
07	8649	X	8244	-0-	-405	-0-	8244	3			N	-0-					-0-
08	8525	X	8196	-0-	-329	-0-	8196	3			N	-0-					-0-
09	8250	X	7973	-0-	-277	-0-	7973	3			N	-0-					-0-
10	0		8218	-0-	8218	8218	8218	3			N	-0-					-0-
11	0		7765	-0-	7765	15983	7765	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
06	5310	X	4614	-0-	-696	-0-	4614	3			N	-0-					-0-
07	5270	X	4664	-0-	-606	-0-	4664	3			N	-0-					-0-
08	4836	X	4654	-0-	-182	-0-	4654	3			N	-0-					-0-
09	4680	X	4572	-0-	-108	-0-	4572	3			N	-0-					-0-
10	0		4845	-0-	4845	4845	4845	3			N	-0-					-0-
11	0		5240	-0-	5240	10085	5240	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	6420	X	5919	-0-	-501	-0-	5919	3			N	-0-					-0-
07	6634	X	5323	-0-	-1311	-0-	5323	3			N	-0-					-0-
08	6200	X	5748	-0-	-452	-0-	5748	3			N	-0-					-0-
09	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	3			N	-0-					-0-
10	0		6101	-0-	6101	6101	6101	3			N	-0-					-0-
11	0		5519	-0-	5519	11620	5519	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
06	1440	N	1100	-0-	-340	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
07	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
10	0		1294	-0-	1294	1294	1294	3			N	-0-					-0-
11	0		1156	-0-	1156	2450	1156	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
06	3420	X	3211	-0-	-209	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	3212	-0-	-322	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
08	3534	X	2850	-0-	-684	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	1397	-0-	-1843	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
10	0		1960	-0-	1960	1960	1960	3			N	-0-					-0-
11	0		2617	-0-	2617	4577	2617	3			N	-0-					-0-

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
06	4020	X	3935	-0-	-85	-0-	3935	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	3916	-0-	-52	-0-	3916	3			N	-0-					-0-
08	3968	X	3950	-0-	-18	-0-	3950	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	3818	-0-	-112	-0-	3818	3			N	-0-					-0-
10	0		3966	-0-	3966	3966	3966	3			N	-0-					-0-
11	0		3828	-0-	3828	7794	3828	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 8HA RRCID -> 215024 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7611 - 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
06	3210	X	3039	-0-	-171	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
07	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	3018	-0-	-268	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	3167	-0-	-13	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
10	0		3240	-0-	3240	3240	3240	3			N	-0-					-0-
11	0		3059	-0-	3059	6299	3059	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 9 RRCID -> 215026 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7305 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	982	-0-	-38	-0-	982	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
09	990	N	972	-0-	-18	-0-	972	3			N	-0-					-0-
10	0		998	-0-	998	998	998	3			N	-0-					-0-
11	0		959	-0-	959	1957	959	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 10H RRCID -> 215031 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7689 - 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
06	6030	X	5033	-0-	-997	-0-	5033	3			N	-0-					-0-
07	6231	X	5348	-0-	-883	-0-	5348	3			N	-0-					-0-
08	5797	X	5263	-0-	-534	-0-	5263	3			N	-0-					-0-
09	5190	X	5058	-0-	-132	-0-	5058	3			N	-0-					-0-
10	0		5197	-0-	5197	5197	5197	3			N	-0-					-0-
11	0		5122	-0-	5122	10319	5122	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 10 WELL #: 11H RRCID -> 215536 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7892 - 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
06	7320	X	6928	-0-	-392	-0-	6928	3			N	-0-					-0-
07	7254	X	6937	-0-	-317	-0-	6937	3			N	-0-					-0-
08	7440	X	6989	-0-	-451	-0-	6989	3			N	-0-					-0-
09	7200	X	6838	-0-	-362	-0-	6838	3			N	-0-					-0-
10	0		7092	-0-	7092	7092	7092	3			N	-0-					-0-
11	0		6861	-0-	6861	13953	6861	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 216161 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7430 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1933	-0-	-237	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	1802	-0-	-368	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	1733	-0-	-367	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
10	0		1802	-0-	1802	1802	1802	3			N	-0-					-0-
11	0		1751	-0-	1751	3553	1751	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 6 RRCID -> 216179 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7960 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
07	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					-0-
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
10	0		265	-0-	265	265	265	3			N	-0-					-0-
11	0		281	-0-	281	546	281	3			N	-0-					-0-

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
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
10	0		1750	-0-	1750	1750	1750	3			N	-0-					-0-
11	0		1865	-0-	1865	3615	1865	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
06	4740	X	4670	-0-	-70	-0-	4670	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	4606	-0-	-354	-0-	4606	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	4704	-0-	-256	-0-	4704	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	4522	-0-	-278	-0-	4522	3			N	-0-					-0-
10	0		4756	-0-	4756	4756	4756	3			N	-0-					-0-
11	0		4512	-0-	4512	9268	4512	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
06	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	3			N	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
10	0		611	-0-	611	611	611	3			N	-0-					-0-
11	0		458	-0-	458	1069	458	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	3960	X	3765	-0-	-195	-0-	3765	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	3610	-0-	-451	-0-	3610	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	3850	-0-	-211	-0-	3850	3			N	-0-					-0-
09	3870	X	3696	-0-	-174	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
10	0		3604	-0-	3604	3604	3604	3			N	-0-					-0-
11	0		3583	-0-	3583	7187	3583	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
06	5100	X	4529	-0-	-571	-0-	4529	3			N	-0-					-0-
07	5208	X	4555	-0-	-653	-0-	4555	3			N	-0-					-0-
08	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	3			N	-0-					-0-
09	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	3			N	-0-					-0-
10	0		5039	-0-	5039	5039	5039	3			N	-0-					-0-
11	0		4675	-0-	4675	9714	4675	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
06	2640	X	2381	-0-	-259	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	2582	-0-	-22	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
08	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
09	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
10	0		2679	-0-	2679	2679	2679	3			N	-0-					-0-
11	0		2626	-0-	2626	5305	2626	3			N	-0-					-0-

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
06	1890	N	1807	-0-	-83	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1867	-0-	-55	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
10	0		1886	-0-	1886	1886	1886	3			N	-0-					-0-
11	0		1793	-0-	1793	3679	1793	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
06	3180	X	3165	-0-	-15	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	3060	-0-	-9	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	2685	-0-	-495	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
10	0		2163	-0-	2163	2163	2163	3			N	-0-					-0-
11	0		2730	-0-	2730	4893	2730	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
06	5820	X	5689	-0-	-131	-0-	5689	3			N	-0-					-0-
07	6014	X	5957	-0-	-57	-0-	5957	3			N	-0-					-0-
08	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	3			N	-0-					-0-
09	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	3			N	-0-					-0-
10	0		5854	-0-	5854	5854	5854	3			N	-0-					-0-
11	0		5699	-0-	5699	11553	5699	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
06	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	3			N	-0-					-0-
07	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	3			N	-0-					-0-
08	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	3			N	-0-					-0-
09	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	3			N	-0-					-0-
10	0		5088	-0-	5088	5088	5088	3			N	-0-					-0-
11	0		5077	-0-	5077	10165	5077	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	9000	X	8847	-0-	-153	-0-	8847	3			N	-0-					-0-
07	9300	X	8474	-0-	-826	-0-	8474	3			N	-0-					-0-
08	9579	X	8014	-0-	-1565	-0-	8014	3			N	-0-					-0-
09	9270	X	7662	-0-	-1608	-0-	7662	3			N	-0-					-0-
10	0		8371	-0-	8371	8371	8371	3			N	-0-					-0-
11	0		8137	-0-	8137	16508	8137	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
06	6150	X	5374	-0-	-776	-0-	5374	3			N	-0-					-0-
07	7564	X	5860	-0-	-1704	-0-	5860	3			N	-0-					-0-
08	7564	X	6045	-0-	-1519	-0-	6045	3			N	-0-					-0-
09	7320	X	5873	-0-	-1447	-0-	5873	3			N	-0-					-0-
10	0		5983	-0-	5983	5983	5983	3			N	-0-					-0-
11	0		5731	-0-	5731	11714	5731	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
06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1420	-0-	-68	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1451	-0-	-161	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1451	-0-	-49	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
10	0		1491	-0-	1491	1491	1491	3			N	-0-					-0-
11	0		1320	-0-	1320	2811	1320	3			N	-0-					-0-

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
06	3210	X	3114	-0-	-96	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	3004	-0-	-313	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	2954	-0-	-363	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	2785	-0-	-425	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
10	0		3362	-0-	3362	3362	3362	3			N	-0-					-0-
11	0		3271	-0-	3271	6633	3271	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
06	2940	X	2808	-0-	-132	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2890	-0-	-148	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2891	-0-	-85	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2775	-0-	-75	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
10	0		2867	-0-	2867	2867	2867	3			N	-0-					-0-
11	0		2750	-0-	2750	5617	2750	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
06	2250	X	1869	-0-	-381	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
07	2201	X	1923	-0-	-278	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
08	2077	X	1979	-0-	-98	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
09	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
10	0		2299	-0-	2299	2299	2299	3			N	-0-					-0-
11	0		2251	-0-	2251	4550	2251	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
06	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	3			N	-0-					-0-
07	5580	X	5132	-0-	-448	-0-	5132	3			N	-0-					-0-
08	5580	X	5337	-0-	-243	-0-	5337	3			N	-0-					-0-
09	5400	X	5276	-0-	-124	-0-	5276	3			N	-0-					-0-
10	0		5893	-0-	5893	5893	5893	3			N	-0-					-0-
11	0		5484	-0-	5484	11377	5484	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	4110	X	3717	-0-	-393	-0-	3717	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	3787	-0-	-460	-0-	3787	3			N	-0-					-0-
08	4247	X	3488	-0-	-759	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	3204	-0-	-816	-0-	3204	3			N	-0-					-0-
10	0		3697	-0-	3697	3697	3697	3			N	-0-					-0-
11	0		3982	-0-	3982	7679	3982	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
06	1410	N	819	-0-	-591	-0-	819	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	561	-0-	-1547	-0-	561	3			N	-0-					-0-
08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
10	0		2559	-0-	2559	2559	2559	3			N	-0-					-0-
11	0		478	-0-	478	3037	478	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
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	423	-0-	-600	-0-	423	3			N	-0-					-0-
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	817	-0-	-263	-0-	817	3			N	-0-					-0-
10	0		745	-0-	745	745	745	3			N	-0-					-0-
11	0		886	-0-	886	1631	886	3			N	-0-					-0-

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
06	3300	X	2617	-0-	-683	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	2563	-0-	-816	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	794	-0-	-2151	-0-	794	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	931	-0-	-1829	-0-	931	3			N	-0-					-0-
10	0		844	-0-	844	844	844	3			N	-0-					-0-
11	0		839	-0-	839	1683	839	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
06	3810	X	3599	-0-	-211	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	3713	-0-	-162	-0-	3713	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	3708	-0-	-105	-0-	3708	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	3598	-0-	-92	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
10	0		3740	-0-	3740	3740	3740	3			N	-0-					-0-
11	0		3634	-0-	3634	7374	3634	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
06	7950	X	7726	-0-	-224	-0-	7726	3			N	-0-					-0-
07	8215	X	7765	-0-	-450	-0-	7765	3			N	-0-					-0-
08	8029	X	7858	-0-	-171	-0-	7858	3			N	-0-					-0-
09	7770	X	7409	-0-	-361	-0-	7409	3			N	-0-					-0-
10	0		5070	-0-	5070	5070	5070	3			N	-0-					-0-
11	0		4363	-0-	4363	9433	4363	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
06	3930	X	3759	-0-	-171	-0-	3759	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	3650	-0-	-411	-0-	3650	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	3801	-0-	-198	-0-	3801	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	3664	-0-	-146	-0-	3664	3			N	-0-					-0-
10	0		3715	-0-	3715	3715	3715	3			N	-0-					-0-
11	0		3627	-0-	3627	7342	3627	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1720	-0-	-16	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1480	-0-	-318	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1615	-0-	-65	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
10	0		1775	-0-	1775	1775	1775	3			N	-0-					-0-
11	0		1589	-0-	1589	3364	1589	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
06	4410	X	4028	-0-	-382	-0-	4028	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	4260	-0-	-297	-0-	4260	3			N	-0-					-0-
08	4557	X	4085	-0-	-472	-0-	4085	3			N	-0-					-0-
09	4410	X	4017	-0-	-393	-0-	4017	3			N	-0-					-0-
10	0		4212	-0-	4212	4212	4212	3			N	-0-					-0-
11	0		3928	-0-	3928	8140	3928	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
06	5640	X	5314	-0-	-326	-0-	5314	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	5407	-0-	-421	-0-	5407	3			N	-0-					-0-
08	5549	X	5391	-0-	-158	-0-	5391	3			N	-0-					-0-
09	5370	X	4953	-0-	-417	-0-	4953	3			N	-0-					-0-
10	0		5045	-0-	5045	5045	5045	3			N	-0-					-0-
11	0		4565	-0-	4565	9610	4565	3			N	-0-					-0-

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
06	4680	X	4252	-0-	-428	-0-	4252	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	4574	-0-	-231	-0-	4574	3			N	-0-					-0-
08	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	3			N	-0-					-0-
09	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	3			N	-0-					-0-
10	0		4689	-0-	4689	4689	4689	3			N	-0-					-0-
11	0		4554	-0-	4554	9243	4554	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
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
10	0		1359	-0-	1359	1359	1359	3			N	-0-					-0-
11	0		1147	-0-	1147	2506	1147	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
06	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5481	3			N	-0-					-0-
07	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	3			N	-0-					-0-
08	5642	X	5383	-0-	-259	-0-	5383	3			N	-0-					-0-
09	5460	X	5349	-0-	-111	-0-	5349	3			N	-0-					-0-
10	0		5492	-0-	5492	5492	5492	3			N	-0-					-0-
11	0		5138	-0-	5138	10630	5138	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
06	1980	N	1715	-0-	-265	-0-	131	1	1584	2	N	-0-					185
07	2108	N	1255	-0-	-853	-0-	112	1	1143	2	N	-0-					185
08	1922	N	952	-0-	-970	-0-	84	1	868	2	N	-0-					185
09	1710	N	1129	-0-	-581	-0-	92	1	1037	2	N	-0-					185
10	0		1821	-0-	1821	1821	140	1	1681	2	N	-0-					185
11	0		1882	-0-	1882	3703	158	1	1724	2	N	-0-					185

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
10	0		942	-0-	942	942	942	3			N	-0-					-0-
11	0		848	-0-	848	1790	848	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
06	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	3460	-0-	-291	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	3139	-0-	-674	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	3525	-0-	-165	-0-	3525	3			N	-0-					-0-
10	0		3638	-0-	3638	3638	3638	3			N	-0-					-0-
11	0		3521	-0-	3521	7159	3521	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
06	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
07	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
08	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
09	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
10	0		724	-0-	724	724	724	3			N	-0-					-0-
11	0		2121	-0-	2121	2845	2121	3			N	-0-					-0-

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
06	3780	X	2799	-0-	-981	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	3014	-0-	-892	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	2628	-0-	-1278	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	2313	-0-	-1467	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
10	0		2408	-0-	2408	2408	2408	3			N	-0-					-0-
11	0		2084	-0-	2084	4492	2084	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
06	1470	N	1434	-0-	-36	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1471	-0-	-17	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1457	-0-	-62	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1413	-0-	-27	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
10	0		1475	-0-	1475	1475	1475	3			N	-0-					-0-
11	0		1418	-0-	1418	2893	1418	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
06	3630	X	3519	-0-	-111	-0-	3519	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	3593	-0-	-65	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3527	-0-	-100	-0-	3527	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	3466	-0-	-44	-0-	3466	3			N	-0-					-0-
10	0		3581	-0-	3581	3581	3581	3			N	-0-					-0-
11	0		3476	-0-	3476	7057	3476	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
06	1470	X	944	-0-	-526	-0-	944	3			N	-0-					-0-
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
08	992	N	942	-0-	-50	-0-	942	3			N	-0-					-0-
09	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	3			N	-0-					-0-
10	0		945	-0-	945	945	945	3			N	-0-					-0-
11	0		902	-0-	902	1847	902	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
07	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
08	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
09	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
10	0		2446	-0-	2446	2446	2446	3			N	-0-					-0-
11	0		2408	-0-	2408	4854	2408	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
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
08	899	N	870	-0-	-29	-0-	870	3			N	-0-					-0-
09	870	N	849	-0-	-21	-0-	849	3			N	-0-					-0-
10	0		881	-0-	881	881	881	3			N	-0-					-0-
11	0		849	-0-	849	1730	849	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
06	5910	X	5477	-0-	-433	-0-	5477	3			N	-0-					-0-
07	6665	X	5581	-0-	-1084	-0-	5581	3			N	-0-					-0-
08	6665	X	5493	-0-	-1172	-0-	5493	3			N	-0-					-0-
09	6450	X	5274	-0-	-1176	-0-	5274	3			N	-0-					-0-
10	0		5460	-0-	5460	5460	5460	3			N	-0-					-0-
11	0		5307	-0-	5307	10767	5307	3			N	-0-					-0-

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
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
10	0		2306	-0-	2306	2306	2306	3			N	-0-					-0-
11	0		1824	-0-	1824	4130	1824	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 9 RRCID -> 238383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7420 - 8707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5310	X	3381	-0-	-1929	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
07	5487	X	3588	-0-	-1899	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
08	5487	X	3670	-0-	-1817	-0-	3670	3			N	-0-					-0-
09	4410	X	3875	-0-	-535	-0-	3875	3			N	-0-					-0-
10	0		4015	-0-	4015	4015	4015	3			N	-0-					-0-
11	0		4141	-0-	4141	8156	4141	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 238606 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7666 - 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
06	2910	X	2292	-0-	-618	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2406	-0-	-601	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	2411	-0-	-472	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	2175	-0-	-615	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
10	0		2231	-0-	2231	2231	2231	3			N	-0-					-0-
11	0		2239	-0-	2239	4470	2239	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 12 RRCID -> 239054 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8084 - 8641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2280	X	1973	-0-	-307	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	1896	-0-	-522	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1824	-0-	-222	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1695	-0-	-285	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
10	0		1445	-0-	1445	1445	1445	3			N	-0-					-0-
11	0		1461	-0-	1461	2906	1461	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 21 WELL #: 7 RRCID -> 239079 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7701 - 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
06	1950	N	1873	-0-	-77	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
07	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
08	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1858	-0-	-2	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
10	0		1803	-0-	1803	1803	1803	3			N	-0-					-0-
11	0		1706	-0-	1706	3509	1706	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 8 RRCID -> 239628 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7333 - 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
06	1140	N	970	-0-	-170	-0-	970	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	754	-0-	-486	-0-	754	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	792	-0-	-386	-0-	792	3			N	-0-					-0-
09	960	N	937	-0-	-23	-0-	937	3			N	-0-					-0-
10	0		860	-0-	860	860	860	3			N	-0-					-0-
11	0		954	-0-	954	1814	954	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 10 RRCID -> 240006 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7815 - 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
06	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
07	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
08	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
09	2550	N	2529	-0-	-21	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
10	0		2615	-0-	2615	2615	2615	3			N	-0-					-0-
11	0		2532	-0-	2532	5147	2532	3			N	-0-					-0-

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
06	2760	X	2501	-0-	-259	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	2482	-0-	-339	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
08	2511	X	2089	-0-	-422	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
09	2490	X	2065	-0-	-425	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
10	0		3011	-0-	3011	3011	3011	3			N	-0-					-0-
11	0		3123	-0-	3123	6134	3123	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
06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
07	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1758	-0-	-9	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1705	-0-	-5	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
10	0		1763	-0-	1763	1763	1763	3			N	-0-					-0-
11	0		1704	-0-	1704	3467	1704	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
06	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
07	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
08	2759	N	2751	-0-	-8	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
09	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
10	0		2752	-0-	2752	2752	2752	3			N	-0-					-0-
11	0		2652	-0-	2652	5404	2652	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
06	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
07	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
08	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
09	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
10	0		2057	-0-	2057	2057	2057	3			N	-0-					-0-
11	0		1935	-0-	1935	3992	1935	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	5130	X	4876	-0-	-254	-0-	4876	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	4127	-0-	-988	-0-	4127	3			N	-0-					-0-
08	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	3			N	-0-					-0-
09	4950	X	4909	-0-	-41	-0-	4909	3			N	-0-					-0-
10	0		5050	-0-	5050	5050	5050	3			N	-0-					-0-
11	0		4884	-0-	4884	9934	4884	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
06	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	3			N	-0-					-0-
07	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	3			N	-0-					-0-
08	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	3			N	-0-					-0-
09	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	3			N	-0-					-0-
10	0		2942	-0-	2942	2942	2942	3			N	-0-					-0-
11	0		3346	-0-	3346	6288	3346	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
06	4080	X	3855	-0-	-225	-0-	3855	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	3901	-0-	-315	-0-	3901	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	4127	-0-	-58	-0-	4127	3			N	-0-					-0-
09	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	3			N	-0-					-0-
10	0		4228	-0-	4228	4228	4228	3			N	-0-					-0-
11	0		4024	-0-	4024	8252	4024	3			N	-0-					-0-

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
06	1950	N	917	-0-	-1033	-0-	917	3			N	-0-					-0-
07	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
08	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
10	0		1064	-0-	1064	1064	1064	3			N	-0-					-0-
11	0		652	-0-	652	1716	652	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
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	0		63	-0-	63	63	63	3			N	-0-					-0-
11	0		59	-0-	59	122	59	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
06	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
07	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
08	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
09	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
10	0		2335	-0-	2335	2335	2335	3			N	-0-					-0-
11	0		2209	-0-	2209	4544	2209	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
06	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
08	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
09	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
10	0		1687	-0-	1687	1687	1687	3			N	-0-					-0-
11	0		1523	-0-	1523	3210	1523	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1906	-0-	-171	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
08	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1535	-0-	-475	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
10	0		1250	-0-	1250	1250	1250	3			N	-0-					-0-
11	0		558	-0-	558	1808	558	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
06	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	3			N	-0-					-0-
07	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	7109	3			N	-0-					-0-
08	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	7012	3			N	-0-					-0-
09	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	6601	3			N	-0-					-0-
10	0		6752	-0-	6752	6752	6752	3			N	-0-					-0-
11	0		6527	-0-	6527	13279	6527	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
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
08	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
09	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-					-0-
10	0		276	-0-	276	276	276	3			N	-0-					-0-
11	0		267	-0-	267	543	267	3			N	-0-					-0-

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
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
10	0		1049	-0-	1049	1049	1049	3			N	-0-					-0-
11	0		725	-0-	725	1774	725	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
06	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
07	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
08	3099	N	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	2093	-0-	-97	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
10	0		348	-0-	348	348	348	3			N	-0-					-0-
11	0		1355	-0-	1355	1703	1355	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
06	3450	X	3243	-0-	-207	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	3318	-0-	-247	-0-	3318	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	3253	-0-	-312	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
09	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
10	0		3600	-0-	3600	3600	3600	3			N	-0-					-0-
11	0		3452	-0-	3452	7052	3452	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
06	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	3743	-0-	-101	-0-	3743	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	3461	-0-	-445	-0-	3461	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	3			N	-0-					-0-
10	0		3748	-0-	3748	3748	3748	3			N	-0-					-0-
11	0		3606	-0-	3606	7354	3606	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	3			N	-0-					-0-
07	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	3			N	-0-					-0-
08	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	3			N	-0-					-0-
09	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	3			N	-0-					-0-
10	0		4262	-0-	4262	4262	4262	3			N	-0-					-0-
11	0		3793	-0-	3793	8055	3793	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
06	1590	X	1512	-0-	-78	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1501	-0-	-111	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1508	-0-	-135	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
09	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
10	0		1973	-0-	1973	1973	1973	3			N	-0-					-0-
11	0		2033	-0-	2033	4006	2033	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
06	4020	X	3837	-0-	-183	-0-	3837	3			N	-0-					-0-
07	4154	X	4033	-0-	-121	-0-	4033	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	3810	-0-	-344	-0-	3810	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	3648	-0-	-342	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
10	0		3713	-0-	3713	3713	3713	3			N	-0-					-0-
11	0		3129	-0-	3129	6842	3129	3			N	-0-					-0-

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
06	3750	X	3098	-0-	-652	-0-	3098	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	3009	-0-	-866	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	3245	-0-	-568	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	3225	-0-	-405	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
10	0		3346	-0-	3346	3346	3346	3			N	-0-					-0-
11	0		3246	-0-	3246	6592	3246	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 101 RRCID -> 249117 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7867 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	0		142	-0-	142	142	142	3			N	-0-					-0-
11	0		65	-0-	65	207	65	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 8 RRCID -> 249374 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8097 - 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
06	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	3			N	-0-					-0-
07	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	3			N	-0-					-0-
08	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	3			N	-0-					-0-
09	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	3			N	-0-					-0-
10	0		3509	-0-	3509	3509	3509	3			N	-0-					-0-
11	0		3363	-0-	3363	6872	3363	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 11 RRCID -> 249384 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7335 - 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
06	4170	X	3748	-0-	-422	-0-	3748	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	3877	-0-	-339	-0-	3877	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	3808	-0-	-191	-0-	3808	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	3699	-0-	-51	-0-	3699	3			N	-0-					-0-
10	0		3871	-0-	3871	3871	3871	3			N	-0-					-0-
11	0		3749	-0-	3749	7620	3749	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 4 WELL #: 12 RRCID -> 249422 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 7284 - 8704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2130	N	2081	-0-	-49	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	1869	-0-	-270	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	1799	-0-	-433	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	1731	-0-	-339	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
10	0		1777	-0-	1777	1777	1777	3			N	-0-					-0-
11	0		1695	-0-	1695	3472	1695	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 7 RRCID -> 249912 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8432 - 8485

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2460	N	1941	-0-	-519	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	1671	-0-	-623	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	2186	-0-	-46	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	1848	-0-	-102	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
10	0		1954	-0-	1954	1954	1954	3			N	-0-					-0-
11	0		2121	-0-	2121	4075	2121	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 7 RRCID -> 250253 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8160 - 8392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3270	X	2907	-0-	-363	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	2954	-0-	-363	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	2986	-0-	-176	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2614	-0-	-416	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
10	0		938	-0-	938	938	938	3			N	-0-					-0-
11	0		336	-0-	336	1274	336	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 102 RRCID -> 250915 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7833 - 8458

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	N	7	-0-	-233	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	3			N	-0-					-0-
07	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	3			N	-0-					-0-
08	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
09	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
10	0		1718	-0-	1718	1718	1718	3			N	-0-					-0-
11	0		2100	-0-	2100	3818	2100	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	N	-0-					110
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	2	N	-0-					110
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					110
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	2	N	-0-					110
10	0		100	-0-	100	100	8	1	92	2	N	-0-					110
11	0		95	-0-	95	195	8	1	87	2	N	-0-					110

TRAWICK GAS UNIT 57 WELL #: 104 RRCID -> 252939 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 7736 - 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
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1053	-0-	-117	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
10	0		1194	-0-	1194	1194	1194	3			N	-0-					-0-
11	0		1175	-0-	1175	2369	1175	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 15 WELL #: 8 RRCID -> 253010 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 7305 - 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
06	3000	N	3169	-0-	169	169	3169	3			N	-0-					-0-
07	2838	N	2669	-0-	-169	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3185	-0-	85	85	3185	3			N	-0-					-0-
09	3307	X	3222	-0-	-85	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
10	0		2860	-0-	2860	2860	2860	3			N	-0-					-0-
11	0		2737	-0-	2737	5597	2737	3			N	-0-					-0-
	TRAWICK GAS UNIT 59				WELL #: 1	RRCID -> 254287	COMPL. DATE 10/13/2012				TOTAL DEPTH 10410		PERF. 8066 - 8232				
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	1	1	713	2	N	66					160
							73	9									
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	1	1	681	2	N	42					202
							46	9									
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	1	1	604	2	N	42	172	1			72
							46	9									
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	1	1	605	2	N	43					115
							47	9									
10	0		355	-0-	355	355	307	2	48	9	N	44					159
11	0		123	-0-	123	478	123	2			N	-0-					159
	NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 3				WELL #: 3	RRCID -> 255114	COMPL. DATE 08/28/2009				TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7832 - 9348				
06	120	N	36	-0-	-84	-0-	3	1	33	2	N	-0-					114
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	2	N	-0-					114
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					114
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-					114
10	0		15	-0-	15	15	1	1	14	2	N	-0-					114
11	0		75	-0-	75	90	6	1	69	2	N	-0-					114
	TRAWICK GAS UNIT 27				WELL #: 103	RRCID -> 255211	COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 9010		PERF. 7848 - 8524				
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
08	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
09	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10	0		104	-0-	104	104	104	3			N	-0-					-0-
11	0		161	-0-	161	265	161	3			N	-0-					-0-
	TRAWICK GU 32				WELL #: 102	RRCID -> 255398	COMPL. DATE 07/24/2009				TOTAL DEPTH 8983		PERF. 7723 - 8310				
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1218	-0-	-12	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
10	0		1256	-0-	1256	1256	1256	3			N	-0-					-0-
11	0		1196	-0-	1196	2452	1196	3			N	-0-					-0-
	TRAWICK GAS UNIT 27				WELL #: 104	RRCID -> 256291	COMPL. DATE 04/15/2010				TOTAL DEPTH 9009		PERF. 7438 - 8838				
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
07	744	N	730	-0-	-14	-0-	730	3			N	-0-					-0-
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
10	0		759	-0-	759	759	759	3			N	-0-					-0-
11	0		738	-0-	738	1497	738	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	2760	X	2558	-0-	-202	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2578	-0-	-460	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	2527	-0-	-511	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	2450	-0-	-490	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
10	0		2451	-0-	2451	2451	2451	3			N	-0-					-0-
11	0		2396	-0-	2396	4847	2396	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
06	1260	N	1034	-0-	-226	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	984	-0-	-411	-0-	984	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
10	0		1345	-0-	1345	1345	1345	3			N	-0-					-0-
11	0		1843	-0-	1843	3188	1843	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
06	2550	X	2397	-0-	-153	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
07	2604	X	2421	-0-	-183	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	2322	-0-	-65	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
09	2400	N	2270	-0-	-130	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
10	0		2340	-0-	2340	2340	2340	3			N	-0-					-0-
11	0		2097	-0-	2097	4437	2097	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (RODESSA) 90998 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. 945936
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
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 1D RRCID -> 034130 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6908 - 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
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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 034308 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6736 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK (RODESSA) //CONT.// 90998 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 2 WELL #: 2 C RRCID -> 034819 COMPL. DATE 12/23/1964 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6730 - 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
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-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 2D RRCID -> 193857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6720 - 6858

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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					42

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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					227
07	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					227
08	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					227
09	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					227
10	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					227
11	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					227

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

06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1658	2	19	9	N	17					188
07	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	1187	2	13	9	N	12					200
08	1333	N	963	-0-	-370	-0-	952	2	11	9	N	10					210
09	1590	N	1129	-0-	-461	-0-	1118	2	11	9	N	10	185	1			35
10	1209	N	1088	-0-	-121	-0-	1069	2	19	9	N	17					52
11	0		1276	-0-	1276	1276	1256	2	20	9	N	18					70

XTO ENERGY INC. 945936
TEMPLE IND. WELL #: 3 RRCID -> 051390 COMPL. DATE 07/25/1968 TOTAL DEPTH 8805 PERF. N/A

06	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	3			N	-0-					-0-
07	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
08	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
09	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	3			N	-0-					-0-
10	0		3257	-0-	3257	3257	3257	3			N	-0-					-0-
11	0		3110	-0-	3110	6367	3110	3			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
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-
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-

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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2 EXT		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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

ENERQUEST CORPORATION 252059
BEECH CREEK UNIT WELL #: RRCID -> 243609 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 9437

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

06	3390	X	785	-0-	-2605	-0-	757	2	28	9	N	25					141
07	0		1491	-0-	1491	1491	1394	2	97	9	N	88	190	1			39
08	0		1943	-0-	1943	3434	1940	2	3	9	N	3					42
09	0		2834	-0-	2834	6268	2830	2	4	9	N	4					46
*10	8750	X	2482	-0-	-6268	-0-	2452	2	30	9	N	27					73
11	0		1565	-0-	1565	1565	1563	2	2	9	N	2					75

MS. JACKIE WELL #: 3 RRCID -> 247059 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 7838 - 9242

06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					153
07	0		8	-0-	8	8	8	2			N	-0-					153
08	0		-0-	-0-	-0-	8					N	1					154
09	0		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					154
*10	43	N	35	-0-	-8	-0-	35	2			N	-0-					154
11	0		23	-0-	23	23	23	2			N	-0-					154

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
JACKSON TRUST UNIT WELL #: RRCID -> 255084 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7975 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2016

VARDEMAN WELL #: 2 RRCID -> 259325 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8017 - 8736

06	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					53
07	0		3465	-0-	3465	3465	3463	2	2	9	N	2					55
08	0		3037	-0-	3037	6502	3037	2			N	-0-					55
09	0		187	-0-	187	6689	185	2	2	9	N	2					57
*10	3100	N	190	-0-	-2910	3779	190	2			N	-0-					57
11	0		99	-0-	99	3878	99	2			N	-0-					57

BEECH CREEK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261505 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 8630

06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					130
07	0		671	-0-	671	671	671	2			N	-0-					130
08	0		642	-0-	642	1313	641	2	1	9	N	1					131
09	0		120	-0-	120	1433	120	2			N	-0-					131
*10	1573	N	140	-0-	-1433	-0-	140	2			N	-0-					131
11	0		997	-0-	997	997	997	2			N	-0-					131

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HUNT, LACY WELL #: 4 RRCID -> 228440 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 8372 - 9608

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

HUNT, LACY WELL #: 3 T RRCID -> 228596 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8103 - 9996

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104

HUNT, LACY WELL #: 2 RRCID -> 229586 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8184 - 9155

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

TRAWICK, NE (PETTIT) 91004 500 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
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
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-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK, NE. (TRAVIS PEAK) 91004 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
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
06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	114 2	1 9	1376	2	Y	2					111
07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	144 12	1 9	1473	2	Y	11					122
08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	120	1	1241	2	Y	-0-					122
09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	141 2	1 9	1587	2	Y	2					124
10	0		1999	-0-	1999	1999	153 14	1 9	1832	2	Y	13					137
11	0		1793	-0-	1793	3792	150 4	1 9	1639	2	Y	4					141

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
06	510	N	500	-0-	-10	-0-	38	1	462	2	Y	-0-					1
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	56	1	568	2	Y	-0-					1
08	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	159	1	1651	2	Y	-0-					1
09	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	91	1	1021	2	Y	-0-					1
10	0		1198	-0-	1198	1198	92	1	1106	2	Y	-0-					1
11	0		1085	-0-	1085	2283	91	1	994	2	Y	-0-					1

TRAWICK, WEST (TRAVIS PEAK) 91007 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
HENDERSON TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 244079 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8756 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-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-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 200165 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2581 - 2593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
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

POLLARD,J. M. WELL #: 1 RRCID -> 218665 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2502 - 2560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	4920	X	4775	-0-	-145	-0-	225	1	4550	2	Y	-0-					-0-
07	5053	X	4962	-0-	-91	-0-	225	1	4728	2	Y	8					8
							9	9									
08	4898	X	3619	-0-	-1279	-0-	166	1	3451	2	Y	2					10
							2	9									
09	4770	X	4565	-0-	-205	-0-	216	1	4313	2	Y	33					43
							36	9									
10	0		4652	-0-	4652	4652	224	1	4418	2	Y	9					52
							10	9									
*11	8894	X	4242	-0-	-4652	-0-	207	1	3985	2	Y	45					97
							50	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILES WELL #: 2 RRCID -> 182054 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 4254 - 4527

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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	1491	-0-	1491	1491	46	1	1445	2	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	24	-0-	24	1515	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1515					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	1515					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	1515					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	1515					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
09	0		608	-0-	608	608	608	3			N	-0-					-0-
10	0		444	-0-	444	1052	444	3			N	-0-					-0-
11	0		388	-0-	388	1440	388	3			N	-0-					-0-

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 233518 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8600 - 8788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3060	2	168	9	N	153	189	1			380
07	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2533	2	154	9	N	140	177	1			343
08	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	2960	2	218	9	N	198	180	1			361
09	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2493	2	177	9	N	161	187	1			335
10	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2711	2	210	9	N	191	186	1			340
11	0		2694	-0-	2694	2694	2490	2	204	9	N	185	187	1			338

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 239162 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8580 - 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
06	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	7139	2	43	9	N	39					173
07	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5909	2	33	9	N	30	173	1			30
08	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6290	2	31	9	N	28					58
09	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5816	2	25	9	N	23					81
10	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2			N	-0-					81
11	0		4248	-0-	4248	4248	4167	2	81	9	N	74					155

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
06	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					45
07	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					45
08	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					45
09	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					45
*10	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					45
*11	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					45

WILSON RESOURCES, INC. 930315
TYLER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 055719 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9711 - 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
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					25
07	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					25
08	0		1384	-0-	1384	1384	1384	2			N	-0-					25
09	0		1245	-0-	1245	2629	1245	2			N	-0-					25
10	0		1412	-0-	1412	4041	1222	2	190	9	N	173	193	1			5
11	0		1127	-0-	1127	5168	1116	2	11	9	N	10					15

VICKI LYNN 93697 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
MERCURY OPERATING, LLC 560337
CYPRESS B WELL #: 2 RRCID -> 282305 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6060 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	#	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					115
07	4433	#	2184	-0-	-2249	-0-	2154	2	30	9	N	27					142
08	4712	#	2405	-0-	-2307	-0-	2405	2			N	-0-					142
09	0		3091	-0-	3091	3091	3088	2	3	9	N	3					145
10	0		-0-	-0-	-0-	3091					N	-0-					145
11	0		-0-	-0-	-0-	3091					N	-0-					145

CYPRESS B WELL #: 3 RRCID -> 283415 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5927 - 6185

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VICKI LYNN (NUGENT) 93697 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
MERCURY OPERATING, LLC 560337
FULLER WELL #: 2 T RRCID -> 016811 COMPL. DATE 12/27/1956 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5955 - 5960

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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VICKI LYNN (PETTET) 93697 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. 945936
BIG OAK WELL #: 1 RRCID -> 232120 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6819 - 6823

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

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

06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	163	1	389	9	Y	354	531	1							69
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	182	1	409	9	Y	372	352	1							89
08	1550	N	714	-0-	-836	-0-	162	1	552	9	Y	502	503	1							88
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	183	1	653	9	Y	594	588	1		2	8				92
10	0		458	-0-	458	458	99	1	359	9	Y	326	360	1		1	8				57
11	0		768	-0-	768	1226	155	1	613	9	Y	557	535	1		1	8				78

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 201 RRCID -> 039259 COMPL. DATE 07/11/1964 TOTAL DEPTH 12390 PERF. 12229 - 12260

06	420	X	413	-0-	-7	-0-	284	1	129	9	Y	117	114	1							22
07	589	X	435	-0-	-154	-0-	305	1	130	9	Y	118	112	1							28
08	589	X	582	-0-	-7	-0-	353	1	229	9	Y	208	199	1							37
09	0		464	-0-	464	464	300	1	164	9	Y	149	163	1							23
10	0		769	-0-	769	1233	277	1	492	9	Y	447	391	1							79
11	0		913	-0-	913	2146	310	1	603	9	Y	548	550	1							77

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 101 RRCID -> 047259 COMPL. DATE 09/14/1968 TOTAL DEPTH 12992 PERF.12038 - 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
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	90	N	77	-0-	-13	-0-	51	1	26	9	Y	24	23	1			4
07	124	N	67	-0-	-57	-0-	45	1	22	9	Y	20	19	1			5
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	103	1	78	9	Y	71	63	1			13
09	0		145	-0-	145	145	97	1	48	9	Y	44	50	1			7
10	0		136	-0-	136	281	89	1	47	9	Y	43	43	1			7
11	0		110	-0-	110	391	69	1	41	9	Y	37	38	1			6

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 202 RRCID -> 049217 COMPL. DATE 07/26/1970 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12275 - 12370

06	1080	X	807	-0-	-273	-0-	225	1	582	9	Y	529	461	1			102
07	1116	X	842	-0-	-274	-0-	250	1	592	9	Y	538	512	1			128
08	1023	X	262	-0-	-761	-0-	177	1	85	9	Y	77	192	1			13
09	0		536	-0-	536	536	199	1	337	9	Y	306	271	1			48
10	0		487	-0-	487	1023	172	1	315	9	Y	286	283	1			51
11	0		330	-0-	330	1353	137	1	193	9	Y	175	202	1			24

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 104 RRCID -> 054452 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

06	480	X	404	-0-	-76	-0-	255	1	149	9	Y	135	131	1			26
07	651	X	577	-0-	-74	-0-	413	1	164	9	Y	149	139	1			36
08	728	X	728	-0-	-0-	-0-	455	1	273	9	Y	248	240	1			44
09	0		414	-0-	414	414	297	1	117	9	Y	106	133	1			17
10	0		267	-0-	267	681	188	1	79	9	Y	72	77	1			12
11	0		176	-0-	176	857	120	1	56	9	Y	51	56	1			7

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 203 RRCID -> 054929 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12174 - 12260

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 105 RRCID -> 060135 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 12443 PERF.12084 - 12350

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-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	1290	X	1134	-0-	-156	-0-	767	1	367	9	Y	334	306	1			65
07	1240	X	871	-0-	-369	-0-	556	1	315	9	Y	286	282	1			69
08	1240	X	804	-0-	-436	-0-	429	1	375	9	Y	341	350	1			60
09	0		941	-0-	941	941	555	1	386	9	Y	351	357	1			54
10	0		1421	-0-	1421	2362	648	1	773	9	Y	703	632	1			125
11	0		1089	-0-	1089	3451	522	1	567	9	Y	515	568	1			72

WALKERS CHAPEL (PETTIT 8100) 94758 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
ARUBA PETROLEUM, INC. 033762
CLAY WELL #: 1 RRCID -> 278405 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 3920 - 3924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
CHRIS WELL #: 1 RRCID -> 169591 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8263 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	744	-0-	-366	-0-	721	2	23	9	N	21	153	1			10
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1018	2	26	9	N	24					34
08	961	N	877	-0-	-84	-0-	849	2	28	9	N	25					59
09	0		1081	-0-	1081	1081	1048	2	33	9	N	30					89
10	2117	N	1036	-0-	-1081	-0-	1003	2	33	9	N	30					119
*11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	845	2	9	9	N	8					127

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
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE JOHNSON (HILL) 94838 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
4A OILFIELD ENTERPRISES, LLC 953826
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 274653 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 5875 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					-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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WANDERS CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95055 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CRUMP, JEANNINE WELL #: 2 RRCID -> 246647 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7923 - 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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2021 - WELL PLUGGED 8/24/2021

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
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
11	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
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	99	2	20	9	N	18					68
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					68
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					68
09	0		59	-0-	59	59	59	2			N	-0-					68
10	0		39	-0-	39	98	39	2			N	-0-					68
11	0		39	-0-	39	137	35	2	4	9	N	4					72

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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	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
06	270	N	227	-0-	-43	-0-	227	2			N	-0-					64
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					64
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	271	2	6	9	N	5					69
09	0		103	-0-	103	103	103	2			N	-0-					69
10	0		252	-0-	252	355	241	2	11	9	N	10					79
11	0		131	-0-	131	486	125	2	6	9	N	5					84

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
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
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

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WHALEY 1 WELL #: 4 RRCID -> 162955 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9771 - 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
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					25
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					25
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					25
09	0		252	-0-	252	252	252	2			N	-0-					25
10	0		238	-0-	238	490	238	2			N	-0-					25
11	0		237	-0-	237	727	237	2			N	-0-					25

HARRIS, DR. WELL #: 2 RRCID -> 164471 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9709 - 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
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					55
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					55
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					55
09	0		165	-0-	165	165	165	2			N	-0-					55
10	0		161	-0-	161	326	144	2	17	9	N	15					70
11	0		56	-0-	56	382	56	2			N	-0-					70

WOOD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 212607 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8686 - 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
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					63
07	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	2			N	-0-					63
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					63
09	0		504	-0-	504	504	504	2			N	-0-					63
10	0		506	-0-	506	1010	506	2			N	-0-					63
11	0		437	-0-	437	1447	437	2			N	-0-					63

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
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	1560	N	1497	-0-	-63	-0-	1488	2	9	9	N	8	56	1			65
07	1674	N	1516	-0-	-158	-0-	1508	2	8	9	N	7					72
08	1519	N	1205	-0-	-314	-0-	1205	2			N	-0-					72
09	0		1640	-0-	1640	1640	1600	2	40	9	N	36					108
10	0		1673	-0-	1673	3313	1660	2	13	9	N	12					120
11	0		1181	-0-	1181	4494	1179	2	2	9	N	2					122

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WOOD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 214813 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8686 - 10042

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	92	-0-	-118	-0-	92	2			N	-0-					80
07	155	N	94	-0-	-61	-0-	88	2	6	9	N	5					85
08	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					85
09	0		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					85
10	0		192	-0-	192	194	192	2			N	-0-					85
11	0		178	-0-	178	372	178	2			N	-0-					85

COX WELL #: 7 RRCID -> 214920 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8895 - 10060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
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

COX WELL #: 4 RRCID -> 216231 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8655 - 10041

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	450	N	450	-0-	-0-	-0-	433	2	17	9	N	15					97
07	465	N	282	-0-	-183	-0-	282	2			N	-0-					97
08	279	N	168	-0-	-111	-0-	165	2	3	9	N	3					100
09	0		175	-0-	175	175	175	2			N	-0-					100
10	0		116	-0-	116	291	88	2	28	9	N	25					125
11	0		272	-0-	272	563	250	2	22	9	N	20	80	1			65

WHALEY 1 WELL #: 6 RRCID -> 218443 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8704 - 10081

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

WHALEY 1 WELL #: 5 RRCID -> 218482 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8913 - 10073

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	90	-0-	-60	-0-	88	2	2	9	N	2					54
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					54
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					54
09	0		723	-0-	723	723	723	2			N	-0-					54
10	0		730	-0-	730	1453	730	2			N	-0-					54
11	0		675	-0-	675	2128	675	2			N	-0-					54

WHALEY 1 WELL #: 7 RRCID -> 220341 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8724 - 10087

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	720	N	362	-0-	-358	-0-	356	2	6	9	N	5					47
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	872	2	7	9	N	6					53
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	644	2	2	9	N	2					55
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	604	2	3	9	N	3					58
10	0		480	-0-	480	480	478	2	2	9	N	2					60
11	0		383	-0-	383	863	374	2	9	9	N	8					68

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
COX WELL #: 8 RRCID -> 220955 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8876 - 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
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

WOOD GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 221792 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8980 - 10150

06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					65
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					65
08	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					65
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					65
10	0		120	-0-	120	120	120	2			N	-0-					65
11	0		87	-0-	87	207	87	2			N	-0-					65

KEY WELL #: 2 RRCID -> 227011 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9980

06	1020	N	966	-0-	-54	-0-	966	2			N	-0-					110
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					110
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1051	2	8	9	N	7					117
09	0		1003	-0-	1003	1003	1003	2			N	-0-					117
10	0		1052	-0-	1052	2055	1052	2			N	-0-					117
11	0		846	-0-	846	2901	845	2	1	9	N	1					118

KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 227328 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9298 - 10076

06	660	N	278	-0-	-382	-0-	267	2	11	9	N	10					85
07	713	N	192	-0-	-521	-0-	190	2	2	9	N	2					87
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					87
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	770	2	9	9	N	8					95
10	0		733	-0-	733	733	724	2	9	9	N	8	80	1			23
11	0		759	-0-	759	1492	753	2	6	9	N	5					28

COX WELL #: 10 RRCID -> 227448 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8680 - 9972

06	870	N	450	-0-	-420	-0-	439	2	11	9	N	10					70
07	806	N	410	-0-	-396	-0-	410	2			N	-0-					70
08	589	N	355	-0-	-234	-0-	355	2			N	-0-					70
09	0		98	-0-	98	98	98	2			N	-0-					70
10	0		266	-0-	266	364	260	2	6	9	N	5					75
11	0		408	-0-	408	772	405	2	3	9	N	3					78

COX WELL #: 11 RRCID -> 227449 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8636 - 10022

06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1260	2	11	9	N	10					30
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1187	2	14	9	N	13					43
08	961	N	744	-0-	-217	-0-	742	2	2	9	N	2					45
09	0		266	-0-	266	266	263	2	3	9	N	3					48
10	0		398	-0-	398	664	390	2	8	9	N	7					55
11	0		325	-0-	325	989	325	2			N	-0-					55

COX WELL #: 12 RRCID -> 227450 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8675 - 10056

06	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3928	2	3	9	N	3					27
07	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4116	2	8	9	N	7					34
08	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	3994	2	6	9	N	5					39
09	0		3891	-0-	3891	3891	3879	2	12	9	N	11					50
10	0		4136	-0-	4136	8027	4112	2	24	9	N	22					72
11	0		3804	-0-	3804	11831	3790	2	14	9	N	13					85

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
06	240	N	208	-0-	-32	-0-	199	2	9	9	N	8					108
07	217	N	195	-0-	-22	-0-	184	2	11	9	N	10					118
08	248	N	194	-0-	-54	-0-	190	2	4	9	N	4					122
09	0		220	-0-	220	220	220	2			N	-0-					122
10	0		172	-0-	172	392	172	2			N	-0-	98	1			24
11	0		153	-0-	153	545	153	2			N	-0-					24

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
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					72
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					72
08	217	N	68	-0-	-149	-0-	68	2			N	-0-					72
09	0		49	-0-	49	49	49	2			N	-0-					72
10	0		20	-0-	20	69	20	2			N	-0-					72
11	0		40	-0-	40	109	40	2			N	-0-					72

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
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	111	2	13	9	N	12					77
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	67	2	40	9	N	36					113
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	79	2	10	9	N	9					122
09	0		78	-0-	78	78	77	2	1	9	N	1	103	1			20
10	0		52	-0-	52	130	52	2			N	-0-					20
11	0		32	-0-	32	162	32	2			N	-0-					20

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
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	253	2	19	9	N	17					30
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					30
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					30
09	0		205	-0-	205	205	205	2			N	-0-					30
10	0		268	-0-	268	473	254	2	14	9	N	13					43
11	0		196	-0-	196	669	196	2			N	-0-					43

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
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					23
07	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	2			N	-0-					23
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					23
09	0		511	-0-	511	511	511	2			N	-0-					23
10	0		529	-0-	529	1040	529	2			N	-0-					23
11	0		512	-0-	512	1552	512	2			N	-0-					23

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 225193 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9780 - 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
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					20
07	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	2			N	-0-					20
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					20
09	0		221	-0-	221	221	221	2			N	-0-					20
10	0		205	-0-	205	426	205	2			N	-0-					20
11	0		208	-0-	208	634	208	2			N	-0-					20

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SMITH RESOURCES, L.L.C. 796070
FAULCONER-KEY WELL #: 1 RRCID -> 145040 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 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
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
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

FAULCONER-KEY WELL #: 2 RRCID -> 146519 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9694 - 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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202080 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 5942 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2022 - WELL PLUGGED 11/10/22

MARTIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202081 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8978 - 10020

06	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	56	1	2352	2	Y	5	8	1			1
							6	9									
07	2573	N	2489	-0-	-84	-0-	56	1	2399	2	Y	31	28	8			4
							34	9									
08	2604	N	2146	-0-	-458	-0-	50	1	2093	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
09	0		2461	-0-	2461	2461	54	1	2313	2	Y	85	4	1	82	8	3
							94	9									
10	0		2112	-0-	2112	4573	46	1	2063	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
11	0		1704	-0-	1704	6277	19	1	1505	2	Y	164	163	8			3
							180	9									

MARTIN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 237034 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF. N/A

06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	13	1	559	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	9	1	395	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	474	-0-	-301	-0-	11	1	463	2	Y	-0-					-0-
09	0		1009	-0-	1009	1009	23	1	985	2	Y	1					1
							1	9									
10	0		1364	-0-	1364	2373	30	1	1332	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*11	SHUT IN		435	-0-	435	2808	6	1	429	2	Y	-0-					1

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. (I) GAS 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	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	65	1	2705	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
07	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	69	1	2951	2	Y	2					3
							2	9									
08	2976	X	2923	-0-	-53	-0-	69	1	2852	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
09	0		1811	-0-	1811	1811	41	1	1769	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	0		1208	-0-	1208	3019	26	1	1181	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	0		1195	-0-	1195	4214	15	1	1180	2	Y	-0-					1

MARTIN HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 279913 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10453 - 14329

06	24360	X	22963	-0-	-1397	-0-	533	1	22325	2	Y	95	147	1			24
							105	9									
07	24645	X	23413	-0-	-1232	-0-	531	1	22814	2	Y	62					86
							68	9									
08	20460	X	20242	-0-	-218	-0-	474	1	19713	2	Y	50	75	1			61
							55	9									
09	0		21834	-0-	21834	21834	494	1	21273	2	Y	61	69	1			53
							67	9									
10	0		21228	-0-	21228	43062	460	1	20695	2	Y	66	76	1			43
							73	9									
11	0		18912	-0-	18912	61974	240	1	18647	2	Y	23					66
							25	9									

MARTIN HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 279925 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10024 PERF.10339 - 14750

06	24870	X	23527	-0-	-1343	-0-	546	1	22856	2	Y	114	177	1			29
							125	9									
07	25699	X	24418	-0-	-1281	-0-	554	1	23778	2	Y	78					107
							86	9									
08	26286	X	26286	-0-	-0-	-0-	615	1	25587	2	Y	76	93	1			90
							84	9									
09	0		22206	-0-	22206	22206	502	1	21624	2	Y	73	101	1			62
							80	9									
10	0		25008	-0-	25008	47214	542	1	24365	2	Y	92	94	1			60
							101	9									
11	0		23800	-0-	23800	71014	302	1	23461	2	Y	34					94
							37	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

06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
09	0		821	-0-	821	821	821	2			N	-0-					-0-
10	0		757	-0-	757	1578	757	2			N	-0-					-0-
11	0		448	-0-	448	2026	448	2			N	-0-					-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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-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-

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

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
11	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

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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 124935 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5865 - 5877

06	1650 N	1422	-0-	-228	-0-	60	1	1358	2	N	4					69
						4	9									
07	1612 N	1303	-0-	-309	-0-	50	1	1253	2	N	-0-					69
08	1705 N	1598	-0-	-107	-0-	55	1	1535	2	N	7	58	1			18
						8	9									
09	1410 N	1358	-0-	-52	-0-	57	1	1301	2	N	-0-					18
10	0	1753	-0-	1753	1753	71	1	1682	2	N	-0-					18
11	0	1449	-0-	1449	3202	49	1	1388	2	N	11					29
						12	9									

JONESVILLE WELL #: 20 RRCID -> 125682 COMPL. DATE 09/16/1987 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6031 - 6064

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-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-

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	29	1	648	2	N	-0-					49
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	26	1	665	2	N	-0-					49
08	713	N	690	-0-	-23	-0-	24	1	666	2	N	-0-					49
09	690	N	627	-0-	-63	-0-	26	1	601	2	N	-0-					49
10	0		754	-0-	754	754	31	1	723	2	N	-0-					49
11	0		662	-0-	662	1416	23	1	639	2	N	-0-					49

RUDD WELL #: 14 RRCID -> 166839 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5836 - 6047

06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	40	1	917	2	N	38					89
							42	9									
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	34	1	854	2	N	19	85	1			23
							21	9									
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	36	1	990	2	N	38					61
							42	9									
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	40	1	915	2	N	43					104
							47	9									
10	0		1012	-0-	1012	1012	39	1	934	2	N	35	99	1			40
							39	9									
11	0		992	-0-	992	2004	32	1	907	2	N	48					88
							53	9									

RUDD WELL #: 5 RRCID -> 169326 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5881 - 5892

06	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	151	1	3430	2	N	20	131	1			28
							22	9									
07	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	121	1	3024	2	N	36					64
							40	9									
08	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	116	1	3192	2	N	22					86
							24	9									
09	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	147	1	3331	2	N	14					100
							15	9									
10	0		3297	-0-	3297	3297	132	1	3144	2	N	19					119
							21	9									
11	0		3236	-0-	3236	6533	110	1	3105	2	N	19					138
							21	9									

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129252 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5860 - 5870

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					162
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					162
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					162

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MCBRIDE OPERATING LLC 538006
JOBE WELL #: 5 RRCID -> 192234 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5730 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					28
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					28
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					28
09	0		167	-0-	167	167	167	2			N	-0-					28
10	0		54	-0-	54	221	54	2			N	-0-					28
11	0		62	-0-	62	283	62	2			N	-0-					28

JOBE WELL #: 4 RRCID -> 192878 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5769 - 5779

06	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					202
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					202
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					202
09	0		3	-0-	3	5	3	2			N	-0-					202
10	0		198	-0-	198	203	198	2			N	-0-					202
11	0		346	-0-	346	549	346	2			N	-0-					202

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
O'BANION WELL #: 3 C RRCID -> 129659 COMPL. DATE 12/05/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6076

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM (BLOSSOM) 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
CIRCLE RIDGE PRODUCTION, INC. 153970
DUDLEY, CHAS A. "G" WELL #: 1 RRCID -> 152164 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1926 - 1952

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SPEIGHTS, M.L. "G" WELL #: 5 RRCID -> 163706 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 2428 PERF. 1906 - 1914

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2023

DAVIS, REVA G. 206690
SANDERS, CAMILLE WELL #: 1 RRCID -> 069748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 960 - 963

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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
EVERGREEN OPERATING CO., LTD. 256491
WASTEX CO., INC. WELL #: 1 RRCID -> 069751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 962 - 965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 122580 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1900 - 1921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLIARD WELL #: 1A RRCID -> 230586 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 1931 PERF. 1913 - 1929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ	H-10	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
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
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	4	-0-	4	4	4	3			N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					20

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
STRANGE WELL #: 1 RRCID -> 241358 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9500 - 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
06	3000	N	3074	-0-	74	853	3074	3			N	-0-					70
07	3100	N	2357	-0-	-743	110	2357	3			N	-0-					70
08	2479	N	2369	-0-	-110	-0-	2369	3			N	-0-					70
09	0		1605	-0-	1605	1605	1590	3	15	9	N	14					84
10	0		1707	-0-	1707	3312	1707	3			N	-0-					84
11	0		2126	-0-	2126	5438	2126	3			N	-0-					84

MANN WELL #: 1 RRCID -> 248311 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9500 - 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
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
08	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	0		21	-0-	21	21	21	3			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-

ROGERS-JONES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267440 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 9638 PERF.10197 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7980	X	7666	-0-	-314	-0-	7653	3	13	9	N	12					172
07	8153	X	7819	-0-	-334	-0-	7819	3			N	-0-					172
08	8153	X	7735	-0-	-418	-0-	7735	3			N	-0-					172
09	0		7498	-0-	7498	7498	7497	3	1	9	N	1					173
10	0		7736	-0-	7736	15234	7732	3	4	9	N	4					177
11	0		7508	-0-	7508	22742	7508	3			N	-0-					177

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
06	9720	X	9236	-0-	-484	-0-	9222	3	14	9	N	13					205
07	9982	X	8650	-0-	-1332	-0-	8650	3			N	-0-					205
08	9982	X	7792	-0-	-2190	-0-	7792	3			N	-0-					205
09	0		8072	-0-	8072	8072	8072	3			N	-0-	170	1			35
10	0		10423	-0-	10423	18495	10422	3	1	9	N	1					36
11	0		9620	-0-	9620	28115	9620	3			N	-0-					36

ROGERS-JONES GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280878 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10045 - 16413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28320	X	26247	-0-	-2073	-0-	26244	3	3	9	N	3					198
*07	29264	X	26908	-0-	-2356	-0-	26908	3			N	-0-					198
*08	28303	X	25885	-0-	-2418	-0-	25885	3			N	-0-					198
*09	27150	X	24512	-0-	-2638	-0-	24512	3			N	-0-					198
*10	27528	X	24832	-0-	-2696	-0-	24832	3			N	-0-					198
*11	26250	X	23014	-0-	-3236	-0-	23014	3			N	-0-					198

BOWLES ENERGY, INC. 084097
FURRH, W. K. WELL #: 2 RRCID -> 084696 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8557 - 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
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-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JOBE WELL #: 9 RRCID -> 085876 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9235 - 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
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAMMELL WELL #: 1 RRCID -> 102020 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9252 - 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
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	53	1	1219	2	N	-0-					106
07	1302	N	1286	-0-	-16	-0-	49	1	1237	2	N	-0-					106
08	1302	N	1263	-0-	-39	-0-	45	1	1218	2	N	-0-					106
09	1260	N	1083	-0-	-177	-0-	46	1	1037	2	N	-0-					106
10	0		1111	-0-	1111	1111	45	1	1066	2	N	-0-					106
11	0		1037	-0-	1037	2148	35	1	1002	2	N	-0-					106

KNIGHTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 107992 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8294 - 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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	9					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

JONESVILLE "A" WELL #: 7 RRCID -> 108495 COMPL. DATE 11/26/1983 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9505 - 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
06	1080	N	1050	-0-	-30	-0-	44	1	1006	2	N	-0-					24
07	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	42	1	1039	2	N	-0-					24
08	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	38	1	1055	2	N	-0-					24
09	1050	N	1034	-0-	-16	-0-	44	1	990	2	N	-0-					24
10	0		1080	-0-	1080	1080	44	1	1036	2	N	-0-					24
11	0		1024	-0-	1024	2104	35	1	989	2	N	-0-					24

TRAMMELL WELL #: 2 RRCID -> 108876 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 9700 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
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	2	N	-0-					14
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					14
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	44					58
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	5	1	123	2	N	277	162	1			173
							305	9									
10	0		420	-0-	420	420	1	1	11	2	N	371	356	1			188
							408	9									
11	0		23	-0-	23	443	1	2	22	9	N	20	176	1			32

CARR WELL #: 2 T RRCID -> 111124 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9308 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
JONESVILLE "A" WELL #: 10 RRCID -> 114164 COMPL. DATE 12/03/1984 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7892 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B DENY	-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-

NORTH JONESVILLE "C" WELL #: 4 RRCID -> 115041 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8293 - 8337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	53	1	1209	2	N	-0-					345
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	50	1	1242	2	N	-0-					345
08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	43	1	1188	2	N	-0-					345
09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	50	1	1144	2	N	-0-					345
10	0		1151	-0-	1151	1151	47	1	1104	2	N	-0-					345
11	0		1042	-0-	1042	2193	36	1	1006	2	N	-0-					345

NORTH JONESVILLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 115042 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9372 - 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
06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	76	1	1727	2	N	-0-					134
07	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	67	1	1683	2	N	-0-					134
08	1736	N	1686	-0-	-50	-0-	59	1	1627	2	N	-0-					134
09	1680	N	1518	-0-	-162	-0-	64	1	1454	2	N	-0-					134
10	0		1596	-0-	1596	1596	64	1	1532	2	N	-0-					134
11	0		1554	-0-	1554	3150	53	1	1501	2	N	-0-					134

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 6 RRCID -> 115072 COMPL. DATE 01/08/1985 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9341 - 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
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	14	1	316	2	N	-0-					53
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	13	1	329	2	N	-0-					53
08	341	N	337	-0-	-4	-0-	12	1	325	2	N	-0-					53
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	14	1	317	2	N	-0-					53
10	0		350	-0-	350	350	14	1	336	2	N	-0-					53
11	0		288	-0-	288	638	10	1	278	2	N	-0-					53

JONESVILLE "C" WELL #: 14 RRCID -> 118939 COMPL. DATE 10/07/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8095 - 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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B DENY	-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-

JOBE WELL #: 1 RRCID -> 129948 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8128 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2022

JOBE WELL #: 2 RRCID -> 130208 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9296 - 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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2022

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
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	42	1	970	2	N	-0-					20
07	1240	N	1025	-0-	-215	-0-	39	1	986	2	N	-0-					20
08	1240	N	1121	-0-	-119	-0-	39	1	1082	2	N	-0-					20
09	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	52	1	1165	2	N	-0-					20
10	0		984	-0-	984	984	39	1	945	2	N	-0-					20
11	0		1099	-0-	1099	2083	38	1	1061	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
06	300	N	187	-0-	-113	-0-	8	1	179	2	N	-0-					85
07	310	N	195	-0-	-115	-0-	8	1	187	2	N	-0-					85
08	217	N	173	-0-	-44	-0-	6	1	167	2	N	-0-					85
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	7	1	151	2	N	-0-					85
10	0		157	-0-	157	157	6	1	151	2	N	-0-					85
11	0		236	-0-	236	393	8	1	228	2	N	-0-					85

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
06	1050	N	853	-0-	-197	-0-	36	1	817	2	N	-0-					215
07	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	72	1	1799	2	N	-0-					215
08	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	79	1	2194	2	N	-0-					215
09	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	103	1	2328	2	N	-0-					215
10	0		2696	-0-	2696	2696	109	1	2587	2	N	-0-					215
11	0		2550	-0-	2550	5246	87	1	2463	2	N	-0-					215

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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	9948					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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	1500	N	1456	-0-	-44	-0-	61	1	1385	2	N	9					26
							10	9									
07	1364	N	1329	-0-	-35	-0-	51	1	1278	2	N	-0-					26
08	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	59	1	1599	2	N	11					37
							12	9									
09	1470	N	1257	-0-	-213	-0-	53	1	1198	2	N	5					42
							6	9									
10	0		1058	-0-	1058	1058	42	1	1008	2	N	7					49
							8	9									
11	0		1424	-0-	1424	2482	47	1	1341	2	N	33					82
							36	9									

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
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1560	N	1440	-0-	-120	-0-	60	1	1380	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1459	-0-	-91	-0-	56	1	1403	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1436	-0-	-83	-0-	51	1	1385	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	1360	-0-	-80	-0-	57	1	1303	2	N	-0-					-0-
10	0		1390	-0-	1390	1390	57	1	1333	2	N	-0-					-0-
11	0		1320	-0-	1320	2710	45	1	1275	2	N	-0-					-0-

JONESVILLE "A" WELL #: 23 RRCID -> 190226 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8002 - 8683

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	104	1	2346	2	N	7					78
							8	9									
07	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	82	1	2040	2	N	8					86
							9	9									
08	2108	N	1865	-0-	-243	-0-	65	1	1783	2	N	15					101
							17	9									
09	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	90	1	2041	2	N	44	84	1			61
							48	9									
10	0		2693	-0-	2693	2693	106	1	2526	2	N	55					116
							61	9									
11	0		2126	-0-	2126	4819	72	1	2039	2	N	14					130
							15	9									

NARRAMORE WELL #: 6 RRCID -> 190888 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8280 - 9564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	97	1	2221	2	N	-0-					32
07	2325	N	2319	-0-	-6	-0-	89	1	2224	2	N	5					37
							6	9									
08	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	85	1	2354	2	N	2					39
							2	9									
09	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	97	1	2215	2	N	9					48
							10	9									
10	0		2373	-0-	2373	2373	95	1	2256	2	N	20					68
							22	9									
11	0		2240	-0-	2240	4613	76	1	2146	2	N	16					84
							18	9									

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 10 RRCID -> 191118 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8316 - 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
06	540	N	403	-0-	-137	-0-	17	1	386	2	N	-0-					395
07	589	N	494	-0-	-95	-0-	19	1	475	2	N	-0-					395
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	21	1	587	2	N	-0-					395
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	25	1	568	2	N	-0-	56	1			339
10	0		688	-0-	688	688	27	1	661	2	N	-0-					339
11	0		694	-0-	694	1382	24	1	670	2	N	-0-					339

JONESVILLE "A" WELL #: 24 RRCID -> 191677 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8234 - 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
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	59	1	1345	2	N	-0-					92
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	52	1	1314	2	N	-0-					92
08	1488	N	1396	-0-	-92	-0-	49	1	1347	2	N	-0-					92
09	1410	N	1395	-0-	-15	-0-	59	1	1336	2	N	-0-					92
10	0		1445	-0-	1445	1445	58	1	1381	2	N	5					97
							6	9									
11	0		1332	-0-	1332	2777	45	1	1270	2	N	15					112
							17	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
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	62	1	1401	2	N	-0-	84	1			66
07	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	56	1	1414	2	N	23					89
							25	9									
08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	50	1	1374	2	N	21					110
							23	9									
09	1380	N	1335	-0-	-45	-0-	56	1	1255	2	N	22	89	1			43
							24	9									
10	0		1412	-0-	1412	1412	56	1	1321	2	N	32					75
							35	9									
11	0		1328	-0-	1328	2740	44	1	1260	2	N	22					97
							24	9									

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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	43178					N	NO RPT					164
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164

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
06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	58	1	1307	2	N	58	53	1			94
							64	9									
07	1488	N	1409	-0-	-79	-0-	52	1	1315	2	N	38					132
							42	9									
08	1457	N	1422	-0-	-35	-0-	49	1	1337	2	N	33	79	1			86
							36	9									
09	1440	N	1194	-0-	-246	-0-	48	1	1085	2	N	55	61	1			80
							61	9									
10	0		1397	-0-	1397	1397	53	1	1268	2	N	69	116	1			33
							76	9									
11	0		1418	-0-	1418	2815	46	1	1305	2	N	61					94
							67	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
06	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	113	1	2562	2	N	-0-					69
07	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	104	1	2596	2	N	-0-					69
08	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	96	1	2638	2	N	-0-					69
09	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	113	1	2554	2	N	-0-					69
10	0		2797	-0-	2797	2797	113	1	2684	2	N	-0-					69
11	0		2717	-0-	2717	5514	93	1	2624	2	N	-0-					69

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
06	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	104	1	2350	2	N	-0-					497
07	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	93	1	2302	2	N	-0-					497
08	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	86	1	2374	2	N	-0-					497
09	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	89	1	2025	2	N	-0-					497
10	0		2261	-0-	2261	2261	92	1	2169	2	N	-0-					497
11	0		2323	-0-	2323	4584	79	1	2244	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	206	1	4689	2	N	-0-					34
07	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	179	1	4473	2	N	-0-					34
08	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	164	1	4521	2	N	2					36
							2	9									
09	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	186	1	4210	2	N	-0-					36
10	0		3680	-0-	3680	3680	149	1	3531	2	N	-0-					36
11	0		3525	-0-	3525	7205	120	1	3405	2	N	-0-					36

TRAMMELL WELL #: 5 RRCID -> 203052 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9323 - 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
06	3870	X	2868	-0-	-1002	-0-	116	1	2629	2	N	112	117	1			124
							123	9									
07	3720	X	2794	-0-	-926	-0-	104	1	2592	2	N	89	131	1			82
							98	9									
08	3472	X	2700	-0-	-772	-0-	91	1	2500	2	N	99	53	1			128
							109	9									
09	3180	X	2501	-0-	-679	-0-	102	1	2303	2	N	87	143	1			72
							96	9									
10	0		2454	-0-	2454	2454	95	1	2263	2	N	87					159
							96	9									
11	0		2161	-0-	2161	4615	70	1	1988	2	N	94	106	1			147
							103	9									

CURRIE WELL #: 5 RRCID -> 203192 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9392 - 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
06	1800	X	1344	-0-	-456	-0-	57	1	1284	2	N	3	87	1			50
							3	9									
07	1674	X	1337	-0-	-337	-0-	50	1	1258	2	N	26					76
							29	9									
08	1643	X	1314	-0-	-329	-0-	45	1	1237	2	N	29	73	1			32
							32	9									
09	1470	X	1211	-0-	-259	-0-	50	1	1138	2	N	21					53
							23	9									
10	0		1240	-0-	1240	1240	48	1	1144	2	N	44					97
							48	9									
11	0		1119	-0-	1119	2359	38	1	1071	2	N	9					106
							10	9									

CURRIE WELL #: 6 RRCID -> 205730 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9337 - 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
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1680	X	227	-0-	-1453	-0-	8	1	189	2	N	27	127	1			45
							30	9									
07	1736	X	288	-0-	-1448	-0-	11	1	268	2	N	8					53
							9	9									
08	1240	X	368	-0-	-872	-0-	12	1	317	2	N	35					88
							39	9									
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	18	1	406	2	N	26					114
							29	9									
10	0		513	-0-	513	513	19	1	461	2	N	30	101	1			43
							33	9									
11	0		514	-0-	514	1027	17	1	466	2	N	28					71
							31	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
CURRIE WELL #: 7 RRCID -> 211042 COMPL. DATE 06/30/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9344 - 9611

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	COND M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	X	1350	-0-	-510	-0-	57	1	1293	2	N	-0-					154
07	1922	X	1291	-0-	-631	-0-	50	1	1241	2	N	-0-	55	1			99
08	1798	X	1152	-0-	-646	-0-	41	1	1111	2	N	-0-					99
09	1590	X	554	-0-	-1036	-0-	23	1	531	2	N	-0-					99
10	0		784	-0-	784	784	31	1	753	2	N	-0-					99
11	0		906	-0-	906	1690	31	1	875	2	N	-0-					99

JONESVILLE "A" WELL #: 29 RRCID -> 233057 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9376 - 9594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	COND M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	1912	-0-	-8	-0-	81	1	1831	2	N	-0-					141
07	1984	N	1962	-0-	-22	-0-	76	1	1886	2	N	-0-					141
08	1984	N	1935	-0-	-49	-0-	68	1	1867	2	N	-0-					141
09	1920	N	1876	-0-	-44	-0-	80	1	1796	2	N	-0-					141
10	0		1919	-0-	1919	1919	78	1	1841	2	N	-0-					141
11	0		1832	-0-	1832	3751	62	1	1770	2	N	-0-					141

JOBE WELL #: 12 RRCID -> 234138 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9230 - 9462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	COND M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	100	1	2270	2	N	-0-					311
07	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	94	1	2361	2	N	-0-					311
08	2480	N	2456	-0-	-24	-0-	86	1	2370	2	N	-0-					311
09	2370	N	2269	-0-	-101	-0-	96	1	2173	2	N	-0-					311
10	0		2368	-0-	2368	2368	96	1	2272	2	N	-0-					311
11	0		2349	-0-	2349	4717	80	1	2269	2	N	-0-					311

TRAMMELL WELL #: 7 RRCID -> 235644 COMPL. DATE 06/02/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9354 - 9578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	COND M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4050	X	3121	-0-	-929	-0-	129	1	2923	2	N	63					132
							69	9									
07	4061	X	3092	-0-	-969	-0-	117	1	2920	2	N	50	85	1			97
							55	9									
08	3751	X	2954	-0-	-797	-0-	102	1	2802	2	N	45	82	1			60
							50	9									
09	3420	X	2716	-0-	-704	-0-	113	1	2550	2	N	48					108
							53	9									
10	0		2776	-0-	2776	2776	110	1	2607	2	N	54	70	1			92
							59	9									
11	0		2556	-0-	2556	5332	85	1	2410	2	N	55					147
							61	9									

DOWNER WELL #: 4 RRCID -> 235910 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9390 - 9610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	COND M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH JONESVILLE "C" WELL #: 16 RRCID -> 236053 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9366 - 9574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	COND M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	51	1	1168	2	N	-0-					126
07	1302	N	1193	-0-	-109	-0-	46	1	1147	2	N	-0-					126
08	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	44	1	1218	2	N	-0-					126
09	1230	N	1191	-0-	-39	-0-	50	1	1141	2	N	-0-					126
10	0		1250	-0-	1250	1250	50	1	1200	2	N	-0-					126
11	0		1169	-0-	1169	2419	40	1	1129	2	N	-0-					126

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
JONESVILLE WELL #: 28 RRCID -> 238646 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9294 - 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
06	2190	N	1879	-0-	-311	-0-	79	1	1800	2	N	-0-					365
07	2170	N	2086	-0-	-84	-0-	80	1	2006	2	N	-0-					365
08	2263	N	2206	-0-	-57	-0-	77	1	2129	2	N	-0-					365
09	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	80	1	1824	2	N	-0-					365
10	0		2100	-0-	2100	2100	85	1	2015	2	N	-0-					365
11	0		2081	-0-	2081	4181	71	1	2010	2	N	-0-					365

NARRAMORE WELL #: 13 RRCID -> 242990 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1950	N	1905	-0-	-45	-0-	81	1	1824	2	N	-0-					224
07	2015	N	1963	-0-	-52	-0-	76	1	1887	2	N	-0-					224
08	1984	N	1944	-0-	-40	-0-	69	1	1875	2	N	-0-					224
09	1920	N	1814	-0-	-106	-0-	77	1	1737	2	N	-0-					224
10	0		1826	-0-	1826	1826	74	1	1752	2	N	-0-					224
11	0		1752	-0-	1752	3578	59	1	1693	2	N	-0-					224

NORTH JONESVILLE "B" WELL #: 15 RRCID -> 242991 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9312 - 9574

06	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	150	1	3410	2	N	-0-					316
07	3658	X	3520	-0-	-138	-0-	136	1	3384	2	N	-0-					316
08	3658	X	3628	-0-	-30	-0-	128	1	3500	2	N	-0-					316
09	3570	X	3512	-0-	-58	-0-	148	1	3364	2	N	-0-					316
10	0		3645	-0-	3645	3645	147	1	3498	2	N	-0-					316
11	0		3463	-0-	3463	7108	118	1	3345	2	N	-0-					316

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 17 RRCID -> 078851 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6150 - 6156

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 126810 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9450 - 9661

06	840	N	566	-0-	-274	-0-	465	2	101	9	N	92	79	1			74
07	620	N	540	-0-	-80	-0-	539	2	1	9	N	1					75
08	744	N	506	-0-	-238	-0-	505	2	1	9	N	1					76
09	0		667	-0-	667	667	575	2	92	9	N	84	72	1			88
10	0		350	-0-	350	1017	350	2			N	-0-					88
11	0		646	-0-	646	1663	646	2			N	-0-					88

CLARK WELL #: 3 RRCID -> 129248 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9476 - 9668

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WILLIAMS ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 133040 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8925 - 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
06	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2055	2	8	9	N	7					88
07	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1617	2	1	9	N	1					89
08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1490	2	7	9	N	6					95
09	0		1153	-0-	1153	1153	1152	2	1	9	N	1	8	1			88
10	0		1407	-0-	1407	2560	1404	2	3	9	N	3					91
11	0		1267	-0-	1267	3827	1266	2	1	9	N	1					92

SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-F RRCID -> 144272 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8177 - 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
06	2940	X	2476	-0-	-464	-0-	2447	2	29	9	N	26	122	1			42
07	3038	X	2939	-0-	-99	-0-	2908	2	31	9	N	28					70
08	3038	X	2551	-0-	-487	-0-	2523	2	28	9	N	25					95
09	0		2534	-0-	2534	2534	2501	2	33	9	N	30					125
10	0		2988	-0-	2988	5522	2941	2	47	9	N	43					168
11	0		2198	-0-	2198	7720	2188	2	10	9	N	9	164	1			13

CLARK WELL #: 6 RRCID -> 163747 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 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
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	536	2	1	9	N	1					44
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	234	2	1	9	N	1					45
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	1					46
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	1	8	1			39
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					40

BELL WELL #: 6A RRCID -> 164074 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9411 - 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
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BUFFIN WELL #: 2 RRCID -> 222556 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9464 - 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
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

HAMMOND ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 222603 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9287 - 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
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					40
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					40
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	27	2	17	9	N	15					55
09	0		27	-0-	27	27	27	2			N	-0-					55
10	0		27	-0-	27	54	27	2			N	-0-					55
11	0		26	-0-	26	80	26	2			N	-0-					55

FRAZIER WELL #: 5A RRCID -> 224021 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9518 - 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
06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1597	2	1	9	N	1					94
07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1257	2	1	9	N	1					95
08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1232	2	1	9	N	1					96
09	0		1343	-0-	1343	1343	1342	2	1	9	N	1	8	1			89
10	0		1285	-0-	1285	2628	1281	2	4	9	N	4					93
11	0		1864	-0-	1864	4492	1864	2			N	-0-					93

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
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	35	2	18	9	N	16					85
07	62	N	14	-0-	-48	-0-	12	2	2	9	N	2					87
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	61	2	10	9	N	9					96
09	0		10	-0-	10	10	9	2	1	9	N	1	8	1			89
10	0		25	-0-	25	35	25	2			N	-0-					89
11	0		42	-0-	42	77	40	2	2	9	N	2					91

SWIFT WELL #: 10 RRCID -> 227677 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 9452 - 96666

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65

HAMMOND ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 227861 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8226 - 9532

06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1134	2	99	9	N	90					275
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1171	2	4	9	N	4	187	1			92
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1100	2	100	9	N	91					183
09	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					183
10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1271	2	83	9	N	75	71	1			187
11	0		1605	-0-	1605	1605	1605	2			N	-0-					187

STRICKLAND/LEFALL WELL #: 2 RRCID -> 228448 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9566 - 9752

06	1050	N	765	-0-	-285	-0-	759	2	6	9	N	5					83
07	961	N	787	-0-	-174	-0-	786	2	1	9	N	1					84
08	713	N	659	-0-	-54	-0-	658	2	1	9	N	1					85
09	0		924	-0-	924	924	916	2	8	9	N	7	8	1			84
10	0		827	-0-	827	1751	827	2			N	-0-					84
11	0		643	-0-	643	2394	642	2	1	9	N	1					85

STONE, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 229016 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8171 - 9728

06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					25
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					25
08	1054	N	960	-0-	-94	-0-	952	2	8	9	N	7					32
09	0		863	-0-	863	863	863	2			N	-0-					32
10	0		779	-0-	779	1642	779	2			N	-0-					32
11	0		780	-0-	780	2422	780	2			N	-0-					32

SWIFT WELL #: 11 RRCID -> 229473 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9480 - 9706

06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1360	2	3	9	N	3					74
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1444	2	3	9	N	3					77
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1050	2	1	9	N	1					78
09	1350	N	1078	-0-	-272	-0-	1077	2	1	9	N	1	8	1			71
10	0		1227	-0-	1227	1227	1216	2	11	9	N	10					81
11	0		1613	-0-	1613	2840	1612	2	1	9	N	1					82

WEATHERFORD WELL #: 2 RRCID -> 230699 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8198 - 9771

06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1420	2	43	9	N	39	59	1			90
07	775	N	328	-0-	-447	-0-	328	2			N	-0-					90
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1112	2	30	9	N	27					117
09	0		1281	-0-	1281	1281	1281	2			N	-0-					117
10	0		1147	-0-	1147	2428	1129	2	18	9	N	16					133
11	0		938	-0-	938	3366	934	2	4	9	N	4					137

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
06	1710	N	1676	-0-	-34	-0-	1650	2	26	9	N	24					87
07	1953	N	833	-0-	-1120	-0-	813	2	20	9	N	18					105
08	1891	N	1625	-0-	-266	-0-	1592	2	33	9	N	30					135
09	0		1523	-0-	1523	1523	1523	2			N	-0-					135
10	0		1649	-0-	1649	3172	1621	2	28	9	N	25					160
11	0		1558	-0-	1558	4730	1538	2	20	9	N	18					178

WILLIAMS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 232591 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8360 - 9686

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					41
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	8	1			36
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					37

HAMMOND ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 233530 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 7996 - 9554

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	1			18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	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

06	2880	X	1195	-0-	-1685	-0-	1194	2	1	9	N	1					86
07	2976	X	1294	-0-	-1682	-0-	1293	2	1	9	N	1					87
08	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3213	2	1	9	N	1					88
09	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	2925	2	83	9	N	75	69	1			94
10	0		1408	-0-	1408	1408	1408	2			N	-0-					94
11	0		1190	-0-	1190	2598	1189	2	1	9	N	1					95

HAMMOND ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 234949 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7991 - 9554

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	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

06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	895	2	3	9	N	3					30
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					30
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	813	2	8	9	N	7					37
09	0		847	-0-	847	847	847	2			N	-0-					37
10	0		722	-0-	722	1569	722	2			N	-0-					37
11	0		544	-0-	544	2113	544	2			N	-0-					37

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
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11		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

06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1321	2	2	9	N	2					83
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1364	2	1	9	N	1					84
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1055	2	1	9	N	1					85
09	1320	N	1119	-0-	-201	-0-	1118	2	1	9	N	1	8	1			78
10	0		1226	-0-	1226	1226	1223	2	3	9	N	3					81
11	0		1888	-0-	1888	3114	1887	2	1	9	N	1					82

STONE, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 236396 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9505 - 9706

06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					63
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					63
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1036	2	10	9	N	9					72
09	0		869	-0-	869	869	869	2			N	-0-					72
10	0		610	-0-	610	1479	610	2			N	-0-					72
11	0		586	-0-	586	2065	586	2			N	-0-					72

BELL WELL #: 11AH RRCID -> 236667 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9478 PERF.10030 - 12434

06	3360	X	1191	-0-	-2169	-0-	1189	2	2	9	N	2	94	1			44
07	3472	X	2243	-0-	-1229	-0-	2242	2	1	9	N	1					45
08	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3295	2	1	9	N	1					46
09	0		2854	-0-	2854	2854	2853	2	1	9	N	1	8	1			39
10	0		2081	-0-	2081	4935	2081	2			N	-0-					39
11	0		2397	-0-	2397	7332	2396	2	1	9	N	1					40

WILLIAMS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 237462 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9459 - 9670

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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11		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

06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	548	2	10	9	N	9					112
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					112
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	672	2	17	9	N	15					127
09	0		662	-0-	662	662	662	2			N	-0-					127
10	0		751	-0-	751	1413	742	2	9	9	N	8					135
11	0		677	-0-	677	2090	677	2			N	-0-					135

SWIFT WELL #: 14 RRCID -> 241495 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9470 - 11020

06	210	N	170	-0-	-40	-0-	169	2	1	9	N	1					29
07	279	N	112	-0-	-167	-0-	111	2	1	9	N	1					30
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	249	2	1	9	N	1					31
09	0		333	-0-	333	333	332	2	1	9	N	1	8	1			24
10	0		187	-0-	187	520	187	2			N	-0-					24
11	0		384	-0-	384	904	383	2	1	9	N	1					25

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
06	5310	X	4555	-0-	-755	-0-	4535	2	20	9	N	18					141
07	5487	X	4865	-0-	-622	-0-	4864	2	1	9	N	1					142
08	5487	X	4014	-0-	-1473	-0-	4013	2	1	9	N	1					143
09	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4882	2	31	9	N	28	8	1			163
10	0		4978	-0-	4978	4978	4975	2	3	9	N	3					166
11	0		4378	-0-	4378	9356	4368	2	10	9	N	9					175

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
06	6000	X	4618	-0-	-1382	-0-	4577	2	41	9	N	37	167	1			52
07	6200	X	4646	-0-	-1554	-0-	4612	2	34	9	N	31					83
08	4960	X	4582	-0-	-378	-0-	4569	2	13	9	N	12					95
09	0		3892	-0-	3892	3892	3829	2	63	9	N	57					152
10	0		4957	-0-	4957	8849	4926	2	31	9	N	28					180
11	0		4534	-0-	4534	13383	4470	2	64	9	N	58	180	1			58

STONE, PEARL WELL #: 5H RRCID -> 244866 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 9547 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	570	N	417	-0-	-153	-0-	417	2			N	-0-					42
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1212	2	6	9	N	5					47
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	677	2	12	9	N	11					58
09	0		1013	-0-	1013	1013	1007	2	6	9	N	5					63
10	0		1774	-0-	1774	2787	1770	2	4	9	N	4					67
11	0		1079	-0-	1079	3866	1079	2			N	-0-					67

SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 8H RRCID -> 245938 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9967 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					30
07	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3225	2	75	9	N	68					98
08	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0-					98
09	2670	X	2465	-0-	-205	-0-	2384	2	81	9	N	74					172
10	0		1994	-0-	1994	1994	1994	2			N	-0-					172
11	0		2692	-0-	2692	4686	2692	2			N	-0-					172

CLARK WELL #: 8H RRCID -> 245939 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9952 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4927	2	1	9	N	1					75
07	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4572	2	1	9	N	1					76
08	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4478	2	1	9	N	1					77
09	0		4052	-0-	4052	4052	4051	2	1	9	N	1	8	1			70
10	0		3437	-0-	3437	7489	3437	2			N	-0-					70
11	0		2811	-0-	2811	10300	2810	2	1	9	N	1					71

HAMMOND ESTATE WELL #: 9H RRCID -> 248723 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9746 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3270	X	2764	-0-	-506	-0-	2764	2			N	-0-					48
07	3379	X	2843	-0-	-536	-0-	2843	2			N	-0-					48
08	3379	X	3199	-0-	-180	-0-	3182	2	17	9	N	15					63
09	0		3080	-0-	3080	3080	3080	2			N	-0-					63
10	0		3190	-0-	3190	6270	3159	2	31	9	N	28					91
11	0		2979	-0-	2979	9249	2979	2			N	-0-					91

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
WINSTON HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 250619 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 11337 PERF. 9542 - 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
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	137	1	858	2	Y	1					1
							1	9									
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	188	1	615	2	Y	-0-					1
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	134	1	519	2	Y	-0-					1
09	900	N	624	-0-	-276	-0-	127	1	497	2	Y	-0-					1
10	0		333	-0-	333	333	333	2			Y	-0-					1
11	0		327	-0-	327	660	327	2			Y	-0-					1

WINSTON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 264762 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9853 - 13606

06	12894	X	12894	-0-	-0-	-0-	30	1	12864	2	N	-0-					193
07	9889	X	9522	-0-	-367	-0-	31	1	9491	2	N	-0-					193
08	9889	X	8134	-0-	-1755	-0-	31	1	8103	2	N	-0-					193
09	11310	X	8767	-0-	-2543	-0-	30	1	8737	2	N	-0-					193
10	0		9507	-0-	9507	9507	31	1	9476	2	N	-0-					193
11	0		9186	-0-	9186	18693	30	1	9156	2	N	-0-					193

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
VERHALEN WELL #: 6 RRCID -> 082869 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8724 - 10015

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
K WELL #: 3H RRCID -> 272761 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9980 - 16666

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1172
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	271	1			901
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					901
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					901
10	0		4154	-0-	4154	4154	4065	2	89	9	N	81					982
11	0		10387	-0-	10387	14541	10164	2	223	9	N	203					1185

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 017276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8510 - 8564

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 017281 COMPL. DATE 05/12/1958 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8495 - 8519

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
SHELBY WELL #: 1 RRCID -> 128644 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9167 - 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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 161533 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8450 - 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
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	785	2	19	9	N	17					171
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	785	2	12	9	N	11					182
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	750	2	14	9	N	13					195
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					195
10	0		775	-0-	775	775	762	2	13	9	N	12	166	1			41
11	0		795	-0-	795	1570	753	2	42	9	N	38					79

LATX OPERATIONS, LLC 489940
SMITH, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 139938 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9341 - 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
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
EADS WELL #: 1 RRCID -> 229448 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9445 - 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
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-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169

GROGAN, MILLIE WELL #: 3 RRCID -> 253762 COMPL. DATE 09/13/2019 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9506 - 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
06	420	N	20	-0-	-400	-0-	2	1	18	2	N	-0-					87
07	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	162	1	1983	2	N	-0-					87
08	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	124	1	1233	2	N	-0-					87
09	0		1571	-0-	1571	1571	124	1	1447	2	N	-0-					87
10	2285	N	714	-0-	-1571	-0-	69	1	645	2	N	-0-					87
11	0		1741	-0-	1741	1741	130	1	1611	2	N	-0-					87

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 255033 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9470 - 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
06	1050	N	772	-0-	-278	-0-	63	1	709	2	N	-0-					22
07	1364	N	922	-0-	-442	-0-	70	1	852	2	N	-0-					22
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	68	1	678	2	N	-0-					22
09	0		504	-0-	504	504	39	1	465	2	N	-0-					22
10	956	N	452	-0-	-504	-0-	44	1	408	2	N	-0-					22
11	0		288	-0-	288	288	22	1	266	2	N	-0-					22

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
06	600	N	185	-0-	-415	-0-	10	1	122	2	N	48					215
							53	9									
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	12	1	140	2	N	47					262
							52	9									
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	8	1	72	2	N	34					296
							37	9									
09	0		186	-0-	186	186	10	1	118	2	N	53	167	1			182
							58	9									
10	1042	N	856	-0-	-186	-0-	78	1	737	2	N	37					219
							41	9									
11	0		2226	-0-	2226	2226	143	1	1778	2	N	277					496
							305	9									

EADS WELL #: 2H RRCID -> 264497 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9839 - 14655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	493	1	5541	2	N	54					67
							59	9									
07	5611	X	5471	-0-	-140	-0-	412	1	5045	2	N	13					80
							14	9									
08	5611	X	3745	-0-	-1866	-0-	342	1	3403	2	N	-0-					80
09	0		7373	-0-	7373	7373	569	1	6804	2	N	-0-					80
10	10816	X	3443	-0-	-7373	-0-	330	1	3071	2	N	38	4	8			114
							42	9									
11	6090	X	3462	-0-	-2628	-0-	259	1	3201	2	N	2	2	8			114
							2	9									

RFE OPERATING, LLC 704776
EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 140345 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8158 - 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
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
09	0		122	-0-	122	122	122	2			N	-0-					-0-
10	0		168	-0-	168	290	168	2			N	-0-					-0-
*11	424	N	134	-0-	-290	-0-	134	2			N	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CALDWELL "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168168 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 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
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FURRH GAS UNIT "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168500 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8400 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 171087 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9380 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SANDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212295 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9042 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	169	1	813	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	806	N	354	-0-	-452	-0-	47	1	306	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	806	N	336	-0-	-470	-0-	31	1	305	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	393	-0-	-387	-0-	36	1	357	2	Y	-0-					-0-
10	0		429	-0-	429	429	40	1	389	2	Y	-0-					-0-
11	0		759	-0-	759	1188	70	1	689	2	Y	-0-					-0-

SANDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215334 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9056 - 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
06	3630	X	3518	-0-	-112	-0-	253	1	3254	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	3751	X	3538	-0-	-213	-0-	244	1	3290	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	3689	X	3354	-0-	-335	-0-	228	1	3113	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
09	3570	X	3037	-0-	-533	-0-	96	1	2924	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
10	0		3277	-0-	3277	3277	233	1	3031	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
11	0		2947	-0-	2947	6224	211	1	2724	2	Y	11	9	1			3
							12	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216422 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8747 - 9601

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1260	N	1220	-0-	-40	-0-	181	1	921	2	Y	107	124	1			25
							118	9									
07	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	184	1	1208	2	Y	80	73	1			32
							88	9									
08	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	152	1	1368	2	Y	32	45	1			19
							35	9									
09	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	123	1	1210	2	Y	79	78	1			20
							87	9									
10	0		1491	-0-	1491	1491	128	1	1262	2	Y	92	75	1			37
							101	9									
11	0		1250	-0-	1250	2741	111	1	1096	2	Y	39	53	1			23
							43	9									

DREYFUS, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 218436 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8309 - 9721

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	603	1	3030	2	Y	13	14	1			4
							14	9									
07	3813	X	527	-0-	-3286	-0-	72	1	453	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
08	3813	X	638	-0-	-3175	-0-	57	1	581	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	3690	X	958	-0-	-2732	-0-	88	1	869	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	0		1089	-0-	1089	1089	100	1	987	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	0		1189	-0-	1189	2278	109	1	1080	2	Y	-0-	1	1			-0-

STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 218725 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8219 - 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
06	3300	X	3090	-0-	-210	-0-	488	1	2460	2	Y	129	136	1			42
							142	9									
07	3410	X	3290	-0-	-120	-0-	430	1	2782	2	Y	71	81	1			32
							78	9									
08	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	386	1	3495	2	Y	32	44	1			20
							35	9									
09	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	327	1	3221	2	Y	79	81	1			18
							87	9									
10	0		3797	-0-	3797	3797	341	1	3355	2	Y	92	74	1			36
							101	9									
11	0		3594	-0-	3594	7391	327	1	3220	2	Y	43	54	1			25
							47	9									

SANDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219386 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9020 - 9776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	7	7	1			-0-
07	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-					-0-
08	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-					-0-
09	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 221164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8554 - 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
06	330	N	296	-0-	-34	-0-	50	1	246	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	184	-0-	-188	-0-	24	1	160	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
RILEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 221171 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8422 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					40
07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					40
08	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	1012	2			N	-0-					40
09	990	N	772	-0-	-218	-0-	772	2			N	-0-					40
10	0		545	-0-	545	545	545	2			N	-0-					40
11	0		677	-0-	677	1222	677	2			N	-0-					40

STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221174 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8261 - 9680

06	1410	N	1249	-0-	-161	-0-	205	1	1041	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	190	1	1225	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	165	1	1488	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	140	1	1382	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	0		1620	-0-	1620	1620	149	1	1468	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	0		1479	-0-	1479	3099	136	1	1341	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 7 RRCID -> 221527 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8423 - 9717

06	840	N	771	-0-	-69	-0-	120	1	609	2	Y	38	45	1			9
							42	9									
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	125	1	813	2	Y	30	26	1			13
							33	9									
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	112	1	1011	2	Y	12	17	1			8
							13	9									
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	77	1	762	2	Y	22	24	1			6
							24	9									
10	0		966	-0-	966	966	86	1	850	2	Y	27	22	1			11
							30	9									
11	0		923	-0-	923	1889	84	1	825	2	Y	13	16	1			8
							14	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221749 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8322 - 9747

06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	178	1	911	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	159	1	1027	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	133	1	1204	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	111	1	1097	2	Y	20	14	1			7
							22	9									
10	0		427	-0-	427	427	39	1	378	2	Y	9	16	1			-0-
							10	9									
11	0		1012	-0-	1012	1439	92	1	910	2	Y	9					9
							10	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 222140 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8407 - 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
06	690	X	405	-0-	-285	-0-	70	1	335	2	Y	-0-					-0-
07	589	X	577	-0-	-12	-0-	81	1	496	2	Y	-0-					-0-
08	527	X	343	-0-	-184	-0-	33	1	310	2	Y	-0-					-0-
09	612	X	612	-0-	-0-	-0-	55	1	557	2	Y	-0-					-0-
10	0		429	-0-	429	429	39	1	389	2	Y	1					1
							1	9									
11	0		357	-0-	357	786	32	1	325	2	Y	-0-	1	1			-0-

MINK WELL #: 1 RRCID -> 222247 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8191 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	159	1			17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

ELLIS, CHAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224166 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8359 - 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
06	2430	N	2028	-0-	-402	-0-	320	1	1633	2	Y	68	81	1			15
							75	9									
07	2418	N	1762	-0-	-656	-0-	228	1	1493	2	Y	37	35	1			17
							41	9									
08	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	225	1	2028	2	Y	16	23	1			10
							18	9									
09	2040	N	2020	-0-	-20	-0-	182	1	1792	2	Y	42	44	1			8
							46	9									
10	0		1957	-0-	1957	1957	176	1	1728	2	Y	48	37	1			19
							53	9									
11	0		2039	-0-	2039	3996	185	1	1826	2	Y	25	29	1			15
							28	9									

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
06	870	N	709	-0-	-161	-0-	112	1	568	2	Y	26	30	1			6
							29	9									
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	125	1	806	2	Y	16	15	1			7
							18	9									
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	110	1	991	2	Y	6	9	1			4
							7	9									
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	93	1	919	2	Y	38	30	1			12
							42	9									
10	0		1138	-0-	1138	1138	98	1	968	2	Y	65	52	1			25
							72	9									
11	0		908	-0-	908	2046	81	1	795	2	Y	29	37	1			17
							32	9									

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
06	6150	X	5446	-0-	-704	-0-	887	1	4549	2	Y	9	11	1			2
							10	9									
07	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	912	1	5893	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
08	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	767	1	6891	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
09	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	631	1	6215	2	Y	22	17	1			7
							24	9									
10	0		6981	-0-	6981	6981	641	1	6299	2	Y	37	30	1			14
							41	9									
11	0		6105	-0-	6105	13086	561	1	5526	2	Y	16	21	1			9
							18	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226798 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8402 - 9703

06	2940	X	2341	-0-	-599	-0-	384	1	1949	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
07	3038	X	2149	-0-	-889	-0-	290	1	1857	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
08	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	789	1	7907	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
09	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	543	1	5311	2	Y	8	10	1			1
							9	9									
10	0		3394	-0-	3394	3394	313	1	3071	2	Y	9	7	1			3
							10	9									
11	0		3500	-0-	3500	6894	324	1	3172	2	Y	4	5	1			2
							4	9									

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227207 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9598 - 9604

06	1050	N	913	-0-	-137	-0-	146	1	741	2	Y	24	28	1			6
							26	9									
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	146	1	945	2	Y	18	17	1			7
							20	9									
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	118	1	1061	2	Y	8	10	1			5
							9	9									
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	98	1	970	2	Y	9	13	1			1
							10	9									
10	0		1128	-0-	1128	1128	102	1	1008	2	Y	16	11	1			6
							18	9									
11	0		1106	-0-	1106	2234	101	1	996	2	Y	8	10	1			4
							9	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 8 RRCID -> 228042 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8372 - 9702

06	1950	N	1940	-0-	-10	-0-	309	1	1583	2	Y	44	40	1			17
							48	9									
07	2077	N	1798	-0-	-279	-0-	237	1	1541	2	Y	18	26	1			9
							20	9									
08	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	226	1	2051	2	Y	7	11	1			5
							8	9									
09	1950	N	1768	-0-	-182	-0-	161	1	1584	2	Y	21	21	1			5
							23	9									
10	0		1816	-0-	1816	1816	165	1	1626	2	Y	23	19	1			9
							25	9									
11	0		1641	-0-	1641	3457	150	1	1479	2	Y	11	14	1			6
							12	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
LANCASTER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228177 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8414 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	747	-0-	-3	-0-	118	1	625	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	106	1	676	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	107	1	941	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	750	N	748	-0-	-2	-0-	69	1	678	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	0		475	-0-	475	475	44	1	429	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	0		658	-0-	658	1133	61	1	597	2	Y	-0-	1	1			-0-

SANDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229064 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8168 - 11544

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 229109 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8283 - 9578

06	150	N	117	-0-	-33	-0-	100	2	17	9	N	15					164
07	279	N	254	-0-	-25	-0-	151	2	103	9	N	94	169	1			89
08	279	N	195	-0-	-84	-0-	195	2			N	-0-					89
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					89
10	0		199	-0-	199	199	199	2			N	-0-					89
11	0		280	-0-	280	479	161	2	119	9	N	108	182	1			15

SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 229457 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11856 PERF. 8400 - 11468

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ROBB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229695 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9130 - 9750

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NOLTE WELL #: 1 RRCID -> 230570 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9707 - 10995

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DREYFUS, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 232093 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11901 PERF. 8432 - 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
06	3300	X	3087	-0-	-213	-0-	510	1	2566	2	Y	10	9	1			4
							11	9									
07	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	500	1	3224	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
08	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	414	1	3728	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
09	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	347	1	3415	2	Y	11	9	1			3
							12	9									
10	0		4027	-0-	4027	4027	370	1	3637	2	Y	18	14	1			7
							20	9									
11	0		3921	-0-	3921	7948	361	1	3551	2	Y	8	10	1			5
							9	9									

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 232964 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8460 - 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
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	186	1	912	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	146	1	949	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	140	1	1253	2	Y	-0-					-0-
09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	121	1	1197	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	0		1121	-0-	1121	1121	103	1	1012	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
11	0		958	-0-	958	2079	88	1	869	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233759 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 8434 - 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
06	180	X	109	-0-	-71	-0-	16	1	93	2	Y	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	319	X	319	-0-	-0-	-0-	27	1	291	2	Y	1					1
							1	9									
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	235	1	3034	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
07	3379	X	3311	-0-	-68	-0-	227	1	3084	2	Y	-0-					-0-
08	3379	X	3170	-0-	-209	-0-	215	1	2945	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
09	3270	X	2281	-0-	-989	-0-	68	1	2203	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
10	0		3018	-0-	3018	3018	211	1	2790	2	Y	15	14	1			1
							17	9									
11	0		2602	-0-	2602	5620	185	1	2399	2	Y	16	10	1			7
							18	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	146	1	755	2	Y	28	32	1			6
							31	9									
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	182	1	1196	2	Y	16	12	1			10
							18	9									
08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	201	1	1806	2	Y	13	16	1			7
							14	9									
09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	151	1	1480	2	Y	23	25	1			5
							25	9									
10	0		2088	-0-	2088	2088	190	1	1872	2	Y	24	18	1			11
							26	9									
11	0		2291	-0-	2291	4379	210	1	2066	2	Y	14	17	1			8
							15	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	225	1	1143	2	Y	16	17	1			4
							18	9									
07	1705	X	505	-0-	-1200	-0-	67	1	437	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
08	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	290	1	2393	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
09	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	157	1	1549	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
10	0		1713	-0-	1713	1713	157	1	1542	2	Y	13	10	1			5
							14	9									
11	0		1230	-0-	1230	2943	112	1	1114	2	Y	4	7	1			2
							4	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	840	1	4276	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
07	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	782	1	5038	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
08	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	598	1	5403	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
09	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	521	1	5130	2	Y	12	9	1			4
							13	9									
10	0		4728	-0-	4728	4728	435	1	4276	2	Y	15	13	1			6
							17	9									
11	0		845	-0-	845	5573	77	1	767	2	Y	1	7	1			-0-
							1	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	758	1	3839	2	Y	12	14	1			3
							13	9									
07	4650	X	3398	-0-	-1252	-0-	455	1	2936	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
08	4650	X	3724	-0-	-926	-0-	370	1	3352	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
09	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	456	1	4507	2	Y	17	14	1			4
							19	9									
10	0		4241	-0-	4241	4241	389	1	3826	2	Y	24	18	1			10
							26	9									
11	0		4612	-0-	4612	8853	424	1	4171	2	Y	15	16	1			9
							17	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	1052	-0-	-148	-0-	166	1	853	2	Y	30	36	1			7
							33	9									
07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	179	1	1168	2	Y	28	24	1			11
							31	9									
08	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	153	1	1374	2	Y	9	14	1			6
							10	9									
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	125	1	1227	2	Y	25	25	1			6
							28	9									
10	0		1385	-0-	1385	1385	125	1	1226	2	Y	31	25	1			12
							34	9									
11	0		1270	-0-	1270	2655	116	1	1139	2	Y	14	18	1			8
							15	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	1287	-0-	-3	-0-	206	1	1047	2	Y	31	30	1			12
							34	9									
07	1457	N	1284	-0-	-173	-0-	171	1	1096	2	Y	15	22	1			5
							17	9									
08	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	193	1	1741	2	Y	11	11	1			5
							12	9									
09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	121	1	1189	2	Y	12	14	1			3
							13	9									
10	0		1522	-0-	1522	1522	139	1	1369	2	Y	13	11	1			5
							14	9									
11	0		1419	-0-	1419	2941	130	1	1281	2	Y	7	8	1			4
							8	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 249929 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8380 - 9630

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF. 8436 - 11651

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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	105	1	1375	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	1457	X	1371	-0-	-86	-0-	91	1	1280	2	Y	-0-					-0-
08	1550	X	1369	-0-	-181	-0-	91	1	1274	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	1500	X	1282	-0-	-218	-0-	35	1	1241	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	0		1296	-0-	1296	1296	89	1	1203	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	0		1122	-0-	1122	2418	78	1	1041	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 252814 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 11745 PERF. 9644 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLEY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 254996 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10154 - 13210

06	8400	X	4817	-0-	-3583	-0-	345	1	4458	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
07	6355	X	5848	-0-	-507	-0-	403	1	5436	2	Y	8	6	1			2
							9	9									
08	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	546	1	7464	2	Y	23	22	1			3
							25	9									
09	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	225	1	6902	2	Y	37	38	1			2
							41	9									
10	0		7494	-0-	7494	7494	533	1	6930	2	Y	28	28	1			2
							31	9									
11	0		6941	-0-	6941	14435	496	1	6415	2	Y	27	21	1			8
							30	9									

PERRY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 257785 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9546 PERF.10366 - 14700

06	6510	X	5146	-0-	-1364	-0-	849	1	4289	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
07	6727	X	2619	-0-	-4108	-0-	288	1	2331	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	899	1	7958	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	654	1	6447	2	Y	15	11	1			5
							17	9									
10	0		6146	-0-	6146	6146	564	1	5559	2	Y	21	18	1			8
							23	9									
11	0		7458	-0-	7458	13604	686	1	6759	2	Y	12	13	1			7
							13	9									

MINK WELL #: 2H RRCID -> 259959 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9990 - 16643

06	15472	X	15472	-0-	-0-	-0-	15472	2			N	-0-					47
07	15951	X	15951	-0-	-0-	-0-	15951	2			N	-0-					47
08	15724	X	15724	-0-	-0-	-0-	15724	2			N	-0-					47
09	14940	X	14401	-0-	-539	-0-	14401	2			N	-0-					47
10	0		13998	-0-	13998	13998	13998	2			N	-0-					47
11	0		12785	-0-	12785	26783	12785	2			N	-0-					47

WIGHT GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260261 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9705 - 13536

06	4620	X	4276	-0-	-344	-0-	694	1	3571	2	Y	10	9	1			4
							11	9									
07	4774	X	4130	-0-	-644	-0-	557	1	3567	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
08	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	429	1	4434	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	445	1	4428	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
10	0		5090	-0-	5090	5090	466	1	4616	2	Y	7	4	1			3
							8	9									
11	0		4996	-0-	4996	10086	460	1	4533	2	Y	3	4	1			2
							3	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	X	340	-0-	-350	-0-	53	1	285	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	668	X	668	-0-	-0-	-0-	91	1	577	2	Y	-0-					-0-
08	527	X	434	-0-	-93	-0-	41	1	393	2	Y	-0-					-0-
09	698	X	698	-0-	-0-	-0-	62	1	633	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	0		769	-0-	769	769	67	1	676	2	Y	24	10	1			14
							26	9									
11	0		641	-0-	641	1410	57	1	575	2	Y	8	20	1			2
							9	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10771	X	10771	-0-	-0-	-0-	393	1	10333	2	Y	41					96
							45	9									
07	11077	X	11077	-0-	-0-	-0-	374	1	10693	2	Y	9	91	1			14
							10	9									
08	11116	X	11116	-0-	-0-	-0-	394	1	10722	2	Y	-0-					14
09	10644	X	10644	-0-	-0-	-0-	386	1	10255	2	Y	3					17
							3	9									
10	0		11383	-0-	11383	11383	423	1	10850	2	Y	100	97	1			20
							110	9									
11	0		11191	-0-	11191	22574	425	1	10720	2	Y	42					62
							46	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16772	X	16772	-0-	-0-	-0-	613	1	16119	2	Y	36					85
							40	9									
07	17232	X	17232	-0-	-0-	-0-	582	1	16640	2	Y	9	81	1			13
							10	9									
08	17222	X	17222	-0-	-0-	-0-	610	1	16612	2	Y	-0-					13
09	16809	X	16809	-0-	-0-	-0-	610	1	16197	2	Y	2					15
							2	9									
10	0		17218	-0-	17218	17218	643	1	16483	2	Y	84	82	1			17
							92	9									
11	0		16511	-0-	16511	33729	628	1	15848	2	Y	32					49
							35	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15780	X	15609	-0-	-171	-0-	1110	1	14310	2	Y	172	170	1			133
							189	9									
07	16151	X	15764	-0-	-387	-0-	1082	1	14601	2	Y	74	187	1			20
							81	9									
08	16399	X	15300	-0-	-1099	-0-	1037	1	14155	2	Y	98	98	1			20
							108	9									
09	15870	X	14069	-0-	-1801	-0-	444	1	13464	2	Y	146	151	1			15
							161	9									
10	0		14931	-0-	14931	14931	1057	1	13771	2	Y	94	97	1			12
							103	9									
11	0		13852	-0-	13852	28783	986	1	12759	2	Y	97	42	1			67
							107	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	5430	X	4917	-0-	-513	-0-	793	1	4037	2	Y	79	73	1			32
							87	9									
07	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	776	1	5039	2	Y	47	60	1			19
							52	9									
08	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	639	1	5751	2	Y	19	26	1			12
							21	9									
09	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	563	1	5547	2	Y	49	50	1			11
							54	9									
10	0		6050	-0-	6050	6050	553	1	5435	2	Y	56	45	1			22
							62	9									
11	0		5713	-0-	5713	11763	524	1	5160	2	Y	26	33	1			15
							29	9									

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
06	12153	X	12153	-0-	-0-	-0-	871	1	11223	2	Y	54	53	1			22
							59	9									
07	12338	X	11878	-0-	-460	-0-	819	1	11048	2	Y	10	29	1			3
							11	9									
08	12462	X	11451	-0-	-1011	-0-	778	1	10629	2	Y	40	40	1			3
							44	9									
09	12060	X	10348	-0-	-1712	-0-	326	1	9971	2	Y	46	47	1			2
							51	9									
10	0		10951	-0-	10951	10951	777	1	10130	2	Y	40	40	1			2
							44	9									
11	0		10429	-0-	10429	21380	745	1	9639	2	Y	41	31	1			12
							45	9									

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
06	540	N	500	-0-	-40	-0-	80	1	419	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	78	1	506	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	56	1	544	2	Y	-0-					-0-
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	56	1	549	2	Y	-0-					-0-
10	0		710	-0-	710	710	66	1	644	2	Y	-0-					-0-
11	0		616	-0-	616	1326	57	1	559	2	Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1810					Y	-0-					-0-
07	1810	X	-0-	-0-	-1810	-0-					Y	-0-					-0-
08	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
09	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	3360	X	2138	-0-	-1222	-0-	334 107	1 9	1697	2	Y	97	90	1			42
07	3472	X	2804	-0-	-668	-0-	366 70	1 9	2368	2	Y	64	77	1			29
08	3224	X	2907	-0-	-317	-0-	291 30	1 9	2586	2	Y	27	41	1			15
09	2850	X	2745	-0-	-105	-0-	247 64	1 9	2434	2	Y	58	60	1			13
10	0		2877	-0-	2877	2877	259 75	1 9	2543	2	Y	68	55	1			26
11	0		3218	-0-	3218	6095	296 34	1 9	2888	2	Y	31	37	1			20

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
06	1500	N	1331	-0-	-169	-0-	214 28	1 9	1089	2	Y	25	29	1			6
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	175 19	1 9	1130	2	Y	17	16	1			7
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	144 8	1 9	1293	2	Y	7	10	1			4
09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	122 17	1 9	1205	2	Y	15	16	1			3
10	0		1455	-0-	1455	1455	133 19	1 9	1303	2	Y	17	13	1			7
11	0		1450	-0-	1450	2905	133 8	1 9	1309	2	Y	7	10	1			4

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
06	11100	X	9893	-0-	-1207	-0-	1633	1	8260	2	N	-0-					62
07	11802	X	11802	-0-	-0-	-0-	1581	1	10221	2	N	-0-					62
08	12898	X	12898	-0-	-0-	-0-	1288	1	11610	2	N	-0-					62
09	11572	X	11572	-0-	-0-	-0-	1066	1	10506	2	N	-0-					62
10	0		12106	-0-	12106	12106	1117	1	10989	2	N	-0-					62
11	0		11729	-0-	11729	23835	1081	1	10648	2	N	-0-					62

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
06	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	655 39	1 9	8440	2	Y	35	35	1			11
07	9083	X	8948	-0-	-135	-0-	617 8	1 9	8323	2	Y	7	16	1			2
08	9083	X	8822	-0-	-261	-0-	600 32	1 9	8190	2	Y	29	29	1			2
09	8790	X	7757	-0-	-1033	-0-	236 39	1 9	7482	2	Y	35	35	1			2
10	0		8929	-0-	8929	8929	635 31	1 9	8263	2	Y	28	29	1			1
11	0		8434	-0-	8434	17363	603 33	1 9	7798	2	Y	30	25	1			6

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	71	1	917	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	1054	N	815	-0-	-239	-0-	56	1	758	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1054	N	889	-0-	-165	-0-	60	1	826	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	990	N	720	-0-	-270	-0-	26	1	690	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	0		1032	-0-	1032	1032	72	1	945	2	Y	14	11	1			3
							15	9									
11	0		1076	-0-	1076	2108	76	1	981	2	Y	17	3	1			17
							19	9									

CAROLINE, BLAKE WELL #: 1H RRCID -> 276495 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 9402 PERF.10493 - 15150

06	13920	X	13391	-0-	-529	-0-	13391	2			N	-0-					163
07	16639	X	16639	-0-	-0-	-0-	3222	1	13417	2	N	-0-					163
08	16012	X	16012	-0-	-0-	-0-	3202	1	12810	2	N	-0-					163
09	15504	X	15504	-0-	-0-	-0-	3169	1	12335	2	N	-0-					163
10	0		16893	-0-	16893	16893	3207	1	13500	2	N	169	179	1			153
							186	9									
11	0		16271	-0-	16271	33164	3150	1	13121	2	N	-0-					153

WOODLEY GU 1 WELL #: 4H RRCID -> 276776 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10100 - 14891

06	12236	X	12236	-0-	-0-	-0-	877	1	11300	2	Y	54	54	1			22
							59	9									
07	12995	X	12995	-0-	-0-	-0-	888	1	11974	2	Y	121	110	1			33
							133	9									
08	13364	X	13364	-0-	-0-	-0-	902	1	12319	2	Y	130	128	1			35
							143	9									
09	11816	X	11816	-0-	-0-	-0-	376	1	11209	2	Y	210	219	1			26
							231	9									
10	0		12324	-0-	12324	12324	871	1	11334	2	Y	108	123	1			11
							119	9									
11	0		11596	-0-	11596	23920	826	1	10681	2	Y	81	34	1			58
							89	9									

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 287223 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8429 - 9746

06	810	N	732	-0-	-78	-0-	121	1	610	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	868	N	791	-0-	-77	-0-	105	1	685	2	Y	1					1
							1	9									
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	83	1	840	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	91	1	900	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
10	0		1020	-0-	1020	1020	93	1	913	2	Y	13	10	1			5
							14	9									
11	0		600	-0-	600	1620	54	1	540	2	Y	5	8	1			2
							6	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	26	1	113	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	217	N	138	-0-	-79	-0-	19	1	119	2	N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HOPE WELL #: 1 RRCID -> 246552 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUSLOW OIL WELL #: 1 RRCID -> 249399 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 11395 PERF. 8396 - 8410

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2022

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
EDGAR WELL #: 1 RRCID -> 017278 COMPL. DATE 03/05/1956 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8506 - 8551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					109
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					109
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					109
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					109
10	0		17	-0-	17	17	17	2			N	-0-					109
11	0		20	-0-	20	37	20	2			N	-0-					109

GRAY-HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 070609 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8182 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2762	2	6	9	N	5					119
07	2852	X	2829	-0-	-23	-0-	2828	2	1	9	N	1					120
08	2852	N	2803	-0-	-49	-0-	2800	2	3	9	N	3					123
09	2760	N	2664	-0-	-96	-0-	2657	2	7	9	N	6					129
10	0		2714	-0-	2714	2714	2714	2			N	-0-					129
*11	3000	N	2590	-0-	-410	2304	2587	2	3	9	N	3					132

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
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					19
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					19
08	310	N	221	-0-	-89	-0-	215	2	6	9	N	5					24
09	390	N	200	-0-	-190	-0-	200	2			N	-0-					24
10	217	N	47	-0-	-170	-0-	47	2			N	-0-					24
11	0		304	-0-	304	304	304	2			N	-0-					24

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
STEPHENSON WELL #: 3 RRCID -> 133532 COMPL. DATE 11/24/1989 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9185 - 9459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	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

06	3120	X	3015	-0-	-105	-0-	3015	2			N	-0-					38
07	3224	X	3152	-0-	-72	-0-	3150	2	2	9	N	2					40
08	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2880	2	13	9	N	12					52
09	3030	X	2745	-0-	-285	-0-	2744	2	1	9	N	1					53
10	0		2747	-0-	2747	2747	2745	2	2	9	N	2					55
*11	4473	X	1726	-0-	-2747	-0-	1726	2			N	-0-					55

O'BANION WELL #: 9 RRCID -> 160417 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9215 - 9444

06	11220	X	9152	-0-	-2068	-0-	9072	2	80	9	N	73	168	1			812
07	10912	X	10339	-0-	-573	-0-	10255	2	84	9	N	76					888
08	10199	X	8811	-0-	-1388	-0-	8743	2	68	9	N	62	179	1			771
09	9870	X	8907	-0-	-963	-0-	8829	2	78	9	N	71					842
10	10354	X	3431	-0-	-6923	-0-	3402	2	29	9	N	26	168	1			700
11	0		1633	-0-	1633	1633	1625	2	8	9	N	7					707

MASSINGALE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 180046 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9280 - 9505

06	600	N	487	-0-	-113	-0-	487	2			N	-0-					345
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					345
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					345
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					345
10	0		453	-0-	453	453	453	2			N	-0-					345
*11	916	N	463	-0-	-453	-0-	463	2			N	-0-					345

STEPHENSON WELL #: 7 RRCID -> 199036 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9498

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

STEPHENSON WELL #: 6 RRCID -> 199041 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9186 - 9460

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69	5			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MCCLARAN WELL #: 7 RRCID -> 223020 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9310 - 9578

06	3000	N	3793	-0-	793	793	3768	2	25	9	N	23					61
07	3100	N	2810	-0-	-290	503	2799	2	11	9	N	10					71
08	2833	N	2330	-0-	-503	-0-	2324	2	6	9	N	5					76
09	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	2046	2	6	9	N	5					81
10	0		1706	-0-	1706	1706	1703	2	3	9	N	3					84
*11	3229	X	1523	-0-	-1706	-0-	1517	2	6	9	N	5					89

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
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
06	1200	N	253	-0-	-947	-0-	253	2			N	-0-					198
07	1209	N	662	-0-	-547	-0-	662	2			N	-0-					198
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					198
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					198
10	0		3060	-0-	3060	3060	2964	2	96	9	N	87	168	1			117
*11	3000	N	1767	-0-	-1233	1827	1747	2	20	9	N	18					135

VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 250236 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9606

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					1
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	930	2	1	9	N	1					2
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					2
09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					2
10	0		1104	-0-	1104	1104	1104	2			N	-0-					2
11	0		1070	-0-	1070	2174	1070	2			N	-0-					2

C.B. GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 264505 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9277 - 9545

06	3090	X	2365	-0-	-725	-0-	2365	2			N	-0-					85
07	3100	X	2947	-0-	-153	-0-	2939	2	8	9	N	7					92
08	3224	X	2442	-0-	-782	-0-	2442	2			N	-0-					92
09	3120	X	3087	-0-	-33	-0-	3080	2	7	9	N	6					98
10	0		3053	-0-	3053	3053	3052	2	1	9	N	1					99
*11	5941	X	2888	-0-	-3053	-0-	2885	2	3	9	N	3					102

O'BANION WELL #: 11 RRCID -> 265251 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9220 - 9320

06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					316
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					316
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					316
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					316
10	0		38	-0-	38	38	38	2			N	-0-					316
*11	70	N	32	-0-	-38	-0-	32	2			N	-0-					316

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
DAVIS, ALBERT R. WELL #: 1 RRCID -> 061467 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8218 - 8244

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 063947 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9152 - 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
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-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		636	-0-	636	636	19	1	617	2	Y	-0-					-0-
11	0		441	-0-	441	1077	14	1	427	2	Y	-0-					-0-

SMITH-LINDSEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 071191 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8542 - 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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

MCLOFFLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079573 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 4880 - 4920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					7
07	1395	N	1072	-0-	-323	-0-	1072	2			N	-0-					7
08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					7
09	0		1384	-0-	1384	1384	1276	2	108	9	N	98	105	1			-0-
10	0		1210	-0-	1210	2594	1210	2			N	-0-					-0-
11	0		1227	-0-	1227	3821	1227	2			N	-0-					-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 119500 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8457 - 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
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
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

CARGILL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 120792 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9191 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	1080	N	1055	-0-	-25	-0-	1055	2			N	-0-					36
07	1085	N	894	-0-	-191	-0-	894	2			N	-0-					36
08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					36
09	0		1073	-0-	1073	1073	1073	2			N	-0-					36
10	0		1033	-0-	1033	2106	1033	2			N	-0-					36
11	0		1030	-0-	1030	3136	1030	2			N	-0-					36

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
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	798	2	2	9	N	2					10
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	933	2	3	9	N	3					13
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	805	2	8	9	N	7					20
09	0		721	-0-	721	721	721	2			N	-0-					20
10	0		715	-0-	715	1436	715	2			N	-0-					20
11	0		697	-0-	697	2133	697	2			N	-0-					20

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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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
06	690	N	683	-0-	-7	-0-	681	2	2	9	N	2					37
07	713	N	576	-0-	-137	-0-	570	2	6	9	N	5					42
08	682	N	481	-0-	-201	-0-	479	2	2	9	N	2					44
09	0		563	-0-	563	563	561	2	2	9	N	2	46	1			-0-
10	0		956	-0-	956	1519	956	2			N	-0-					-0-
11	0		832	-0-	832	2351	832	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	266 22	1 9	2783	2	N	20					52
07	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	270 2	1 9	2573	2	N	2					54
08	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	279 42	1 9	2620	2	N	38					92
09	0		2909	-0-	2909	2909	270 6	1 9	2633	2	N	5					97
10	0		3012	-0-	3012	5921	279 8	1 9	2725	2	N	7					104
11	0		3100	-0-	3100	9021	270 28	1 9	2802	2	N	25					129

TAYLOR, W.B. WELL #: 9 RRCID -> 138847 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7812 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 7 RRCID -> 142392 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 7794 - 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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	241	-0-	241	241	241	2			N	-0-					-0-
09	0	A	54	-0-	54	295	54	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2022 - WELL PLUGGED 9/18/22

TAYLOR, W.B. WELL #: 10 RRCID -> 142393 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9146 - 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
06	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
07	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2114	2	37	9	N	34					34
08	2139	N	1961	-0-	-178	-0-	1961	2			N	-0-					34
09	0		1998	-0-	1998	1998	1998	2			N	-0-					34
10	0		2269	-0-	2269	4267	2226	2	43	9	N	39					73
11	0		2043	-0-	2043	6310	2033	2	10	9	N	9	82	1			-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 142839 COMPL. DATE 09/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8170 - 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
06	1500	N	1183	-0-	-317	-0-	1155	2	28	9	Y	25	25	1			4
07	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1915	2	34	9	Y	31	30	1			5
08	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1664	2	33	9	Y	30	31	1			4
09	0		1542	-0-	1542	1542	1501	2	41	9	Y	37	39	1			2
10	0		1198	-0-	1198	2740	1159	2	39	9	Y	35	34	1			3
11	0		1589	-0-	1589	4329	1548	2	41	9	Y	37	37	1			3

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142933 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9240 - 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
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			Y	-0-					-0-
07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			Y	-0-					-0-
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-					-0-
09	0		1379	-0-	1379	1379	1379	2			Y	-0-					-0-
10	0		1465	-0-	1465	2844	1465	2			Y	-0-					-0-
11	0		1424	-0-	1424	4268	1424	2			Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	4	1	124	2	Y	-0-					1
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	12	1	386	2	Y	-0-					1
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	8	1	251	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	0		196	-0-	196	196	6	1	190	2	Y	-0-					1
10	0		386	-0-	386	582	12	1	373	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	0		380	-0-	380	962	12	1	367	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	42	1	1354	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	1426	N	1295	-0-	-131	-0-	38	1	1254	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	1457	N	1242	-0-	-215	-0-	37	1	1201	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	0		1354	-0-	1354	1354	40	1	1311	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
10	0		1442	-0-	1442	2796	43	1	1393	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
11	0		1238	-0-	1238	4034	38	1	1196	2	Y	4	5	1			-0-
							4	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3270	X	3182	-0-	-88	-0-	93	1	3016	2	Y	66	67	1			9
							73	9									
07	3379	X	3249	-0-	-130	-0-	94	1	3088	2	Y	61	59	1			11
							67	9									
08	3379	X	3074	-0-	-305	-0-	90	1	2920	2	Y	58	60	1			9
							64	9									
09	3270	X	2885	-0-	-385	-0-	83	1	2724	2	Y	71	76	1			4
							78	9									
10	0		2812	-0-	2812	2812	82	1	2649	2	Y	74	67	1			11
							81	9									
11	0		2615	-0-	2615	5427	77	1	2450	2	Y	80	85	1			6
							88	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	30	1	974	2	Y	-0-					-0-
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	28	1	934	2	Y	-0-					-0-
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	30	1	986	2	Y	-0-					-0-
09	0		994	-0-	994	994	29	1	965	2	Y	-0-					-0-
10	0		884	-0-	884	1878	27	1	857	2	Y	-0-					-0-
11	0		586	-0-	586	2464	18	1	568	2	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 #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	52	1	1691	2	Y	125	126	1			17
							138	9									
07	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	53	1	1750	2	Y	120	116	1			21
							132	9									
08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	52	1	1688	2	Y	114	119	1			16
							125	9									
09	0		1851	-0-	1851	1851	50	1	1646	2	Y	141	150	1			7
							155	9									
10	0		1624	-0-	1624	3475	44	1	1420	2	Y	145	132	1			20
							160	9									
11	0		1868	-0-	1868	5343	52	1	1641	2	Y	159	168	1			11
							175	9									

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 145771 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9264 - 9479

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 6 RRCID -> 150991 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9240 - 9471

06	570	N	539	-0-	-31	-0-	539	2			N	-0-					14
07	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	2			N	-0-					14
08	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	2			N	-0-					14
09	0		426	-0-	426	426	426	2			N	-0-					14
10	0		472	-0-	472	898	472	2			N	-0-					14
11	0		443	-0-	443	1341	443	2			N	-0-					14

SCOTT, T. P. WELL #: 11 RRCID -> 152715 COMPL. DATE 11/17/2021 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 7830 - 9404

06	1410	X	962	-0-	-448	-0-	962	2			N	-0-					-0-
07	1457	X	917	-0-	-540	-0-	917	2			N	-0-					-0-
08	1457	X	1158	-0-	-299	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
09	0		1907	-0-	1907	1907	1854	2	53	9	N	48					48
10	0		1791	-0-	1791	3698	1791	2			N	-0-					48
11	0		1607	-0-	1607	5305	1582	2	25	9	N	23					71

HOWELL WELL #: 8 RRCID -> 153571 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9135 - 9268

06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					3
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					3
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					3
09	0		868	-0-	868	868	868	2			N	-0-					3
10	0		819	-0-	819	1687	819	2			N	-0-					3
11	0		688	-0-	688	2375	688	2			N	-0-					3

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 7 RRCID -> 154232 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9270 - 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
06	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	2			N	-0-					123
07	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2			N	-0-					123
08	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	5767	2	48	9	N	44	161	1			6
09	0		5687	-0-	5687	5687	5687	2			N	-0-					6
10	0		5831	-0-	5831	11518	5831	2			N	-0-					6
11	0		5467	-0-	5467	16985	5467	2			N	-0-					6

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 8 RRCID -> 159187 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9230 - 9465

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-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/03/2022 - WELL PLUGGED 9/3/2022

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-L RRCID -> 162676 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9126 - 9358

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 10 RRCID -> 163532 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9223 - 9408

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/13/2022

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 168880 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9627 - 9738

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT, T. P. WELL #: 13 RRCID -> 168952 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7848 - 7890

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SCOTT, T. P. WELL #: 14 L RRCID -> 169967 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9212 - 9444

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 9 L RRCID -> 170341 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9214 - 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
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-
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-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 12 L RRCID -> 177371 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7822 - 9361

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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 18L RRCID -> 177784 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7835 - 9390

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

06	2100	N	255	-0-	-1845	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	435	-0-	-1735	-0-	435	2			N	-0-					-0-
09	0		1863	-0-	1863	1863	1863	2			N	-0-					-0-
10	0		1465	-0-	1465	3328	1465	2			N	-0-					-0-
11	0		1398	-0-	1398	4726	1398	2			N	-0-					-0-

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 4 L RRCID -> 178946 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7887 - 9455

06	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					8
07	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					8
08	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					8
09	0		2388	-0-	2388	2388	2388	2			N	-0-					8
10	0		1949	-0-	1949	4337	1949	2			N	-0-					8
11	0		2787	-0-	2787	7124	2787	2			N	-0-					8

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 L RRCID -> 180110 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9208 - 9392

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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	1050	N	864	-0-	-186	-0-	849	2	15	9	N	14					49
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1235	2	17	9	N	15					64
08	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2190	2	28	9	N	25	82	1			7
09	0		2232	-0-	2232	2232	2218	2	14	9	N	13					20
10	0		2299	-0-	2299	4531	2277	2	22	9	N	20					40
11	0		2347	-0-	2347	6878	2328	2	19	9	N	17					57

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FIELDS-ISAACS WELL #: 14 L RRCID -> 185107 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9218 - 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
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
08	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
09	0		973	-0-	973	973	973	2			N	-0-					-0-
10	0		983	-0-	983	1956	983	2			N	-0-					-0-
11	0		937	-0-	937	2893	937	2			N	-0-					-0-

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
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	34 14	1 9	1100	2	Y	13	13	1			2
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	35 12	1 9	1165	2	Y	11	11	1			2
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	36 13	1 9	1158	2	Y	12	12	1			2
09	0		1126	-0-	1126	1126	33 15	1 9	1078	2	Y	14	15	1			1
10	0		1120	-0-	1120	2246	33 15	1 9	1072	2	Y	14	13	1			2
11	0		1052	-0-	1052	3298	32 17	1 9	1003	2	Y	15	16	1			1

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
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
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1980	N	1977	-0-	-3	-0-	1974	2	3	9	N	3					23
07	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2129	2	7	9	N	6					29
08	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2181	2	29	9	N	26					55
09	0		2137	-0-	2137	2137	2135	2	2	9	N	2					57
10	0		2341	-0-	2341	4478	2341	2			N	-0-					57
11	0		2274	-0-	2274	6752	2274	2			N	-0-					57

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 15 RRCID -> 206537 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8112 - 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
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1630	2	26	9	N	24					50
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1688	2	28	9	N	25					75
08	1705	N	1508	-0-	-197	-0-	1469	2	39	9	N	35	79	1			31
09	0		1458	-0-	1458	1458	1458	2			N	-0-					31
10	0		1609	-0-	1609	3067	1590	2	19	9	N	17					48
11	0		1583	-0-	1583	4650	1553	2	30	9	N	27					75

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HOWELL WELL #: 11 RRCID -> 207821 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7812 - 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
06	1320	N	1214	-0-	-106	-0-	1213	2	1	9	N	1	84	1			-0-
07	1364	N	1173	-0-	-191	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1129	-0-	-204	-0-	1126	2	3	9	N	3					3
09	0		1008	-0-	1008	1008	998	2	10	9	N	9					12
10	0		1054	-0-	1054	2062	1053	2	1	9	N	1					13
11	0		1003	-0-	1003	3065	1003	2			N	-0-					13

BRYSON "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207923 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8456 - 9422

06	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	1116	1	853	2	Y	61	106	1			15
							67	9									
07	2263	N	2032	-0-	-231	-0-	992	1	1023	2	Y	15					30
							17	9									
08	2201	N	2083	-0-	-118	-0-	1044	1	993	2	Y	42					72
							46	9									
09	0		2121	-0-	2121	2121	1170	1	909	2	Y	38	72	1			38
							42	9									
10	0		2239	-0-	2239	4360	1271	1	911	2	Y	52	47	1			43
							57	9									
11	0		2172	-0-	2172	6532	1200	1	924	2	Y	44	50	1			37
							48	9									

CARGILL GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 208448 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9198 - 9425

06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	55	1	1788	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
07	1891	N	1863	-0-	-28	-0-	55	1	1794	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
08	1891	N	1715	-0-	-176	-0-	51	1	1650	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
09	0		1768	-0-	1768	1768	52	1	1698	2	Y	16	17	1			1
							18	9									
10	0		1822	-0-	1822	3590	54	1	1750	2	Y	16	15	1			2
							18	9									
11	0		1752	-0-	1752	5342	53	1	1679	2	Y	18	19	1			1
							20	9									

HOWELL WELL #: 12 RRCID -> 209558 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 7807 - 9356

06	750	N	698	-0-	-52	-0-	698	2			N	-0-					-0-
07	775	N	656	-0-	-119	-0-	656	2			N	-0-					-0-
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
09	0		765	-0-	765	765	764	2	1	9	N	1					1
10	0		808	-0-	808	1573	807	2	1	9	N	1					2
11	0		540	-0-	540	2113	540	2			N	-0-					2

TAYLOR, W.B. WELL #: 21 RRCID -> 209857 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9188 - 9404

06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
09	0		1506	-0-	1506	1506	1506	2			N	-0-					-0-
10	0		1477	-0-	1477	2983	1477	2			N	-0-					-0-
11	0		1456	-0-	1456	4439	1456	2			N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
TAYLOR, W.B. WELL #: 22 RRCID -> 210796 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9194 - 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
06	270	N	188	-0-	-82	-0-	188	2			N	-0-					1
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					1
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	177	2	183	9	N	166	160	1			7
09	0		156	-0-	156	156	155	2	1	9	N	1					8
10	0		143	-0-	143	299	142	2	1	9	N	1					9
11	0		176	-0-	176	475	176	2			N	-0-					9

DOWNER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211758 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8146 - 8301

06	2970	X	2957	-0-	-13	-0-	86	1	2799	2	Y	65	66	1			8
							72	9									
07	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	93	1	3072	2	Y	60	58	1			10
							66	9									
08	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	99	1	3203	2	Y	57	59	1			8
							63	9									
09	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	91	1	2990	2	Y	71	75	1	1	8	3
							78	9									
10	0		3351	-0-	3351	3351	99	1	3172	2	Y	73	66	1			10
							80	9									
11	0		3278	-0-	3278	6629	98	1	3094	2	Y	78	83	1			5
							86	9									

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 17 RRCID -> 211932 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7829 - 9390

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

DOWNER UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213628 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8132 - 8278

06	420	N	236	-0-	-184	-0-	7	1	229	2	Y	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	16	1	541	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	465	N	215	-0-	-250	-0-	6	1	201	2	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
*09	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	67	1	2208	2	Y	1					1
							1	9									
*10	3100	N	3595	-0-	495	495	108	1	3481	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
*11	3000	N	3069	-0-	69	564	94	1	2969	2	Y	5	8	1			-0-
							6	9									

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 213840 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8553 - 9425

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216013 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8123 - 9386

06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	12	1	383	2	Y	44	44	1			6
							48	9									
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	12	1	397	2	Y	39	38	1			7
							43	9									
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	12	1	397	2	Y	35	37	1			5
							39	9									
09	0		443	-0-	443	443	12	1	380	2	Y	46	49	1			2
							51	9									
10	0		471	-0-	471	914	13	1	405	2	Y	48	43	1			7
							53	9									
11	0		441	-0-	441	1355	12	1	373	2	Y	51	55	1			3
							56	9									

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216329 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8600 - 9666

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224662 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8090 - 9430

06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	41	1	104	2	Y	5	13	1			1
							6	9									
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	35	1	96	2	Y	2					3
							2	9									
08	186	N	163	-0-	-23	-0-	42	1	111	2	Y	9					12
							10	9									
09	0		132	-0-	132	132	37	1	89	2	Y	5	11	1			6
							6	9									
10	0		135	-0-	135	267	38	1	93	2	Y	4	7	1			3
							4	9									
11	0		112	-0-	112	379	32	1	76	2	Y	4	5	1			2
							4	9									

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 227580 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9707 - 11971

06	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
07	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
08	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
09	0		4876	-0-	4876	4876	4876	2			N	-0-					-0-
10	0		5170	-0-	5170	10046	5170	2			N	-0-					-0-
11	0		5079	-0-	5079	15125	5079	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
06	840	N	569	-0-	-271	-0-	425	1	144	2	Y	-0-					28
07	868	N	639	-0-	-229	-0-	494	1	99	2	Y	42					70
							46	9									
08	837	N	547	-0-	-290	-0-	432	1	91	2	Y	22					92
							24	9									
09	0		490	-0-	490	490	446	1	36	2	Y	7					99
							8	9									
10	0		683	-0-	683	1173	406	1	274	2	Y	3					102
							3	9									
11	0		686	-0-	686	1859	379	1	224	2	Y	75	177	1			-0-
							83	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
06	3000	X	2747	-0-	-253	-0-	82	1	2661	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	3100	X	2874	-0-	-226	-0-	85	1	2786	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	3100	X	1458	-0-	-1642	-0-	44	1	1411	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	0		2523	-0-	2523	2523	75	1	2444	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	0		892	-0-	892	3415	27	1	862	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	0		1149	-0-	1149	4564	35	1	1108	2	Y	5	5	1			1
							6	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
06	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	2			N	-0-					13
07	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			N	-0-					13
08	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4679	2	4	9	N	4					17
09	0		4432	-0-	4432	4432	4432	2			N	-0-					17
10	0		4301	-0-	4301	8733	4301	2			N	-0-					17
11	0		3971	-0-	3971	12704	3971	2			N	-0-					17

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
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					3
07	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					3
08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					3
09	0		1378	-0-	1378	1378	1378	2			N	-0-					3
10	0		1550	-0-	1550	2928	1550	2			N	-0-					3
11	0		1424	-0-	1424	4352	1424	2			N	-0-					3

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
06	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
07	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
08	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3963	2	2	9	N	2					2
09	0		3850	-0-	3850	3850	3797	2	53	9	N	48	50	1			-0-
10	0		3913	-0-	3913	7763	3913	2			N	-0-					-0-
11	0		3741	-0-	3741	11504	3741	2			N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	3	1	88	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	3	1	92	2	Y	14	13	1			3
							15	9									
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	3	1	90	2	Y	6	9	1			-0-
							7	9									
09	0		97	-0-	97	97	3	1	92	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	0		104	-0-	104	201	3	1	98	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	0		84	-0-	84	285	3	1	80	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 11 RRCID -> 238058 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9279 - 9554

06	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					20
07	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					20
08	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					20
09	0		2227	-0-	2227	2227	2227	2			N	-0-					20
10	0		2315	-0-	2315	4542	2315	2			N	-0-					20
11	0		2179	-0-	2179	6721	2179	2			N	-0-					20

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238991 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8354 - 9650

06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	50	1	1626	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
07	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	55	1	1821	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	55	1	1779	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
09	0		1677	-0-	1677	1677	49	1	1615	2	Y	12	12	1	1	8	1
							13	9									
10	0		1855	-0-	1855	3532	56	1	1787	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
11	0		1651	-0-	1651	5183	50	1	1587	2	Y	13	13	1	1	8	1
							14	9									

CHOPPER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 241493 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11886 PERF. 8440 - 11148

06	4260	X	3278	-0-	-982	-0-	591	1	2687	2	Y	-0-					7
07	4216	X	3122	-0-	-1094	-0-	656	1	2466	2	Y	-0-					7
08	4030	X	3274	-0-	-756	-0-	595	1	2679	2	Y	-0-					7
09	0		2924	-0-	2924	2924	565	1	2359	2	Y	-0-					7
10	0		2790	-0-	2790	5714	557	1	2233	2	Y	-0-					7
11	0		2425	-0-	2425	8139	554	1	1871	2	Y	-0-					7

FIELDS-ISAACS WELL #: 15 RRCID -> 242120 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11561 PERF. 9406 - 9597

06	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
07	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3150	-0-	50	50	3126	2	24	9	N	22					22
09	0		3080	-0-	3080	3130	3080	2			N	-0-					22
10	0		3152	-0-	3152	6282	3152	2			N	-0-					22
11	0		3010	-0-	3010	9292	3010	2			N	-0-					22

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
06	3810	X	3408	-0-	-402	-0-	580	1	2776	2	Y	47					154
							52	9									
07	4464	X	3385	-0-	-1079	-0-	699	1	2669	2	Y	15					169
							17	9									
08	4464	X	3544	-0-	-920	-0-	588	1	2783	2	Y	157	172	1			154
							173	9									
09	0		3142	-0-	3142	3142	574	1	2544	2	Y	22	173	1			3
							24	9									
10	0		3064	-0-	3064	6206	592	1	2472	2	Y	-0-					3
11	0		3127	-0-	3127	9333	556	1	2571	2	Y	-0-					3

ELLIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242955 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8766 - 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
06	840	N	693	-0-	-147	-0-	264	1	429	2	Y	-0-					42
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	346	1	670	2	Y	152	150	1			44
							167	9									
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	299	1	743	2	Y	95					139
							105	9									
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	262	1	652	2	Y	-0-					139
10	0		939	-0-	939	939	266	1	609	2	Y	58	174	1			23
							64	9									
11	0		942	-0-	942	1881	283	1	625	2	Y	31					54
							34	9									

SCOTT, T. P. WELL #: 15 RRCID -> 243188 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9274 - 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
06	2880	N	2839	-0-	-41	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
07	2976	N	2911	-0-	-65	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
08	2945	N	2902	-0-	-43	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
09	0		2789	-0-	2789	2789	2789	2			N	-0-					-0-
10	0		2828	-0-	2828	5617	2828	2			N	-0-					-0-
11	0		2718	-0-	2718	8335	2718	2			N	-0-					-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244091 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9646 - 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
06	9330	X	8714	-0-	-616	-0-	3789	1	4925	2	Y	-0-					-0-
07	9083	X	8960	-0-	-123	-0-	3705	1	5255	2	Y	-0-					-0-
08	9083	X	8904	-0-	-179	-0-	3858	1	5046	2	Y	-0-					-0-
09	0		8682	-0-	8682	8682	3994	1	4688	2	Y	-0-					-0-
10	0		9155	-0-	9155	17837	4127	1	5028	2	Y	-0-					-0-
11	0		8899	-0-	8899	26736	4151	1	4748	2	Y	-0-					-0-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 245940 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 9416 PERF.10090 - 13476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	198	1	6417	2	Y	-0-					-0-
07	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	194	1	6378	2	Y	-0-					-0-
08	6510	X	5331	-0-	-1179	-0-	160	1	5171	2	Y	-0-					-0-
09	0		8260	-0-	8260	8260	245	1	8014	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	0		6232	-0-	6232	14492	188	1	6043	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	0		5817	-0-	5817	20309	178	1	5638	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
06	12810	X	12810	-0-	-0-	-0-	382	1	12402	2	Y	24	24	1			3
							26	9									
07	13189	X	13189	-0-	-0-	-0-	389	1	12776	2	Y	22	21	1			4
							24	9									
08	13020	X	12894	-0-	-126	-0-	385	1	12487	2	Y	20	21	1			3
							22	9									
09	0		12222	-0-	12222	12222	361	1	11833	2	Y	25	27	1			1
							28	9									
10	0		12685	-0-	12685	24907	382	1	12273	2	Y	27	24	1			4
							30	9									
11	0		12035	-0-	12035	36942	368	1	11636	2	Y	28	30	1			2
							31	9									

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250625 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 9966 - 12498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6840	X	6823	-0-	-17	-0-	202	1	6570	2	Y	46	47	1			6
							51	9									
07	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	210	1	6919	2	Y	43	41	1			8
							47	9									
08	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	213	1	6911	2	Y	39	41	1			6
							43	9									
09	0		6609	-0-	6609	6609	194	1	6359	2	Y	51	52	1	2	8	3
							56	9									
10	0		6770	-0-	6770	13379	202	1	6511	2	Y	52	46	1	1	8	8
							57	9									
11	0		6501	-0-	6501	19880	197	1	6242	2	Y	56	58	1	2	8	4
							62	9									

MANN WELL #: 4H RRCID -> 250683 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9990 - 12503

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13509	X	13509	-0-	-0-	-0-	403	1	13078	2	Y	25	26	1			3
							28	9									
07	13950	X	13880	-0-	-70	-0-	409	1	13446	2	Y	23	22	1			4
							25	9									
08	13950	X	13551	-0-	-399	-0-	405	1	13122	2	Y	22	23	1			3
							24	9									
09	0		12769	-0-	12769	12769	377	1	12359	2	Y	30	29	1	2	8	2
							33	9									
10	0		13208	-0-	13208	25977	397	1	12780	2	Y	28	25	1	1	8	4
							31	9									
11	0		12566	-0-	12566	38543	384	1	12147	2	Y	32	32	1	2	8	2
							35	9									

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251255 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9442 - 9670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	53	1	1729	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
07	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	52	1	1723	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	51	1	1652	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
09	0		1538	-0-	1538	1538	45	1	1484	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
10	0		1654	-0-	1654	3192	50	1	1596	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	0		1602	-0-	1602	4794	49	1	1543	2	Y	9	9	1			1
							10	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MCCAULEY WELL #: 2 RRCID -> 251947 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9478 - 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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252926 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 9900 - 14350

06	7020	X	6906	-0-	-114	-0-	206	1	6700	2	Y	-0-						1
07	7254	X	7201	-0-	-53	-0-	213	1	6988	2	Y	-0-						1
08	7099	X	6998	-0-	-101	-0-	210	1	6788	2	Y	-0-						1
09	0		6833	-0-	6833	6833	202	1	6629	2	Y	2	2	8				1
							2	9										
10	0		7393	-0-	7393	14226	223	1	7169	2	Y	1	1	8				1
							1	9										
11	0		7027	-0-	7027	21253	215	1	6811	2	Y	1	1	8				1
							1	9										

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256052 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9944 - 13365

06	6930	X	6829	-0-	-101	-0-	204	1	6608	2	Y	15	15	1				3
							17	9										
07	7130	X	7040	-0-	-90	-0-	207	1	6819	2	Y	13	13	1				3
							14	9										
08	7161	X	6925	-0-	-236	-0-	207	1	6705	2	Y	12	13	1				2
							13	9										
09	0		6596	-0-	6596	6596	195	1	6383	2	Y	16	16	1	1	8		1
							18	9										
10	0		6847	-0-	6847	13443	206	1	6622	2	Y	17	14	1	1	8		3
							19	9										
11	0		6567	-0-	6567	20010	201	1	6346	2	Y	18	18	1	1	8		2
							20	9										

DOWNER UNIT WELL #: 14H RRCID -> 257663 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 9930 - 12966

06	8310	X	5094	-0-	-3216	-0-	152	1	4928	2	Y	13	14	1				4
							14	9										
07	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	275	1	9047	2	Y	22	21	1				5
							24	9										
08	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	281	1	9116	2	Y	21	22	1				4
							23	9										
09	0		8686	-0-	8686	8686	256	1	8398	2	Y	29	28	1	2	8		3
							32	9										
10	0		8654	-0-	8654	17340	260	1	8363	2	Y	28	24	1	2	8		5
							31	9										
11	0		8792	-0-	8792	26132	268	1	8489	2	Y	32	31	1	3	8		3
							35	9										

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ABNEY 1215 WELL #: 11H RRCID -> 258769 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9835 - 14055

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18021	X	18021	-0-	-0-	-0-	538	1	17455	2	Y	25	25	1			5
							28	9									
07	18662	X	18662	-0-	-0-	-0-	550	1	18088	2	Y	22	22	1			5
							24	9									
08	18137	X	18137	-0-	-0-	-0-	542	1	17572	2	Y	21	22	1			4
							23	9									
09	0		17106	-0-	17106	17106	506	1	16567	2	Y	30	28	1	3	8	3
							33	9									
10	0		17689	-0-	17689	34795	532	1	17125	2	Y	29	25	1	2	8	5
							32	9									
11	0		16758	-0-	16758	51553	512	1	16210	2	Y	33	32	1	2	8	4
							36	9									

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
06	13320	X	12275	-0-	-1045	-0-	12240	2	35	9	N	32					40
07	13671	X	12567	-0-	-1104	-0-	12567	2			N	-0-					40
08	13609	X	12308	-0-	-1301	-0-	12308	2			N	-0-					40
09	0		11744	-0-	11744	11744	11744	2			N	-0-					40
10	0		11929	-0-	11929	23673	11898	2	31	9	N	28	56	1			12
11	0		11269	-0-	11269	34942	11269	2			N	-0-					12

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
06	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	273	1	8846	2	Y	20	20	1			4
							22	9									
07	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	273	1	8968	2	Y	18	18	1			4
							20	9									
08	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	275	1	8894	2	Y	17	18	1			3
							19	9									
09	0		8713	-0-	8713	8713	257	1	8430	2	Y	24	23	1	2	8	2
							26	9									
10	0		9039	-0-	9039	17752	272	1	8742	2	Y	23	20	1	1	8	4
							25	9									
11	0		8447	-0-	8447	26199	258	1	8161	2	Y	25	25	1	1	8	3
							28	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
06	16596	X	16596	-0-	-0-	-0-	496	1	16091	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
07	17081	X	17061	-0-	-20	-0-	503	1	16550	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	17081	X	16643	-0-	-438	-0-	498	1	16137	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
09	0		15726	-0-	15726	15726	466	1	15249	2	Y	10	9	1	2	8	-0-
							11	9									
10	0		16260	-0-	16260	31986	490	1	15759	2	Y	10	8	1	1	8	1
							11	9									
11	0		15441	-0-	15441	47427	473	1	14955	2	Y	12	10	1	2	8	1
							13	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
06	5040	X	4210	-0-	-830	-0-	273	1	3937	2	Y	-0-					34
07	5208	X	21	-0-	-5187	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					34
08	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	494	1	7397	2	Y	-0-					34
09	0		5102	-0-	5102	5102	328	1	4774	2	Y	-0-					34
10	0		5215	-0-	5215	10317	334	1	4881	2	Y	-0-					34
11	0		4947	-0-	4947	15264	300	1	4647	2	Y	-0-					34

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 13H RRCID -> 263169 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9730 - 15478

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
06	11611	X	11611	-0-	-0-	-0-	11611	2			N	-0-					-0-
07	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	11412	2	30	9	N	27					27
08	11124	X	11124	-0-	-0-	-0-	11124	2			N	-0-					27
09	0		10540	-0-	10540	10540	10540	2			N	-0-					27
10	0		10688	-0-	10688	21228	10682	2	6	9	N	5	32	1			-0-
11	0		10177	-0-	10177	31405	10166	2	11	9	N	10					10

SANDERS-ABNEY (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 264140 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 9744 - 13055

06	7710	X	7705	-0-	-5	-0-	230	1	7468	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
07	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	244	1	8021	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
08	7967	X	7732	-0-	-235	-0-	231	1	7495	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
09	0		7378	-0-	7378	7378	218	1	7150	2	Y	9	7	1	2	8	2
							10	9									
10	0		7870	-0-	7870	15248	237	1	7625	2	Y	7	6	1	1	8	2
							8	9									
11	0		7645	-0-	7645	22893	234	1	7401	2	Y	9	8	1	1	8	2
							10	9									

CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 265167 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10038 - 15426

06	7080	X	7035	-0-	-45	-0-	833	1	6202	2	Y	-0-					2
07	7316	X	6842	-0-	-474	-0-	918	1	5912	2	Y	11					13
							12	9									
08	7316	X	7052	-0-	-264	-0-	826	1	6226	2	Y	-0-					13
09	0		6872	-0-	6872	6872	829	1	6043	2	Y	-0-					13
10	0		7054	-0-	7054	13926	853	1	6201	2	Y	-0-					13
11	0		6260	-0-	6260	20186	765	1	5493	2	Y	2					15
							2	9									

ABNEY 1215-ABNEY A (ALLOCATION) WELL #: 9H RRCID -> 265183 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9711 - 15421

06	11950	X	11950	-0-	-0-	-0-	357	1	11574	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
07	12212	X	12212	-0-	-0-	-0-	360	1	11835	2	Y	15	14	1			4
							17	9									
08	11886	X	11886	-0-	-0-	-0-	355	1	11516	2	Y	14	15	1			3
							15	9									
09	0		11204	-0-	11204	11204	331	1	10850	2	Y	21	19	1	3	8	2
							23	9									
10	0		11643	-0-	11643	22847	350	1	11271	2	Y	20	16	1	2	8	4
							22	9									
11	0		11090	-0-	11090	33937	339	1	10726	2	Y	23	21	1	3	8	3
							25	9									

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 14 H RRCID -> 265756 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9760 - 15645

06	13539	X	13539	-0-	-0-	-0-	13539	2			N	-0-					8
07	13259	X	13259	-0-	-0-	-0-	13259	2			N	-0-					8
08	12926	X	12926	-0-	-0-	-0-	12754	2	172	9	N	156	161	1			3
09	0		11999	-0-	11999	11999	11999	2			N	-0-					3
10	0		12118	-0-	12118	24117	12118	2			N	-0-					3
11	0		11509	-0-	11509	35626	11509	2			N	-0-					3

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
06	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	767	1	5458	2	Y	-0-					34
07	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	878	1	5282	2	Y	-0-					34
08	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	809	1	5881	2	Y	-0-					34
09	0		6249	-0-	6249	6249	779	1	5467	2	Y	3	3	8			34
							3	9									
10	0		6606	-0-	6606	12855	763	1	5683	2	Y	145	174	1	2	8	3
							160	9									
11	0		6133	-0-	6133	18988	702	1	5419	2	Y	11	3	8			11
							12	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
06	15510	X	15085	-0-	-425	-0-	4799	1	10261	2	Y	23	41	1			7
							25	9									
07	15779	X	15444	-0-	-335	-0-	4591	1	10846	2	Y	6					13
							7	9									
08	15655	X	15158	-0-	-497	-0-	4646	1	10494	2	Y	16					29
							18	9									
09	0		14456	-0-	14456	14456	4748	1	9687	2	Y	19	28	1	4	8	16
							21	9									
10	0		14757	-0-	14757	29213	4745	1	9987	2	Y	23	18	1	3	8	18
							25	9									
11	0		14210	-0-	14210	43423	4720	1	9468	2	Y	20	19	1	4	8	15
							22	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
06	6090	X	5599	-0-	-491	-0-	363	1	5236	2	Y	-0-					13
07	6293	X	5495	-0-	-798	-0-	422	1	5073	2	Y	-0-					13
08	6293	X	5874	-0-	-419	-0-	368	1	5506	2	Y	-0-					13
09	0		5589	-0-	5589	5589	360	1	5229	2	Y	-0-					13
10	0		5903	-0-	5903	11492	378	1	5525	2	Y	-0-					13
11	0		5585	-0-	5585	17077	338	1	5247	2	Y	-0-					13

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
06	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	8427	2			N	-0-					47
07	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	8724	2	1	9	N	1	46	1			2
08	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	8488	2			N	-0-					2
09	0		8042	-0-	8042	8042	8042	2			N	-0-					2
10	0		8083	-0-	8083	16125	8083	2			N	-0-					2
11	0		7688	-0-	7688	23813	7688	2			N	-0-					2

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
06	6840	X	6290	-0-	-550	-0-	760	1	5530	2	Y	-0-					57
07	7068	X	6026	-0-	-1042	-0-	885	1	5141	2	Y	-0-					57
08	7068	X	6753	-0-	-315	-0-	807	1	5946	2	Y	-0-					57
09	0		6205	-0-	6205	6205	756	1	5449	2	Y	-0-					57
10	0		6596	-0-	6596	12801	831	1	5765	2	Y	-0-					57
11	0		6786	-0-	6786	19587	803	1	5983	2	Y	-0-					57

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
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	910	1	81	2	N	-0-					175
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	634	1	62	2	N	-0-					175
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	743	1	74	2	N	-0-					175
09	0		686	-0-	686	686	604	1	82	2	N	-0-					175
10	0		695	-0-	695	1381	634	1	61	2	N	-0-					175
11	0		717	-0-	717	2098	652	1	65	2	N	-0-					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
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					14
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	343	1	22	2	N	-0-					14
08	589	N	321	-0-	-268	-0-	296	1	25	2	N	-0-					14
09	0		16	-0-	16	16	16	2			N	-0-					14
10	0		19	-0-	19	35	19	2			N	-0-					14
11	0		12	-0-	12	47	12	2			N	-0-					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
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1024	1	88	2	N	-0-					171
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	972	1	98	2	N	-0-					171
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	955	1	98	2	N	-0-					171
09	0		1062	-0-	1062	1062	959	1	103	2	N	-0-					171
10	0		1108	-0-	1108	2170	989	1	119	2	N	-0-					171
11	0		1041	-0-	1041	3211	956	1	85	2	N	-0-					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
06	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					128
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					128
08	15	N	13	-0-	-2	-0-	13	2			N	-0-					128
09	0		11	-0-	11	11	11	2			N	-0-					128
10	0		16	-0-	16	27	16	2			N	-0-					128
11	0		14	-0-	14	41	14	2			N	-0-					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
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	42	1	1001	2	N	-0-					159
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	43	1	1021	2	N	-0-					159
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	44	1	1059	2	N	-0-					159
09	0		1904	-0-	1904	1904	76	1	1828	2	N	-0-					159
10	0		904	-0-	904	2808	36	1	868	2	N	-0-					159
11	0		979	-0-	979	3787	29	1	950	2	N	-0-					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
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	277	1	21	2	N	-0-					88
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					88
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	476	1	35	2	N	-0-					88
09	0		9	-0-	9	9	9	2			N	-0-					88
10	0		14	-0-	14	23	14	2			N	-0-					88
*11	360	N	16	-0-	-344	-0-	16	2			N	-0-					88

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
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					127
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					127
08	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					127
09	0		8	-0-	8	8	8	2			N	-0-					127
10	0		5	-0-	5	13	5	2			N	-0-					127
*11	23	N	10	-0-	-13	-0-	10	2			N	-0-					127

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
URSUS OIL AND GAS 879300
SNEED WELL #: 2 RRCID -> 130604 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 6399 - 6405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
11	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

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARRETT "E" WELL #: 3 RRCID -> 132314 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9488 - 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
06	540	N	479	-0-	-61	-0-	8	1	471	2	Y	-0-					-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	9	1	501	2	Y	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	8	1	495	2	Y	-0-					-0-
09	0		755	-0-	755	755	12	1	743	2	Y	-0-					-0-
10	0		740	-0-	740	1495	12	1	728	2	Y	-0-					-0-
11	0		698	-0-	698	2193	12	1	686	2	Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 5 RRCID -> 137404 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8182 - 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
06	14B2	EXT	204	-0-	204	281	3	1	201	2	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	122	-0-	122	403	2	1	120	2	Y	-0-					-0-
08	549	X	146	-0-	-403	-0-	2	1	144	2	Y	-0-					-0-
09	0		370	-0-	370	370	6	1	364	2	Y	-0-					-0-
10	0		265	-0-	265	635	4	1	261	2	Y	-0-					-0-
11	0		355	-0-	355	990	6	1	349	2	Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 8 RRCID -> 181000 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9675 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	240	-0-	240	240	4	1	236	2	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	240					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	240					Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GARRETT "E" WELL #: 10 RRCID -> 192915 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9672 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	750	N	744	-0-	-6	-0-	12	1	732	2	Y	-0-					-0-
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	13	1	742	2	Y	-0-					-0-
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	13	1	799	2	Y	-0-					-0-
09	0		828	-0-	828	828	13	1	815	2	Y	-0-					-0-
10	0		834	-0-	834	1662	13	1	821	2	Y	-0-					-0-
11	0		611	-0-	611	2273	10	1	601	2	Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 11 RRCID -> 194820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8424 - 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
06	14B2	EXT	112	-0-	112	171	2	1	110	2	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	126	-0-	126	297	2	1	124	2	Y	-0-					-0-
08	335	X	38	-0-	-297	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					-0-
09	0		28	-0-	28	28	28	2			Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					-0-

GARRETT HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 213954 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	29646	X	29646	-0-	-0-	-0-	491 106	1 9	29049	2	Y	96	150	1			94
07	29525	X	29525	-0-	-0-	-0-	494 100	1 9	28931	2	Y	91	144	1			41
08	31269	X	31269	-0-	-0-	-0-	518 89	1 9	30662	2	Y	81					122
09	0		30262	-0-	30262	30262	461 168	1 9	29633	2	Y	153	155	1			120
10	0		30152	-0-	30152	60414	471 120	1 9	29561	2	Y	109	166	1			63
11	0		29766	-0-	29766	90180	493 110	1 9	29163	2	Y	100					163

WASKOM (COTTON VALLEY, OIL) 95369 163 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
WEEKS B WELL #: 1 C RRCID -> 180231 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9651 - 9785

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

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

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-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	360	2	6	9	N	5					50
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	384	2	20	9	N	18					68
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	314	2	54	9	N	49					117
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	371	2	10	9	N	9	99	1			27
10	0		223	-0-	223	223	212	2	11	9	N	10					37
11	0		289	-0-	289	512	286	2	3	9	N	3					40

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

06	60	#	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					180
07	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					180
08	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					180
09	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					180
10	0		43	-0-	43	43	43	2			N	-0-	169	1			11
11	0		48	-0-	48	91	48	2			N	-0-					11

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
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	33 54	1 9	760	2	N	49	139	1			78
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	27 63	1 9	676	2	N	57					135
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	27 63	1 9	730	2	N	57	122	1			70
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	29 39	1 9	657	2	N	35					105
10	0		809	-0-	809	809	31 57	1 9	721	2	N	52					157
11	0		134	-0-	134	943	2 85	1 9	47	2	N	77	169	1			65

TIMMINS FURRH WELL #: 2 RRCID -> 191971 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6248

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-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-

MHS-VANCE WELL #: 3 RRCID -> 195293 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5971 - 6180

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-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-

VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228639 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6010 - 6064

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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
06	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	308	1	2816	2	Y	-0-					39
07	2604	X	1712	-0-	-892	-0-	200	1	1512	2	Y	-0-					39
08	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	355	1	3213	2	Y	-0-					39
09	0		3294	-0-	3294	3294	331	1	2963	2	Y	-0-					39
10	0		3506	-0-	3506	6800	354	1	3152	2	Y	-0-					39
11	0		3321	-0-	3321	10121	338	1	2983	2	Y	-0-					39

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
06	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1595	2	4	9	N	4	40	1			27
07	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					27
08	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1881	2	1	9	N	1					28
09	0		1758	-0-	1758	1758	1745	2	13	9	N	12					40
10	0		1745	-0-	1745	3503	1745	2			N	-0-					40
11	0		1713	-0-	1713	5216	1713	2			N	-0-					40

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-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
06	2100	#	1440	-0-	-660	-0-	41 80	1 9	1319	2	N	73	73	1			17
07	1829	#	1408	-0-	-421	-0-	40 65	1 9	1303	2	N	59	59	1			17
08	1567	R	1567	-0-	-0-	-0-	45 63	1 9	1459	2	N	57	60	1			14
09	1466	R	1466	-0-	-0-	-0-	41 77	1 9	1348	2	N	70	76	1	1	8	7
10	1585	R	1585	-0-	-0-	-0-	45 90	1 9	1450	2	N	82	67	1	1	8	21
*11	1563	R	1563	-0-	-0-	-0-	45 78	1 9	1440	2	N	71	85	1	1	8	6

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	2250	N	2100	-0-	-150	-0-	1871	2	229	9	N	208	203	1			45
07	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2174	2	167	9	N	152	162	1			35
08	3100	N	4603	-0-	1503	1503	4460	2	143	9	N	130	135	1			30
09	3000	N	4071	-0-	1071	2574	3903	2	168	9	N	153	169	1			14
10	3100	N	3633	-0-	533	3107	3423	2	210	9	N	191	157	1			48
*11	7244		4137	-0-	-3107	-0-	3955	2	182	9	N	165	200	1			13

WASKOM (HILL) 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MHS-VANCE WELL #: 2 RRCID -> 193042 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5013 - 5021

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 017097 COMPL. DATE 11/16/1948 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4910 - 4940

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-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 5 RRCID -> 156055 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 4912 - 4945

06	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	2			N	-0-					-0-
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					-0-
08	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-					-0-
09	300	N	26	-0-	-274	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	0		19	-0-	19	19	19	2			N	-0-					-0-
11	0		13	-0-	13	32	13	2			N	-0-					-0-

RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216985 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4818 - 4824

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ABNEY, J. K. WELL #: 2 RRCID -> 017086 COMPL. DATE 07/20/2021 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 4845 - 4852

06	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3482	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			Y	-0-					-0-
08	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			Y	-0-					-0-
09	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			Y	-0-					-0-
10	0		3605	-0-	3605	3605	3605	2			Y	-0-					-0-
11	0		3335	-0-	3335	6940	3335	2			Y	-0-					-0-

WASKOM (HILL) //CONT.// 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FIELDS-ISAACS WELL #: 16 C RRCID -> 017089 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 4800 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 10 L RRCID -> 212942 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 4861 - 4863

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FIELDS-ISAACS WELL #: 10 U RRCID -> 282402 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 4830 - 4872

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-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-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-

JONESVILLE "A" WELL #: 8 RRCID -> 199596 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6204 - 6240

06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	34 201	1 9	771	2	N	183	156	1			163
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	29 139	1 9	702	2	N	126	170	1			119
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	29 169	1 9	795	2	N	154	148	1			125
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	34 177	1 9	781	2	N	161	158	1			128
10	0		1070	-0-	1070	1070	36 186	1 9	848	2	N	169	144	1			153
11	0		968	-0-	968	2038	26 200	1 9	742	2	N	182	172	1			163

WEATHERSBY, DON WELL #: 4 RRCID -> 201670 COMPL. DATE 06/02/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6172 - 6182

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WASKOM (MATTIE) //CONT.// 95369 360 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					400
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					400
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
10	3100	N	3844	-0-	744	744	3768	2	76	9	N	69					469
11	0		1668	-0-	1668	2412	1614	2	54	9	N	49					518

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-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-

RFE OPERATING, LLC 704776
STRENGTH WELL #: 1 RRCID -> 180113 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6310 - 6320

06	270	N	187	-0-	-83	-0-	184	2	3	9	N	3					58
07	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2043	2	35	9	N	32					90
08	1581	N	942	-0-	-639	-0-	911	2	31	9	N	28					118
09	0		1104	-0-	1104	1104	1071	2	33	9	N	30					148
10	0		-0-	-0-	-0-	1104					N	5					153
*11	1104	N	-0-	-0-	-1104	-0-					N	-0-					153

WASKOM (MYSTIC SAND) 95369 408 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BERKSHIRE OPERATING, LLC 067572
FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 123860 COMPL. DATE 03/24/1987 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6093 - 6113

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

06	420	N	253	-0-	-167	-0-	128	1	125	2	N	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	252	1	333	2	N	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	349	1	270	2	N	-0-					-0-
10	589	N	18	-0-	-571	-0-	4	1	14	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 105314 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 5908 - 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
06	120	X	25	-0-	-95	-0-	1	1	24	2	N	-0-					56
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					56
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					56
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					56
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	0		10	-0-	10	10	10	2			N	-0-					56

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174516 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5990 - 5997

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

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-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

DOWNER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 270614 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5800 - 5810

06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	71	1	292	2	Y	31	31	1						4
							34	9												
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	271	1	915	2	Y	27	26	1						5
							30	9												
08	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	345	1	1362	2	Y	26	27	1						4
							29	9												
09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	262	1	1084	2	Y	33	35	1						2
							36	9												
10	0		1398	-0-	1398	1398	292	1	1069	2	Y	34	31	1						5
							37	9												
11	0		749	-0-	749	2147	202	1	506	2	Y	37	39	1						3
							41	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
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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 3984 PERF. 2799 - 2803

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11985				N	-0-			53
07	14B2 EXT	1	-0-	1	11986	1	2		N	-0-			53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11986				N	-0-			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11986				N	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11986				N	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11986				N	-0-			53

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

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-
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-

ABNEY, C. M. 'B' WELL #: 2 RRCID -> 288399 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 2623 - 2629

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 5 RRCID -> 291448 COMPL. DATE 05/22/2021 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 2884 - 2890

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	20	1	460	2	N	-0-	95	1			88
07	496	N	486	-0-	-10	-0-	18	1	468	2	N	-0-					88
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	16	1	450	2	N	-0-					88
09	480	N	415	-0-	-65	-0-	17	1	398	2	N	-0-					88
10	0		454	-0-	454	454	18	1	436	2	N	-0-					88
11	0		450	-0-	450	904	16	1	434	2	N	-0-					88

CYPRESS OPERATING, INC. 195834
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
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					124
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					124
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					124
09	600	N	439	-0-	-161	-0-	439	2			N	-0-					124
10	0		595	-0-	595	595	595	2			N	-0-					124
11	0		441	-0-	441	1036	439	2	2	9	N	2					126

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
06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	300	1	1598	2	N	36					113
							40	9									
07	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	290	1	1490	2	N	31					144
							34	9									
08	2108	N	2051	-0-	-57	-0-	310	1	1704	2	N	34	154	1			24
							37	9									
09	1950	N	1701	-0-	-249	-0-	290	1	1387	2	N	22					46
							24	9									
10	0		1771	-0-	1771	1771	310	1	1422	2	N	35					81
							39	9									
11	0		1802	-0-	1802	3573	290	1	1475	2	N	34					115
							37	9									

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
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-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	3210	X	2987	-0-	-223	-0-	2969	2	18	9	N	16	187	1			130
07	3317	X	3024	-0-	-293	-0-	3000	2	24	9	N	22					152
08	3317	X	2582	-0-	-735	-0-	2562	2	20	9	N	18					170
09	3150	X	1896	-0-	-1254	-0-	1883	2	13	9	N	12					182
10	0		2028	-0-	2028	2028	1997	2	31	9	N	28					210
11	0		2537	-0-	2537	4565	2513	2	24	9	N	22					232

WASKOM (PETTIT, LOWER) //CONT.// 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
06	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1802	2	3	9	N	3	169	1			62
07	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1848	2	1	9	N	1					63
08	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1842	2	1	9	N	1					64
09	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1769	2	3	9	N	3					67
10	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1816	2	3	9	N	3					70
11	0		1685	-0-	1685	1685	1685	2			N	-0-					70

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	455	1	982	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	577	-0-	-663	-0-	285	1	292	2	Y	-0-					-0-
08	1240	N	732	-0-	-508	-0-	492	1	47	2	Y	175	175	1			-0-
							193	9									
09	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	540	1	1074	2	Y	-0-					-0-
10	0		876	-0-	876	876	554	1	322	2	Y	-0-					-0-
11	0		643	-0-	643	1519	337	1	306	2	Y	-0-					-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER) 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
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-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GROGAN, MILLIE WELL #: 1 RRCID -> 142296 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 5913 - 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
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77	1			-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/01/2021 - WELL PLUGGED 9/19/19

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN, J. A. WELL #: 1 C RRCID -> 017147 COMPL. DATE 10/29/1940 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5640 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 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
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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
11	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
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					37
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					37
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					37
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					37
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					37
11	0		209	-0-	209	209	209	2			N	-0-					37

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
06	1230	N	1205	-0-	-25	-0-	1196	2	9	9	N	8					330
07	1271	N	1199	-0-	-72	-0-	1180	2	19	9	N	17					347
08	1302	N	792	-0-	-510	-0-	789	2	3	9	N	3					350
09	1200	N	123	-0-	-1077	-0-	123	2			N	-0-					350
10	1209	N	103	-0-	-1106	-0-	103	2			N	-0-					350
11	0		740	-0-	740	740	731	2	9	9	N	8					358

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
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	570	N	552	-0-	-18	-0-	552	2			N	-0-					8
07	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	2			N	-0-					8
08	589	N	554	-0-	-35	-0-	554	2			N	-0-					8
09	0		526	-0-	526	526	526	2			N	-0-					8
10	0		532	-0-	532	1058	532	2			N	-0-					8
11	0		502	-0-	502	1560	502	2			N	-0-					8

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176439 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TAYLOR, W. B. WELL #: 19 RRCID -> 178829 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5581 - 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
06	1860	N	1843	-0-	-17	-0-	1843	2			N	-0-					7
07	1922	N	1900	-0-	-22	-0-	1900	2			N	-0-					7
08	1922	N	1834	-0-	-88	-0-	1834	2			N	-0-					7
09	0		1697	-0-	1697	1697	1697	2			N	-0-					7
10	0		1702	-0-	1702	3399	1702	2			N	-0-					7
11	0		1578	-0-	1578	4977	1578	2			N	-0-					7

SCOTT, T.P. WELL #: 5 RRCID -> 283272 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 5608 - 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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ABNEY, J. K. WELL #: 6 RRCID -> 285765 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 5605 - 5634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (RODESSA LOWER) 95369 592 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 4 RRCID -> 228685 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 5212 - 5426

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR ESTATE SWD WELL #: 1 RRCID -> 232977 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5225 - 5434

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-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-

WASKOM (SANDERS SAND) //CONT.// 95369 648 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	6793	2				N	-0-					-0-
07	7227 X	7227	-0-	-0-	-0-	7227	2				N	-0-					-0-
08	7366 X	7366	-0-	-0-	-0-	7341	2	25	9		N	23					23
09	0	6788	-0-	6788	6788	6788	2				N	-0-					23
10	0	7015	-0-	7015	13803	7015	2				N	-0-					23
11	0	6465	-0-	6465	20268	6430	2	35	9		N	32					55

MCLOFFLIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 128175 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7544

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					61
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					61
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					61
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					61
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					61
11	420	N	342	-0-	-78	-0-	342	2			N	-0-					61

RUDD WELL #: 4A RRCID -> 263503 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6253 - 6275

06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	639	2	134	9	N	122	155	1			35
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	653	2	110	9	N	100					135
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	677	2	96	9	N	87	156	1			66
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	637	2	120	9	N	109	148	1			27
10	713	N	703	-0-	-10	-0-	639	2	64	9	N	58					85
11	690	N	504	-0-	-186	-0-	479	2	25	9	N	23					108

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
WINSTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 287228 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6192 - 6377

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-
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-

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

06	630	N	377	-0-	-253	-0-	377	2			N	-0-					65
07	713	N	643	-0-	-70	-0-	643	2			N	-0-					65
08	775	N	612	-0-	-163	-0-	612	2			N	-0-					65
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					65
10	0		531	-0-	531	531	531	2			N	-0-					65
11	0		479	-0-	479	1010	479	2			N	-0-					65

RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182862 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6041 - 6136

06	1530	N	445	-0-	-1085	-0-	445	2			N	-0-					37
07	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					37
08	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					37
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					37
10	0		738	-0-	738	738	738	2			N	-0-					37
11	0		1150	-0-	1150	1888	1150	2			N	-0-					37

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HOWELL WELL #: 5 U RRCID -> 123356 COMPL. DATE 01/09/1987 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6189 - 6211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	87	1	2366	2	N	-0-					1
07	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	84	1	2246	2	N	2					3
							2	9									
08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	18	1	1608	2	N	-0-					3
09	0		2142	-0-	2142	2142	61	1	2044	2	N	34					37
							37	9									
10	0		2444	-0-	2444	4586	77	1	2367	2	N	-0-					37
11	0		2112	-0-	2112	6698	54	1	2058	2	N	-0-					37

ABNEY, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 136154 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6302 - 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
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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 12 RRCID -> 145871 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5865 - 5873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2811	2	31	9	N	28	91	1			-0-
07	3534	X	1297	-0-	-2237	-0-	1290	2	7	9	N	6					6
08	3534	X	2307	-0-	-1227	-0-	2292	2	15	9	N	14					20
09	0		468	-0-	468	468	468	2			N	-0-					20
10	0		2231	-0-	2231	2699	2206	2	25	9	N	23					43
11	0		1525	-0-	1525	4224	1517	2	8	9	N	7					50

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 5 RRCID -> 152914 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6034 - 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
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
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/22/2021

HOWELL WELL #: 9 RRCID -> 172339 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6196 - 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
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
TAYLOR, W.B. WELL #: 17 L RRCID -> 190884 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6433 - 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
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	18660	X	-0-	-0-	-18660	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	1260	641	-0-	-619	-0-	16	1	511	2	Y	104	69	1				73
						114	9										
07	1302	674	-0-	-628	-0-	17	1	552	2	Y	95	144	1				24
						105	9										
08	682	N 529	-0-	-153	-0-	13	1	429	2	Y	79	86	1				17
						87	9										
09	0	397	-0-	397	397	11	1	352	2	Y	31	32	1	1	8		15
						34	9										
10	0	354	-0-	354	751	10	1	313	2	Y	28	24	1				19
						31	9										
11	0	344	-0-	344	1095	10	1	309	2	Y	23	23	1				19
						25	9										

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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-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

06	0	N -0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N -0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N -0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-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
FIELDS-ISAACS WELL #: 11 U RRCID -> 167527 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7425 - 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
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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2022 - WELL PLUGGED 9/30/2022

DAVIS, ALBERT WELL #: 4 U RRCID -> 178800 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7498 - 7539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017225 COMPL. DATE 03/19/1987 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6129 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

06	3720	X	3698	-0-	-22	-0-	155	1	3543	2	N	-0-					64
07	3844	X	2895	-0-	-949	-0-	112	1	2783	2	N	-0-					64
08	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	137	1	3783	2	N	-0-					64
09	3720	X	3465	-0-	-255	-0-	146	1	3319	2	N	-0-					64
10	0		3579	-0-	3579	3579	145	1	3434	2	N	-0-					64
11	0		3463	-0-	3463	7042	119	1	3344	2	N	-0-					64

VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159885 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6171 - 6177

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	71	1	1615	2	N	61	79	1			55
							67	9									
07	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	63	1	1581	2	N	58					113
							64	9									
08	2418	X	1695	-0-	-723	-0-	58	1	1604	2	N	30	105	1			38
							33	9									
09	2070	X	1556	-0-	-514	-0-	66	1	1486	2	N	4					42
							4	9									
10	0		1748	-0-	1748	1748	68	1	1602	2	N	71					113
							78	9									
11	0		1555	-0-	1555	3303	53	1	1490	2	N	11					124
							12	9									

DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 292298 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 6248 - 6259

06	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	65	1	1463	2	N	1033	1202	1			256
							1136	9									
07	10478	X	4304	-0-	-6174	-0-	81	1	2010	2	N	2012	1972	1			296
							2213	9									
08	10478	X	6166	-0-	-4312	-0-	125	1	3436	2	N	2368	2306	1			358
							2605	9									
09	10140	X	4079	-0-	-6061	-0-	99	1	2244	2	N	1578	1562	1			374
							1736	9									
10	0		2896	-0-	2896	2896	61	1	1443	2	N	1265	1352	1			287
							1392	9									
11	0		2728	-0-	2728	5624	49	1	1384	2	N	1177	1209	1			255
							1295	9									

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FORRESTER, J. L. 277400
JONES, CECIL WELL #: 1 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2022

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 137418 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6148 - 6312

06	5220	X	5085	-0-	-135	-0-	5085	2			N	-0-					117
07	5394	X	5203	-0-	-191	-0-	5203	2			N	-0-					117
08	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	2			N	-0-					117
09	5100	X	4728	-0-	-372	-0-	4728	2			N	-0-					117
10	0		4759	-0-	4759	4759	4759	2			N	-0-					117
11	0		3176	-0-	3176	7935	3176	2			N	-0-					117

RUDD, W.L. WELL #: 5 RRCID -> 142729 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6044 - 6100

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

RUDD, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 148961 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6180 - 6092

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

WILLIAMS WELL #: 5 RRCID -> 257162 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6364 - 6370

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 286950 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6155 - 6161

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
FURRH, J.M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 123383 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6197 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					107
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	0		-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

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

MASSINGALE, J. WELL #: 1 T RRCID -> 017232 COMPL. DATE 09/15/1948 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6198 - 6218

06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	832	2	3	9	N	3					74
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					74
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					74
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					74
10	0		841	-0-	841	841	832	2	9	9	N	8					82
*11	1657	N	816	-0-	-841	-0-	816	2			N	-0-					82

O'BANION WELL #: 8 RRCID -> 138515 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6225 - 6239

06	14B2	EXT	-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
11	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

06	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			Y	-0-					43
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					43
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					43
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					43
10	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			Y	-0-					43
*11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					43

MASSINGALE, J. WELL #: 2 RRCID -> 142755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9627 PERF. 5894 - 5907

06	2160	N	2096	-0-	-64	-0-	2074	2	22	9	N	20					107
07	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2221	2	25	9	N	23					130
08	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2180	2	24	9	N	22					152
09	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2100	2	23	9	N	21					173
10	0		2164	-0-	2164	2164	2139	2	25	9	N	23	168	1			28
*11	3000	N	2115	-0-	-885	1279	2090	2	25	9	N	23					51

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
STEPHENSON WELL #: RRCID -> 143380 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6121 - 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
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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	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

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					34
07	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-					34
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					34
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					34
10	0		206	-0-	206	206	206	2			N	-0-					34
*11	419	N	213	-0-	-206	-0-	213	2			N	-0-					34

MASSINGALE, J. WELL #: 7 RRCID -> 191063 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5886 - 5892

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/05/2022 - WELL PLUGGED 12/5/2022

MCCLARAN WELL #: 5 RRCID -> 200470 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 5945 - 6076

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			N	-0-					159
07	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					159
08	806	X	23	-0-	-783	-0-	23	2			N	-0-					159
09	780	X	43	-0-	-737	-0-	43	2			N	-0-					159
10	0		694	-0-	694	694	694	2			N	-0-					159
*11	956	X	262	-0-	-694	-0-	262	2			N	-0-					159

O'BANION WELL #: 2A RRCID -> 210556 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5883 - 5899

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1021	2	10	9	N	9					203
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1036	2	17	9	N	15					218
08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1058	2	11	9	N	10					228
09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1020	2	13	9	N	12	171	1			69
10	0		1048	-0-	1048	1048	1047	2	1	9	N	1					70
*11	2046	N	998	-0-	-1048	-0-	998	2			N	-0-					70

STEPHENSON WELL #: 8 RRCID -> 220426 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5918 - 6166

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2549	2	13	9	N	12					73
07	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					73
08	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2645	2	13	9	N	12					85
09	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2493	2	41	9	N	37					122
10	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2627	2	9	9	N	8					130
11	0		2553	-0-	2553	2553	2528	2	25	9	N	23					153

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
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
06	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2571	2	58	9	N	53					223
07	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2747	2	56	9	N	51	172	1			102
08	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2694	2	73	9	N	66					168
09	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2459	2	51	9	N	46					214
10	0		2547	-0-	2547	2547	2484	2	63	9	N	57	168	1			103
*11	3000	N	2458	-0-	-542	2005	2403	2	55	9	N	50					153

ABERCROMBIE WELL #: 5 RRCID -> 222443 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5860 - 5916

06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1143	2	55	9	N	50					348
07	1209	N	1138	-0-	-71	-0-	1138	2			N	-0-					348
08	1240	N	1175	-0-	-65	-0-	1136	2	39	9	N	35					383
09	1200	N	1199	-0-	-1	-0-	1165	2	34	9	N	31	167	1			247
10	0		1203	-0-	1203	1203	1170	2	33	9	N	30					277
11	0		1117	-0-	1117	2320	1081	2	36	9	N	33					310

HINSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 256048 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 5908 - 5950

06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					35
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					35
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					35
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					35
10	0		782	-0-	782	782	782	2			N	-0-					35
*11	1536	N	754	-0-	-782	-0-	754	2			N	-0-					35

HINSON, H.Y. WELL #: 5 RRCID -> 276634 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6327 - 6344

06	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4079	2	19	9	N	17					44
07	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4397	2	20	9	N	18					62
08	4278	X	4262	-0-	-16	-0-	4248	2	14	9	N	13					75
09	4140	X	3670	-0-	-470	-0-	3663	2	7	9	N	6					81
10	0		3460	-0-	3460	3460	3449	2	11	9	N	10					91
*11	6541	X	3081	-0-	-3460	-0-	3073	2	8	9	N	7					98

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

DAVIS, JAS., JR. WELL #: B 1 T RRCID -> 017209 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5870 - 6148

06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					8
07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					8
08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					8
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					8
10	0		1217	-0-	1217	1217	1217	2			N	-0-					8
11	0		1152	-0-	1152	2369	1152	2			N	-0-					8

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FIELDS-ISAACS WELL #: 1 T RRCID -> 017210 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					32
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					32
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					32
09	0		765	-0-	765	765	765	2			N	-0-					32
10	0		798	-0-	798	1563	798	2			N	-0-					32
11	0		772	-0-	772	2335	772	2			N	-0-					32

SPEIGHTS, MINNIE LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 017217 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150

06	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2225	2	1	9	N	1					1
07	2232	N	2223	-0-	-9	-0-	2223	2			N	-0-					1
08	2294	N	2196	-0-	-98	-0-	2196	2			N	-0-					1
09	0		2222	-0-	2222	2222	2208	2	14	9	N	13					14
10	0		2288	-0-	2288	4510	2270	2	18	9	N	16					30
11	0		2311	-0-	2311	6821	2298	2	13	9	N	12					42

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 3 T RRCID -> 017218 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5927 - 6150

06	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	5855	-0-	2755	2755	5855	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	8682	-0-	5582	8337	8682	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	7908	-0-	4908	13245	7908	2			N	-0-					-0-
10	0		8132	-0-	8132	21377	8132	2			N	-0-					-0-
11	0		7285	-0-	7285	28662	7285	2			N	-0-					-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 017260 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4830 - 4848

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 129262 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6408 - 6414

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. UNIT 'A' WELL #: 6 RRCID -> 130215 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5950 - 6173

06	3000	N	3005	-0-	5	143	127	1	2797	2	N	74					125
							81	9									
07	2961	N	2818	-0-	-143	-0-	146	1	2640	2	N	29					154
							32	9									
08	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	147	1	2909	2	N	20					174
							22	9									
09	0		3055	-0-	3055	3055	127	1	2907	2	N	19	119	1			74
							21	9									
10	0		3156	-0-	3156	6211	136	1	2962	2	N	53					127
							58	9									
11	0		2346	-0-	2346	8557	79	1	2254	2	N	12					139
							13	9									

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					47
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					47
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					47
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					47
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

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
06	2040	N	1756	-0-	-284	-0-	137	1	1619	2	Y	-0-					-0-
07	2108	N	1397	-0-	-711	-0-	115	1	1282	2	Y	-0-					-0-
08	2108	N	2100	-0-	-8	-0-	140	1	1960	2	Y	-0-					-0-
09	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	155	1	2179	2	Y	-0-					-0-
10	0		2396	-0-	2396	2396	162	1	2234	2	Y	-0-					-0-
11	0		2122	-0-	2122	4518	149	1	1973	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
06	390	N	283	-0-	-107	-0-	76	1	207	2	Y	-0-					22
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	136	1	649	2	Y	-0-					22
08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	235	1	1585	2	Y	-0-					22
09	0		2292	-0-	2292	2292	240	1	2052	2	Y	-0-					22
10	0		2413	-0-	2413	4705	248	1	2165	2	Y	-0-					22
11	0		2022	-0-	2022	6727	240	1	1782	2	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	1380	N	1096	-0-	-284	-0-	1096	2			N	-0-					43
07	1364	N	1317	-0-	-47	-0-	1317	2			N	-0-					43
08	1333	N	446	-0-	-887	-0-	438	2	8	9	N	7	50	1			-0-
09	0		242	-0-	242	242	242	2			N	-0-					-0-
10	0		224	-0-	224	466	224	2			N	-0-					-0-
11	0		209	-0-	209	675	209	2			N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
06	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	144	1	3415	2	N	-0-					8
07	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	146	1	4107	2	N	-0-					8
08	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	146	1	3439	2	N	-0-					8
09	0		3584	-0-	3584	3584	143	1	3441	2	N	-0-					8
10	0		1071	-0-	1071	4655	135	1	926	2	N	9					17
							10	9									
11	0		2465	-0-	2465	7120	142	1	2323	2	N	-0-					17

HOWELL WELL #: 7 RRCID -> 179745 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5966 - 6004

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 U RRCID -> 180111 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 6540 - 6560

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ABNEY, J. K. WELL #: RRCID -> 184686 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 6258 - 6272

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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

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
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TAYLOR, W.B. WELL #: 11 RRCID -> 189947 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6670 - 6674

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
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2021

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BRYSON "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201313 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 6042 - 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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2022 - WELL PLUGGED 8/30/2022

TAYLOR, W.B. WELL #: 20 U RRCID -> 213086 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6843 - 7230

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CYPRESS HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 246382 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 5196

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-
09	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	607	N 607	-0-	-0-	-0-	155	1	384	2	Y	62	62	1							8
						68	9													
07	527	N 394	-0-	-133	-0-	124	1	216	2	Y	49	49	1							8
						54	9													
08	527	N 468	-0-	-59	-0-	155	1	256	2	Y	52	53	1							7
						57	9													
09	0	528	-0-	528	528	152	1	302	2	Y	67	70	1			1	8			3
						74	9													
10	0	576	-0-	576	1104	147	1	353	2	Y	69	62	1			1	8			9
						76	9													
11	0	627	-0-	627	1731	160	1	384	2	Y	75	78	1			1	8			5
						83	9													

REUBEN PIERCE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 287110 COMPL. DATE 10/03/2021 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5991 - 6000

06	1653	N 1653	-0-	-0-	-0-	42	1	1356	2	Y	232	234	1							29
						255	9													
07	2233	N 2233	-0-	-0-	-0-	59	1	1943	2	Y	210	203	1							36
						231	9													
08	2386	N 2386	-0-	-0-	-0-	65	1	2102	2	Y	199	208	1							27
						219	9													
09	0	2071	-0-	2071	2071	53	1	1745	2	Y	248	263	1							12
						273	9													
10	0	2339	-0-	2339	4410	62	1	1998	2	Y	254	231	1							35
						279	9													
11	0	2487	-0-	2487	6897	67	1	2116	2	Y	276	293	1							18
						304	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 #: 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
06	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	90	1	2926	2	Y	458	461	1			58
							504	9									
07	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	88	1	2882	2	Y	414	401	1			71
							455	9									
08	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	93	1	2997	2	Y	392	409	1			54
							431	9									
09	0		3362	-0-	3362	3362	84	1	2740	2	Y	489	519	1			24
							538	9									
10	0		2400	-0-	2400	5762	57	1	1823	2	Y	473	456	1			41
							520	9									
11	0		2981	-0-	2981	8743	76	1	2407	2	Y	453	458	1			36
							498	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
06	2820	X	2658	-0-	-162	-0-	79	1	2556	2	Y	21	21	1			3
							23	9									
07	2914	X	2383	-0-	-531	-0-	70	1	2292	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
08	2666	X	2440	-0-	-226	-0-	72	1	2348	2	Y	18	19	1			2
							20	9									
09	0		2174	-0-	2174	2174	64	1	2085	2	Y	23	24	1			1
							25	9									
10	0		2171	-0-	2171	4345	65	1	2081	2	Y	23	21	1			3
							25	9									
11	0		2250	-0-	2250	6595	68	1	2153	2	Y	26	27	1			2
							29	9									

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 7 RRCID -> 289804 COMPL. DATE 07/10/2020 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6023 - 6033

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2022 - WELL PLUGGED 8/20/22

ABNEY, J. K. WELL #: 1 RRCID -> 291260 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5924 - 6226

06	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	7498	2	242	9	N	220	141	1			82
07	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	7221	2	204	9	N	185	169	1			98
08	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5701	2	120	9	N	109	100	1			107
09	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5403	2	100	9	N	91	122	1			76
10	0		4291	-0-	4291	4291	4140	2	151	9	N	137	150	1			63
11	0		4179	-0-	4179	8470	4107	2	72	9	N	65	124	1			4

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 2) //CONT.// 95369 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172068 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5940 - 6266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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
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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	2100	X	1874	-0-	-226	-0-	55 1 32 9		1787	2	N	29	29	1			4
07	2201	X	1666	-0-	-535	-0-	48 1 29 9		1589	2	N	26	25	1			5
08	2201	X	1566	-0-	-635	-0-	46 1 26 9		1494	2	N	24	26	1			3
09	2130	X	1190	-0-	-940	-0-	34 1 35 9		1121	2	N	32	33	1			2
10	0		935	-0-	935	935	27 1 33 9		875	2	N	30	28	1			4
11	0		516	-0-	516	1451	15 1 36 9		465	2	N	33	35	1			2

WASKOM (TRAVIS PEAK 4) 95369 848 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BERKSHIRE OPERATING, LLC 067572
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 9 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
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 117603 COMPL. DATE 07/26/1985 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6197 - 6207

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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

JONESVILLE WELL #: 15 RRCID -> 118759 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6134 - 6142

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-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-

ABNEY-O'BANION WELL #: 1 RRCID -> 130972 COMPL. DATE 05/20/1989 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6111 - 6123

06	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	133	1	3011	2	N	-0-					94
07	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	121	1	3010	2	N	-0-					94
08	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	114	1	3127	2	N	-0-					94
09	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	132	1	2986	2	N	10	72	1			32
						11	9									
10	0	3374	-0-	3374	3374	136	1	3230	2	N	7					39
						8	9									
11	0	3281	-0-	3281	6655	111	1	3144	2	N	24					63
						26	9									

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
JONESVILLE "A" WELL #: 18 RRCID -> 165503 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6015 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-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-

RUDD WELL #: 17 RRCID -> 167059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6149 - 6157

06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	207	2	N	-0-					24
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	8	1	202	2	N	-0-					24
08	217	N	196	-0-	-21	-0-	7	1	189	2	N	-0-					24
09	210	N	178	-0-	-32	-0-	7	1	171	2	N	-0-					24
10	0		165	-0-	165	165	6	1	159	2	N	-0-					24
11	0		175	-0-	175	340	6	1	169	2	N	-0-					24

ABNEY, R.K. WELL #: 4 RRCID -> 198332 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6130 - 6192

06	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	102	1	2320	2	N	11					34
							12	9									
07	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	96	1	2387	2	N	9					43
							10	9									
08	2480	N	2382	-0-	-98	-0-	84	1	2298	2	N	-0-					43
09	2400	N	2259	-0-	-141	-0-	95	1	2147	2	N	15					58
							17	9									
10	0		2398	-0-	2398	2398	97	1	2295	2	N	5					63
							6	9									
11	0		2354	-0-	2354	4752	80	1	2270	2	N	4					67
							4	9									

NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 225959 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6134 - 6234

06	1770	N	1620	-0-	-150	-0-	68	1	1528	2	N	22					61
							24	9									
07	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	66	1	1629	2	N	18					79
							20	9									
08	1922	N	1550	-0-	-372	-0-	54	1	1478	2	N	16					95
							18	9									
09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	68	1	1561	2	N	13	82	1			26
							14	9									
10	0		1810	-0-	1810	1810	72	1	1719	2	N	17					43
							19	9									
11	0		1664	-0-	1664	3474	56	1	1586	2	N	20					63
							22	9									

NARRAMORE WELL #: 12 RRCID -> 292671 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 5992 - 6152

06	0	W	45119	-0-	45119	205424	1851	1	42073	2	N	1086	1133	1			157
							1195	9									
07	0	W	39486	-0-	39486	244910	1489	1	37152	2	N	768	818	1			107
							845	9									
08	278678	X	33768	-0-	-244910	-0-	1149	1	31572	2	N	952	997	1			62
							1047	9									
09	44100	X	28890	-0-	-15210	-0-	1179	1	26701	2	N	918	919	1			61
							1010	9									
10	0		25937	-0-	25937	25937	1011	1	24023	2	N	821	830	1			52
							903	9									
11	0		21603	-0-	21603	47540	712	1	20135	2	N	687	617	1			122
							756	9									

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
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
06	15121	X	4309	-0-	-10812	-0-	594	1 9	3714	2	Y	1					126
07	3627	X	3552	-0-	-75	-0-	591	1 9	2960	2	Y	1					127
08	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	645	1	2495	2	Y	-0-					127
09	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	627	1	2457	2	Y	-0-					127
10	0		2391	-0-	2391	2391	2391	2			Y	-0-					127
11	0		2050	-0-	2050	4441	2050	2			Y	-0-					127

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152446 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6145 - 6164

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
ABNEY, R.K. GU B WELL #: 4 RRCID -> 182415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6013 - 6055

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MUSLOW OIL WELL #: 1 RRCID -> 283693 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 11395 PERF. 6322 - 6442

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2022

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN WELL #: 3 C RRCID -> 161291 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5904 - 5934

06	2250	X	1216	-0-	-1034	-0-	1216	2			N	-0-					328
07	2325	X	1034	-0-	-1291	-0-	1034	2			N	-0-					328
08	2325	X	981	-0-	-1344	-0-	981	2			N	-0-					328
09	2250	X	1378	-0-	-872	-0-	1370	2	8	9	N	7					335
10	0		5782	-0-	5782	5782	5736	2	46	9	N	42	166	1			211
*11	10519	X	4737	-0-	-5782	-0-	4709	2	28	9	N	25					236

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145323 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6130 - 6180

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-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 152205 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6110 - 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
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FIELDS-ISAACS WELL #: RRCID -> 172496 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5961 - 6143

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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	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

06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					31
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					31
08	279	N	203	-0-	-76	-0-	203	2			N	-0-					31
09	0		127	-0-	127	127	127	2			N	-0-					31
10	0		118	-0-	118	245	112	2	6	9	N	5	36	1			-0-
11	0		95	-0-	95	340	95	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 8 C RRCID -> 174606 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 6312

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	168	1	3837	2	N	4	69	1			13
							4	9									
07	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	162	1	4033	2	N	-0-					13
08	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	147	1	4050	2	N	5					18
							6	9									
09	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	171	1	3878	2	N	14					32
							15	9									
10	0		4072	-0-	4072	4072	164	1	3901	2	N	6					38
							7	9									
11	0		4012	-0-	4012	8084	137	1	3871	2	N	4					42
							4	9									

MHS-VANCE WELL #: 4 RRCID -> 197125 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6262 - 6274

06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	61	1	1386	2	N	2					51
							2	9									
07	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	54	1	1347	2	N	4					55
							4	9									
08	1519	N	1345	-0-	-174	-0-	47	1	1292	2	N	5					60
							6	9									
09	1440	N	1263	-0-	-177	-0-	53	1	1208	2	N	2					62
							2	9									
10	0		1202	-0-	1202	1202	48	1	1151	2	N	3					65
							3	9									
11	0		1188	-0-	1188	2390	40	1	1146	2	N	2					67
							2	9									

ABNEY, R. K. WELL #: 3 RRCID -> 198003 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6204 - 6217

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-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-

BOGGERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198004 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6176 - 6314

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-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-

ABNEY, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 199174 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6288 - 6306

06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
10	0		59	-0-	59	59	3	1	56	2	N	-0-					-0-
11	0		55	-0-	55	114	2	1	53	2	N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	6	1	138	2	N	-0-					27
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	6	1	137	2	N	-0-					27
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	5	1	131	2	N	-0-					27
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	2	N	-0-					27
10	0		158	-0-	158	158	7	1	151	2	N	-0-					27
11	0		143	-0-	143	301	5	1	138	2	N	-0-					27

MHS-VANCE WELL #: 3 RRCID -> 204267 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6273 - 6288

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
11	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

06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	43	1	973	2	N	103	169	1			202
							113	9									
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	39	1	992	2	N	111	172	1			141
							122	9									
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	36	1	1006	2	N	114					255
							125	9									
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	42	1	953	2	N	78	174	1			159
							86	9									
10	0		1174	-0-	1174	1174	41	1	969	2	N	149	109	1			199
							164	9									
11	0		965	-0-	965	2139	33	1	932	2	N	-0-					199

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 167748 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6318 - 6326

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
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					53
10	0		232	-0-	232	232	232	2			N	-0-					53
11	0		186	-0-	186	418	186	2			N	-0-					53

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174255 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6354 - 6368

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	2010	N	1985	-0-	-25	-0-	1982	2	3	9	N	3					188
07	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					188
08	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					188
09	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2361	2	3	9	N	3					191
10	0		2312	-0-	2312	2312	2312	2			N	-0-					191
11	0		2147	-0-	2147	4459	2147	2			N	-0-					191

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	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
06	480	N	10	-0-	-470	-0-	10	2			N	-0-					118
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					118
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					118
09	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-					118
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

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
06	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2178	2	31	9	N	28					155
07	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2268	2	1	9	N	1					156
08	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					156
09	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					156
10	0		2023	-0-	2023	2023	2017	2	6	9	N	5					161
*11	3000	N	1865	-0-	-1135	888	1865	2			N	-0-					161

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
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-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					1
07	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					1
08	2573	N	2091	-0-	-482	-0-	2091	2			N	-0-					1
09	0		1984	-0-	1984	1984	1984	2			N	-0-					1
10	0		2689	-0-	2689	4673	2689	2			N	-0-					1
11	0		2609	-0-	2609	7282	2609	2			N	-0-					1

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FIELDS-ISAACS WELL #: 10 U RRCID -> 168505 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7183 - 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
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-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 173803 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6827 - 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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

FIELDS-ISAACS WELL #: 7 RRCID -> 202933 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6250 - 6285

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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
06	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	300	1	9703	2	N	37					37
							41	9									
07	10487	X	10487	-0-	-0-	-0-	279	1	10186	2	N	20					57
							22	9									
08	10099	X	10099	-0-	-0-	-0-	310	1	9753	2	N	33					90
							36	9									
09	0		10105	-0-	10105	10105	297	1	9805	2	N	3					93
							3	9									
10	0		9938	-0-	9938	20043	310	1	9577	2	N	46	139	1			-0-
							51	9									
11	0		9599	-0-	9599	29642	300	1	9299	2	N	-0-					-0-

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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

WASKOM (TRAVIS PEAK 6115) //CONT.// 95369 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-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-

GORDON, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 171836 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6092 - 6107

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERMAN WELL #: 4 RRCID -> 189560 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4784 - 4916

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-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-

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 11 RRCID -> 191970 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6132 - 6218

06	300	N	149	-0-	-151	-0-	6	1	143	2	N	-0-	145	1			134
07	310	N	263	-0-	-47	-0-	10	1	253	2	N	-0-					134
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	10	1	291	2	N	-0-					134
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	12	1	267	2	N	15	101	1			48
							17	9									
10	0		162	-0-	162	162	6	1	141	2	N	14					62
							15	9									
11	0		289	-0-	289	451	9	1	256	2	N	22					84
							24	9									

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 12 RRCID -> 291938 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6003 - 6207

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
06	12450	X	4806	-0-	-7644	-0-	124	1	2824	2	N	1689	1706	1			378
							1858	9									
07	10416	X	5425	-0-	-4991	-0-	141	1	3531	2	N	1594	1735	1			237
							1753	9									
08	8618	X	5383	-0-	-3235	-0-	130	1	3585	2	N	1516	1317	1			436
							1668	9									
09	6510	X	4859	-0-	-1651	-0-	146	1	3301	2	N	1284	1356	1			364
							1412	9									
10	0		5107	-0-	5107	5107	151	1	3588	2	N	1244	1363	1			245
							1368	9									
11	0		4997	-0-	4997	10104	124	1	3505	2	N	1244	1211	1			278
							1368	9									

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE WELL #: 3 RRCID -> 124561 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6098 - 6106

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
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1315	2	2	9	N	2					75
07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1405	2	1	9	N	1					76
08	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					76
09	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					76
10	0		1350	-0-	1350	1350	1350	2			N	-0-					76
11	0		1304	-0-	1304	2654	1304	2			N	-0-					76

STEPHENSON WELL #: 5 RRCID -> 246247 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6168 - 6176

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
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					48
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					48
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					48
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					48
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					48
11	0		142	-0-	142	142	142	2			N	-0-					48

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HOWELL WELL #: 6 RRCID -> 145644 COMPL. DATE 04/29/1993 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6243 - 6275

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
06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2191	2	10	9	N	9					9
08	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2206	2	11	9	N	10					19
09	0		1828	-0-	1828	1828	1769	2	59	9	N	54	73	1			-0-
10	0		1061	-0-	1061	2889	1061	2			N	-0-					-0-
11	0		1407	-0-	1407	4296	1400	2	7	9	N	6					6

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 145825 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6132 - 6156

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
06	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	324	1	1197	2	N	201	163	1			133
							221	9									
07	1798	N	1675	-0-	-123	-0-	333	1	1239	2	N	94	124	1			103
							103	9									
08	1736	N	1700	-0-	-36	-0-	332	1	1185	2	N	166	206	1			63
							183	9									
09	0		1674	-0-	1674	1674	322	1	1202	2	N	136	160	1			39
							150	9									
10	0		1514	-0-	1514	3188	328	1	1124	2	N	56	95	1			-0-
							62	9									
11	0		920	-0-	920	4108	18	1	902	2	N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
06	2340	N	1850	-0-	-490	-0-	1820	2	30	9	N	27					36
07	2170	N	1532	-0-	-638	-0-	1476	2	56	9	N	51					87
08	2108	N	2008	-0-	-100	-0-	1933	2	75	9	N	68					155
09	1860	N	1840	-0-	-20	-0-	1772	2	68	9	N	62	151	1			66
10	0		2049	-0-	2049	2049	1994	2	55	9	N	50	110	1			6
11	0		2004	-0-	2004	4053	2004	2			N	-0-					6

DAVIS, JIM WELL #: 10 U RRCID -> 172467 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5884 - 6210

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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 11 RRCID -> 203737 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 5921 - 5965

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HOWELL WELL #: 3 RRCID -> 282226 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6128 - 6305

06	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
07	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
08	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
*09	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2524	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2617	2	145	9	N	132	131	1	1	8	-0-
*11	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2446	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	217	1	1394	3	Y	13	12	1	1	8	10
							14	9									
07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	265	1	943	3	Y	-0-					10
08	1147	N	460	-0-	-687	-0-	210	1	248	3	Y	2	1	1			11
							2	9									
09	1350	N	562	-0-	-788	-0-	87	1	475	3	Y	-0-	1	1			10
10	0		233	-0-	233	233	13	1	220	3	Y	-0-					10
11	0		96	-0-	96	329	5	1	83	3	Y	7					17
							8	9									

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

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-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-

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
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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					148
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148

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
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	151	1	147	2	N	-0-					59
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	54	1	70	2	N	-0-					59
08	124	N	92	-0-	-32	-0-	54	1	38	2	N	-0-					59
09	120	N	72	-0-	-48	-0-	41	1	31	2	N	-0-					59
10	124	N	57	-0-	-67	-0-	12	1	45	2	N	-0-					59
11	90	N	40	-0-	-50	-0-	25	1	15	2	N	-0-					59

WASKOM, S.W. (COTTON VALLEY) //CONT.// 95377 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
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
06	150	N	105	-0-	-45	-0-	50	1	48	2	N	6					30
							7	9									
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	42	1	57	2	N	-0-					30
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	42	1	39	2	N	-0-					30
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	57	1	44	2	N	-0-					30
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	42	1	126	2	N	-0-					30
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	34	1	53	2	N	-0-					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
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	378	1	369	2	N	-0-					60
07	682	N	673	-0-	-9	-0-	291	1	382	2	N	-0-					60
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	291	1	410	2	N	-0-					60
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	435	1	335	2	N	-0-					60
10	0		610	-0-	610	610	125	1	485	2	N	-0-					60
11	0		608	-0-	608	1218	237	1	371	2	N	-0-					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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
11	14B2 EXT		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
06	3660	X	3543	-0-	-117	-0-	3540	2	3	9	N	3					197
07	0		3197	-0-	3197	3197	3196	2	1	9	N	1					198
08	0		3638	-0-	3638	6835	3637	2	1	9	N	1					199
09	0		3279	-0-	3279	10114	3279	2			N	-0-					199
*10	13468	X	3354	-0-	-10114	-0-	3352	2	2	9	N	2					201
11	0		3748	-0-	3748	3748	3747	2	1	9	N	1					202

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
06	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	6194	2	4	9	N	4					102
07	0		5827	-0-	5827	5827	5827	2			N	-0-					102
08	0		6453	-0-	6453	12280	6441	2	12	9	N	11					113
09	0		5938	-0-	5938	18218	5938	2			N	-0-					113
*10	24418	X	6200	-0-	-18218	-0-	6193	2	7	9	N	6					119
11	0		6622	-0-	6622	6622	6612	2	10	9	N	9					128

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
HILL, ROBERT C. WELL #: 1 RRCID -> 187668 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8100 - 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
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	31	1	215	2	Y	-0-					32
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	66	1	444	2	Y	-0-					32
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	72	1	506	2	Y	-0-					32
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	35	1	232	2	Y	-0-					32
10	0		832	-0-	832	832	112	1	720	2	Y	-0-					32
11	0		581	-0-	581	1413	83	1	498	2	Y	-0-					32

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
CEDAR POINT WELL #: 1 RRCID -> 244090 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8069 - 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
06	480	N	316	-0-	-164	-0-	39	1	277	2	Y	-0-					77
07	682	N	531	-0-	-151	-0-	67	1	447	2	Y	15					92
							17	9									
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	92	1	645	2	Y	-0-					92
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	105	1	688	2	Y	6					98
							7	9									
10	0		863	-0-	863	863	116	1	747	2	Y	-0-					98
11	0		820	-0-	820	1683	117	1	703	2	Y	-0-					98

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 244302 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8062 - 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
06	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	347	1	2436	2	Y	39	169	1			33
							43	9									
07	2852	X	2815	-0-	-37	-0-	365	1	2450	2	Y	-0-					33
08	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	370	1	2600	2	Y	-0-					33
09	2760	X	2740	-0-	-20	-0-	364	1	2376	2	Y	-0-					33
10	0		2858	-0-	2858	2858	385	1	2473	2	Y	-0-					33
11	0		2654	-0-	2654	5512	378	1	2276	2	Y	-0-					33

DELGADO WELL #: 1 RRCID -> 244575 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 8084 - 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
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	185	1	1298	2	Y	-0-					41
07	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	168	1	1128	2	Y	-0-					41
08	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	157	1	1107	2	Y	-0-					41
09	1230	N	1072	-0-	-158	-0-	142	1	930	2	Y	-0-					41
10	0		917	-0-	917	917	123	1	794	2	Y	-0-					41
11	0		955	-0-	955	1872	136	1	819	2	Y	-0-					41

SMITH, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 245383 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8296 - 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
06	2370	X	2083	-0-	-287	-0-	258	1	1808	2	Y	15					207
							17	9									
07	2449	X	2082	-0-	-367	-0-	269	1	1811	2	Y	2	162	1			47
							2	9									
08	2449	X	2096	-0-	-353	-0-	261	1	1835	2	Y	-0-					47
09	2340	X	1776	-0-	-564	-0-	236	1	1540	2	Y	-0-					47
10	0		2054	-0-	2054	2054	276	1	1778	2	Y	-0-					47
11	0		2193	-0-	2193	4247	308	1	1857	2	Y	25					72
							28	9									

MILLER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 246167 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 8596 - 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
06	6030	X	5122	-0-	-908	-0-	638	1	4476	2	Y	7					8
							8	9									
07	6231	X	5346	-0-	-885	-0-	692	1	4650	2	Y	4	5	1			7
							4	9									
08	5549	X	5328	-0-	-221	-0-	662	1	4656	2	Y	9	9	1			7
							10	9									
09	5370	X	5087	-0-	-283	-0-	674	1	4402	2	Y	10	9	1			8
							11	9									
10	0		5471	-0-	5471	5471	736	1	4735	2	Y	-0-	4	1			4
11	0		5349	-0-	5349	10820	761	1	4588	2	Y	-0-	2	1			2

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 248499 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8396 - 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
06	3090	X	1316	-0-	-1774	-0-	156	1	1097	2	Y	57					202
							63	9									
07	1860	X	1243	-0-	-617	-0-	157	1	1057	2	Y	26					228
							29	9									
08	1612	X	1415	-0-	-197	-0-	176	1	1239	2	Y	-0-					228
09	1500	X	1373	-0-	-127	-0-	182	1	1187	2	Y	4					232
							4	9									
10	0		1384	-0-	1384	1384	182	1	1171	2	Y	28	165	1			95
							31	9									
11	0		1581	-0-	1581	2965	225	1	1356	2	Y	-0-					95

MILLER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 281207 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 8499 - 10683

06	3480	X	3268	-0-	-212	-0-	408	1	2860	2	Y	-0-					11
07	3596	X	3157	-0-	-439	-0-	409	1	2748	2	Y	-0-					11
08	3751	X	3563	-0-	-188	-0-	443	1	3120	2	Y	-0-					11
09	3480	X	3363	-0-	-117	-0-	447	1	2916	2	Y	-0-					11
10	0		3598	-0-	3598	3598	484	1	3114	2	Y	-0-					11
11	0		3545	-0-	3545	7143	504	1	3041	2	Y	-0-					11

MILLER TRUST WELL #: 3 RRCID -> 283065 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10112 - 10647

06	5820	X	5015	-0-	-805	-0-	626	1	4389	2	Y	-0-					26
07	5735	X	5050	-0-	-685	-0-	654	1	4396	2	Y	-0-					26
08	5642	X	5272	-0-	-370	-0-	656	1	4616	2	Y	-0-					26
09	5310	X	4896	-0-	-414	-0-	650	1	4246	2	Y	-0-					26
10	0		5179	-0-	5179	5179	697	1	4482	2	Y	-0-					26
11	0		5395	-0-	5395	10574	768	1	4627	2	Y	-0-					26

MILLER TRUST WELL #: 4 RRCID -> 293038 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9016 - 10649

06	0		21511	-0-	21511	71157	2680	1	18798	2	Y	30					35
							33	9									
07	89936	X	18779	-0-	-71157	-0-	2430	1	16331	2	Y	16	21	1			30
							18	9									
*08	55025	X	17406	-0-	-37619	-0-	2160	1	15195	2	Y	46	41	1			35
							51	9									
09	53250	X	15031	-0-	-38219	-0-	1990	1	12991	2	Y	45	42	1			38
							50	9									
10	55025	X	15211	-0-	-39814	-0-	2047	1	13164	2	Y	-0-	18	1			20
11	0		15301	-0-	15301	15301	2177	1	13124	2	Y	-0-	11	1			9

WEST ALTO (JAMES LIME) 96494 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
YORK WELL #: 1 RRCID -> 268172 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9310 - 9403

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-
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-

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
06	1140	N	524	-0-	-616	-0-	484	2	40	9	N	36					73
07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1321	2	199	9	N	181	167	1			87
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	432	2	195	9	N	177	167	1			97
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	408	2	201	9	N	183	165	1			115
10	0		604	-0-	604	604	408	2	196	9	N	178	168	1			125
11	0		514	-0-	514	1118	327	2	187	9	N	170	170	1			125

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
06	14B2 EXT		416	-0-	416	416	405	2	11	9	N	10					508
07	14B2 EXT		1243	-0-	1243	1659	1232	2	11	9	N	10					518
08	14B2 EXT		294	-0-	294	1953	292	2	2	9	N	2	157	1			363
09	14B2 EXT		77	-0-	77	2030	74	2	3	9	N	3					366
10	T. A.		902	-0-	902	2932	202	2	700	9	N	636					1002
11	14B2 EXT		489	-0-	489	3421	436	2	53	9	N	48					1050

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
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	22					98
07	899	N	431	-0-	-468	-0-	407	1	24	9	N	22					120
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	336	1	22	9	N	20					140
09	0		291	-0-	291	291	291	1			N	-0-					140
10	0		564	-0-	564	855	545	1	19	9	N	17					157
11	0		123	-0-	123	978	114	1	9	9	N	8					165

XTO ENERGY INC. 945936
LEDBETTER-JONES WELL #: 7 RRCID -> 219182 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12200 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
06	360	N	197	-0-	-163	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	279	N	187	-0-	-92	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09	210	N	151	-0-	-59	-0-	151	3			N	-0-					-0-
10	0		141	-0-	141	141	141	3			N	-0-					-0-
*11	242	N	101	-0-	-141	-0-	101	3			N	-0-					-0-

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
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	0		16	-0-	16	16	16	3			N	-0-					-0-
*11	21	N	5	-0-	-16	-0-	5	3			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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WHELAN (RODESSA) 96789 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
NEWMAN CORPORATION 607030
NEWMAN, H.T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 160444 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6834 - 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
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
KNOX, DEE & E. K. WELL #: 1 C RRCID -> 016821 COMPL. DATE 01/12/1948 TOTAL DEPTH 8017 PERF. N/A

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK) 96789 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
EDMONSON, LEE WELL #: 5 RRCID -> 291638 COMPL. DATE 09/05/2021 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7420 - 8103

06	19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	0	12	-0-	12	12	12	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ONEY, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 291765 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 8799 PERF. 7417 - 7854

06	120 N	49	-0-	-71	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	93 N	23	-0-	-70	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09	60 N	10	-0-	-50	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	0	22	-0-	22	22	22	3			N	-0-					-0-
*11	34 N	12	-0-	-22	-0-	12	3			N	-0-					-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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	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 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

EDMONDSON WELL #: 3 RRCID -> 123348 COMPL. DATE 12/04/1986 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7400 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
KNOX, D. & E. K. WELL #: 1 T RRCID -> 016835 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7378 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1590	N	1	-0-	-1589	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	0		438	-0-	438	438	438	3			N	-0-					-0-
*11	819	N	381	-0-	-438	-0-	381	3			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	0		31	-0-	31	31	31	3			N	-0-					-0-
*11	44	N	13	-0-	-31	-0-	13	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 2 RRCID -> 044423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7334 - 8625

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, D. & E. K. WELL #: 2 RRCID -> 044717 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 7450 - 8012

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09	180	N	88	-0-	-92	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	0		96	-0-	96	96	96	3			N	-0-					-0-
*11	132	N	36	-0-	-96	-0-	36	3			N	-0-					-0-

MORRIS, O. E. WELL #: 1 L RRCID -> 045172 COMPL. DATE 05/15/1968 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7286 - 7837

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 082870 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7312 - 8401

06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LEDBETTER-JONES WELL #: 2 RRCID -> 087343 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7480 - 8627

06	1470	N	175	-0-	-1295	-0-	175	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	121	-0-	-1832	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	868	N	117	-0-	-751	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
10	0		188	-0-	188	188	188	3			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	188					N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 087538 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 7463 - 7714

06	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	279	N	169	-0-	-110	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
09	240	N	142	-0-	-98	-0-	142	3			N	-0-					-0-
10	0		157	-0-	157	157	157	3			N	-0-					-0-
*11	219	N	62	-0-	-157	-0-	62	3			N	-0-					-0-

DUNN, H. A. "C" WELL #: 1 RRCID -> 089949 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 9068

06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	0		456	-0-	456	456	456	3			N	-0-					-0-
*11	456	N	-0-	-0-	-456	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 090849 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7522 - 8652

06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
07	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	248	N	72	-0-	-176	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	300	N	54	-0-	-246	-0-	54	3			N	-0-					-0-
10	0		116	-0-	116	116	116	3			N	-0-					-0-
*11	255	N	139	-0-	-116	-0-	139	3			N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 091562 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7702 - 8572

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 2 RRCID -> 093813 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7365 - 8425

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	0		8	-0-	8	8	8	3			N	-0-					-0-
*11	18	N	10	-0-	-8	-0-	10	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 4 RRCID -> 097211 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7313 - 8593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 3 RRCID -> 102819 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7385 - 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
06	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	155	N	17	-0-	-138	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	155	N	31	-0-	-124	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	0		143	-0-	143	143	143	3			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	143					N	-0-					-0-

DUNN, H. A. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 103439 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7357 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	545	-0-	-55	-0-	545	3			N	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
09	540	N	329	-0-	-211	-0-	329	3			N	-0-					-0-
10	0		267	-0-	267	267	267	3			N	-0-					-0-
*11	538	N	271	-0-	-267	-0-	271	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 5 RRCID -> 103635 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7758 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390	N	297	-0-	-93	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	403	N	174	-0-	-229	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	248	N	155	-0-	-93	-0-	155	3			N	-0-					-0-
09	300	N	229	-0-	-71	-0-	229	3			N	-0-					-0-
10	0		249	-0-	249	249	249	3			N	-0-					-0-
*11	368	N	119	-0-	-249	-0-	119	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ONEY, HENRY WELL #: 2 L RRCID -> 108170 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7450 - 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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 112209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7502 - 8625

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 119145 COMPL. DATE 11/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7397 - 7753

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 6 RRCID -> 120644 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7346 - 8036

06	1770	N	870	-0-	-900	-0-	870	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	645	-0-	-1246	-0-	645	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	619	-0-	-745	-0-	619	3			N	-0-					-0-
09	870	N	628	-0-	-242	-0-	628	3			N	-0-					-0-
10	0		576	-0-	576	576	576	3			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	576					N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 2 RRCID -> 121167 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7412 - 9090

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

06	510	N	433	-0-	-77	-0-	433	3			N	-0-					-0-
07	496	N	335	-0-	-161	-0-	335	3			N	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
09	420	N	266	-0-	-154	-0-	266	3			N	-0-					-0-
10	0		293	-0-	293	293	293	3			N	-0-					-0-
*11	357	N	64	-0-	-293	-0-	64	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1273	-0-	-525	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1090	-0-	-708	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1195	-0-	-545	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
10	0		1220	-0-	1220	1220	1220	3			N	-0-					-0-
*11	2208	N	988	-0-	-1220	-0-	988	3			N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 4 RRCID -> 122679 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7377 - 7948

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
07	341	N	220	-0-	-121	-0-	220	3			N	-0-					-0-
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
09	360	N	239	-0-	-121	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	0		275	-0-	275	275	275	3			N	-0-					-0-
*11	428	N	153	-0-	-275	-0-	153	3			N	-0-					-0-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 123054 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7411 - 7780

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CROCKETT "B" WELL #: 3 RRCID -> 123452 COMPL. DATE 02/02/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7477 - 8739

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKBURN, ALMA RAYE WELL #: 1 RRCID -> 123715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7440 - 7666

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 124447 COMPL. DATE 05/27/1987 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7398 - 8062

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 124789 COMPL. DATE 07/02/1987 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7385 - 7618

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
09	120	N	25	-0-	-95	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	0		23	-0-	23	23	23	3			N	-0-					-0-
*11	38	N	15	-0-	-23	-0-	15	3			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	630	N	30	-0-	-600	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	372	N	17	-0-	-355	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	0		49	-0-	49	49	49	3			N	-0-					-0-
*11	72	N	23	-0-	-49	-0-	23	3			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
06	900	N	39	-0-	-861	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
10	0		537	-0-	537	537	537	3			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	537					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
06	270	N	91	-0-	-179	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	651	N	85	-0-	-566	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	434	N	35	-0-	-399	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
10	0		398	-0-	398	398	398	3			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	398					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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNN, H.A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 127335 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7423 - 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
06	840	N	156	-0-	-684	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	868	N	180	-0-	-688	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	589	N	57	-0-	-532	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09	150	N	21	-0-	-129	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	0		12	-0-	12	12	12	3			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 6 RRCID -> 137208 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7582 - 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
06	3330	X	302	-0-	-3028	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	3033	-0-	-284	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
08	2108	X	646	-0-	-1462	-0-	646	3			N	-0-					-0-
09	1170	X	45	-0-	-1125	-0-	45	3			N	-0-					-0-
10	0		218	-0-	218	218	218	3			N	-0-					-0-
*11	2940	X	749	-0-	-2191	-0-	749	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 8 RRCID -> 137828 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7410 - 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
06	1230	N	211	-0-	-1019	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	241	-0-	-968	-0-	241	3			N	-0-					-0-
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
10	0		977	-0-	977	977	977	3			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	977					N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 5 RRCID -> 137992 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8392 - 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
06	720	N	486	-0-	-234	-0-	486	3			N	-0-					-0-
07	682	N	339	-0-	-343	-0-	339	3			N	-0-					-0-
08	310	N	136	-0-	-174	-0-	136	3			N	-0-					-0-
09	480	N	120	-0-	-360	-0-	120	3			N	-0-					-0-
10	0		267	-0-	267	267	267	3			N	-0-					-0-
*11	532	N	265	-0-	-267	-0-	265	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 7 RRCID -> 138502 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7461 - 8487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 7 RRCID -> 139015 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7417 - 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
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-
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-

KNOX UNIT/D.&E.K. KNOX ETAL WELL #: 4 RRCID -> 152130 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 7329 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DUNN, H. A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 152249 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7391 - 8535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 153798 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7460 - 8362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 154820 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7395 - 8119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	450	N	300	-0-	-150	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	589	N	359	-0-	-230	-0-	359	3			N	-0-					-0-
08	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					-0-
10	0		296	-0-	296	296	296	3			N	-0-					-0-
*11	541	N	245	-0-	-296	-0-	245	3			N	-0-					-0-

PEAL, A.H. WELL #: 3 RRCID -> 154991 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 8542 - 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
06	2310	X	803	-0-	-1507	-0-	803	3			N	-0-					-0-
07	2387	X	1298	-0-	-1089	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
08	2387	X	965	-0-	-1422	-0-	965	3			N	-0-					-0-
09	2190	X	1161	-0-	-1029	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
10	0		1145	-0-	1145	1145	1145	3			N	-0-					-0-
*11	1959	N	814	-0-	-1145	-0-	814	3			N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 4 RRCID -> 155589 COMPL. DATE 09/14/1987 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7452 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNOX, M.L. WELL #: 7 RRCID -> 161744 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7353 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, M.L. WELL #: 8 RRCID -> 165143 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0		39	-0-	39	39	39	3			N	-0-					-0-
*11	61	N	22	-0-	-39	-0-	22	3			N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 165949 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7429 - 8113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 9 RRCID -> 171372 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7475 - 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
06	3240	X	1626	-0-	-1614	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	755	-0-	-2593	-0-	755	3			N	-0-					-0-
08	2139	X	552	-0-	-1587	-0-	552	3			N	-0-					-0-
09	1620	X	524	-0-	-1096	-0-	524	3			N	-0-					-0-
10	0		589	-0-	589	589	589	3			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	589					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 11 RRCID -> 172300 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7319 - 9057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172306 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7388 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 5 RRCID -> 172398 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7397 - 8127

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

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGHES, DELLA WELL #: 10 RRCID -> 172535 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7370 - 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
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09	90	N	26	-0-	-64	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	0		48	-0-	48	48	48	3			N	-0-					-0-
*11	72	N	24	-0-	-48	-0-	24	3			N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 5 RRCID -> 172655 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 9175 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
06	1080	N	129	-0-	-951	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	154	-0-	-900	-0-	154	3			N	-0-					-0-
08	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	3			N	-0-					-0-
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
10	0		487	-0-	487	487	487	3			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	487					N	-0-					-0-

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
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
10	0		534	-0-	534	534	534	3			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	534					N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
06	510	N	465	-0-	-45	-0-	465	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	436	-0-	-1269	-0-	436	3			N	-0-					-0-
08	837	N	235	-0-	-602	-0-	235	3			N	-0-					-0-
09	480	N	172	-0-	-308	-0-	172	3			N	-0-					-0-
10	0		185	-0-	185	185	185	3			N	-0-					-0-
*11	683	N	498	-0-	-185	-0-	498	3			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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KNOX, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 176710 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7356 - 8350

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 13 RRCID -> 178839 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7325 - 9042

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

06	420	N	193	-0-	-227	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	372	N	172	-0-	-200	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08	279	N	145	-0-	-134	-0-	145	3			N	-0-					-0-
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	0		187	-0-	187	187	187	3			N	-0-					-0-
*11	311	N	124	-0-	-187	-0-	124	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 221902 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 0

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 7 RRCID -> 222142 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 8052

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238065 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 8712

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BASA RESOURCES, INC. 053974
FISHBURN WELL #: 1 RRCID -> 149202 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10722 - 10806

06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					19
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					19
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					19
09	0		66	-0-	66	66	66	2			N	-0-					19
10	0		277	-0-	277	343	277	2			N	-0-					19
11	0		114	-0-	114	457	114	2			N	-0-					19

AKIN, J. W. WELL #: 24 RRCID -> 153011 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10702 - 10797

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

SLATON G.H. WELL #: 26 RRCID -> 153493 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10534 - 10668

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-
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-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 34 RRCID -> 154535 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10711 - 10840

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. 090732

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
06	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			Y	-0-					2
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					2
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					2
09	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-					2
10	155	N	78	-0-	-77	-0-	78	2			Y	-0-					2
*11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					2

SMITH, MAUD WELL #: 2 RRCID -> 144725 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10563 - 10647

06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1334	2	15	9	Y	14	14	1			15
07	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1629	2	15	9	Y	14	10	1			19
08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1507	2	18	9	Y	16	18	1			17
09	0		1354	-0-	1354	1354	1339	2	15	9	Y	14	13	1			18
10	0		1286	-0-	1286	2640	1271	2	15	9	Y	14	20	1			12
11	0		-0-	-0-	-0-	2640					Y	15	14	1			13

SMITH, MAUD WELL #: 1 RRCID -> 145192 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10540 - 10630

06	1380	N	1107	-0-	-273	-0-	1095	2	12	9	Y	11	14	1			14
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1208	2	15	9	Y	14	10	1			18
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1035	2	18	9	Y	16	18	1			16
09	0		1182	-0-	1182	1182	1167	2	15	9	Y	14	13	1			17
10	0		911	-0-	911	2093	896	2	15	9	Y	14	19	1			12
11	0		-0-	-0-	-0-	2093					Y	15	14	1			13

SMITH, MAUD WELL #: 3 RRCID -> 145234 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10664

06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1493	2	24	9	Y	22	21	1			21
07	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1892	2	23	9	Y	21	15	1			27
08	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1853	2	25	9	Y	23	26	1			24
09	0		1649	-0-	1649	1649	1626	2	23	9	Y	21	19	1			26
10	0		1607	-0-	1607	3256	1585	2	22	9	Y	20	28	1			18
11	0		-0-	-0-	-0-	3256					Y	21	21	1			18

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146280 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10680 - 10753

06	330	N	237	-0-	-93	-0-	237	2			Y	-0-	4	1			3
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	223	2	3	9	Y	3	2	1			4
08	217	N	200	-0-	-17	-0-	196	2	4	9	Y	4	4	1			4
09	0		209	-0-	209	209	206	2	3	9	Y	3	3	1			4
10	0		147	-0-	147	356	144	2	3	9	Y	3	4	1			3
11	0		-0-	-0-	-0-	356					Y	3	3	1			3

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146415 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10394 - 10558

06	600	N	522	-0-	-78	-0-	522	2			Y	-0-	3	1			7
07	837	N	747	-0-	-90	-0-	747	2			Y	-0-	3	1			4
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	828	2	4	9	Y	4	4	1			4
09	0		814	-0-	814	814	811	2	3	9	Y	3	3	1			4
10	0		727	-0-	727	1541	724	2	3	9	Y	3	4	1			3
11	0		-0-	-0-	-0-	1541					Y	3	3	1			3

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146724 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10615 - 10690

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	1290	N	1284	-0-	-6	-0-	1265	2	19	9	Y	17	15	1			16
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1382	2	17	9	Y	15	11	1			20
08	1364	N	1285	-0-	-79	-0-	1266	2	19	9	Y	17	19	1			18
09	0		999	-0-	999	999	982	2	17	9	Y	15	14	1			19
10	0		773	-0-	773	1772	756	2	17	9	Y	15	21	1			13
11	0		-0-	-0-	-0-	1772					Y	17	16	1			14

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
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	725	2	8	9	Y	7	9	1			9
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	797	2	9	9	Y	8	6	1			11
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	991	2	11	9	Y	10	11	1			10
09	0		907	-0-	907	907	897	2	10	9	Y	9	8	1			11
10	0		722	-0-	722	1629	713	2	9	9	Y	8	12	1			7
11	0		-0-	-0-	-0-	1629					Y	10	9	1			8

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
06	1590	N	1354	-0-	-236	-0-	1336	2	18	9	Y	16	14	1			15
07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1505	2	15	9	Y	14	10	1			19
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1240	2	18	9	Y	16	18	1			17
09	0		1154	-0-	1154	1154	1139	2	15	9	Y	14	13	1			18
10	0		1000	-0-	1000	2154	985	2	15	9	Y	14	20	1			12
11	0		-0-	-0-	-0-	2154					Y	15	14	1			13

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
06	1530	N	1418	-0-	-112	-0-	1404	2	14	9	Y	13	16	1			17
07	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1708	2	18	9	Y	16	12	1			21
08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1510	2	21	9	Y	19	21	1			19
09	0		1416	-0-	1416	1416	1398	2	18	9	Y	16	15	1			20
10	0		1356	-0-	1356	2772	1338	2	18	9	Y	16	22	1			14
11	0		-0-	-0-	-0-	2772					Y	18	17	1			15

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		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
06	2130	N	1519	-0-	-611	-0-	1497	2	22	9	Y	20	21	1			22
07	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1836	2	24	9	Y	22	16	1			28
08	1829	N	1781	-0-	-48	-0-	1755	2	26	9	Y	24	27	1			25
09	0		1765	-0-	1765	1765	1742	2	23	9	Y	21	19	1			27
10	0		1483	-0-	1483	3248	1460	2	23	9	Y	21	29	1			19
11	0		-0-	-0-	-0-	3248					Y	22	22	1			19

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		17	-0-	17	26	17	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	26					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
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	504	2	10	9	Y	9	5	1			5
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	561	2	7	9	Y	6	4	1			7
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	524	2	7	9	Y	6	7	1			6
09	0		81	-0-	81	81	75	2	6	9	Y	5	5	1			6
10	0		76	-0-	76	157	69	2	7	9	Y	6	7	1			5
11	0		-0-	-0-	-0-	157					Y	5	5	1			5

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
06	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2004	2	41	9	Y	37	26	1			26
07	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2395	2	30	9	Y	27	19	1			34
08	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2221	2	32	9	Y	29	33	1			30
09	0		2193	-0-	2193	2193	2165	2	28	9	Y	25	23	1			32
10	0		2274	-0-	2274	4467	2246	2	28	9	Y	25	35	1			22
11	0		-0-	-0-	-0-	4467					Y	27	26	1			23

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
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	2	1	1			1
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					1
08	62	N	15	-0-	-47	-0-	14	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	0		16	-0-	16	16	15	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	0		13	-0-	13	29	12	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	0		-0-	-0-	-0-	29					Y	1	1	1			1

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
06	1650	N	1429	-0-	-221	-0-	1415	2	14	9	Y	13	16	1			17
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1486	2	18	9	Y	16	12	1			21
08	1333	N	77	-0-	-1256	-0-	57	2	20	9	Y	18	20	1			19
09	0		906	-0-	906	906	888	2	18	9	Y	16	15	1			20
10	0		1332	-0-	1332	2238	1314	2	18	9	Y	16	22	1			14
11	0		-0-	-0-	-0-	2238					Y	16	16	1			14

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
06	T. A.		-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-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		73	-0-	73	73	73	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
06	0	N	-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-
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-

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
06	1920	N	706	-0-	-1214	-0-	706	2			Y	-0-	10	1			14
07	1085	N	829	-0-	-256	-0-	822	2	7	9	Y	6	7	1			13
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1308	2	11	9	Y	10	12	1			11
09	0		638	-0-	638	638	627	2	11	9	Y	10	9	1			12
10	0		1869	-0-	1869	2507	1859	2	10	9	Y	9	13	1			8
11	0		-0-	-0-	-0-	2507					Y	11	10	1			9

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
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1037	2	8	9	Y	7	8	1			8
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	874	2	9	9	Y	8	6	1			10
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	812	2	10	9	Y	9	10	1			9
09	0		695	-0-	695	695	686	2	9	9	Y	8	7	1			10
10	0		666	-0-	666	1361	657	2	9	9	Y	8	11	1			7
11	0		-0-	-0-	-0-	1361					Y	8	8	1			7

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
06	120	N	57	-0-	-63	-0-	56	2	1	9	Y	1	1	1			2
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	135	2	1	9	Y	1	1	1			2
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	363	2	2	9	Y	2	2	1			2
09	0		314	-0-	314	314	313	2	1	9	Y	1	1	1			2
10	0		262	-0-	262	576	261	2	1	9	Y	1	2	1			1
11	0		-0-	-0-	-0-	576					Y	2	2	1			1

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
06	1410	N	645	-0-	-765	-0-	635	2	10	9	Y	9	12	1			12
07	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	1218	2	12	9	Y	11	8	1			15
08	1178	N	996	-0-	-182	-0-	981	2	15	9	Y	14	15	1			14
09	0		1585	-0-	1585	1585	1572	2	13	9	Y	12	11	1			15
10	0		1957	-0-	1957	3542	1945	2	12	9	Y	11	16	1			10
11	0		-0-	-0-	-0-	3542					Y	12	12	1			10

AKIN, OXY WELL #: 1 RRCID -> 154841 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10651 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

CHRISTIAN, B C GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154970 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10777 - 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
06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1593	2	15	9	Y	14	13	1			14
07	1581	N	1508	-0-	-73	-0-	1494	2	14	9	Y	13	10	1			17
08	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1606	2	18	9	Y	16	17	1			16
09	0		1460	-0-	1460	1460	1446	2	14	9	Y	13	12	1			17
10	0		1555	-0-	1555	3015	1541	2	14	9	Y	13	18	1			12
11	0		-0-	-0-	-0-	3015					Y	14	14	1			12

BLAND, J F GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155008 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	925	-0-	-65	-0-	913	2	12	9	Y	11	12	1			12
07	1302	N	922	-0-	-380	-0-	908	2	14	9	Y	13	9	1			16
08	1209	N	930	-0-	-279	-0-	916	2	14	9	Y	13	15	1			14
09	0		902	-0-	902	902	889	2	13	9	Y	12	11	1			15
10	0		832	-0-	832	1734	820	2	12	9	Y	11	16	1			10
11	0		-0-	-0-	-0-	1734					Y	13	12	1			11

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
06	1080	N	1024	-0-	-56	-0-	1014	2	10	9	Y	9	10	1			10
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1192	2	11	9	Y	10	7	1			13
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1016	2	13	9	Y	12	13	1			12
09	0		1097	-0-	1097	1097	1086	2	11	9	Y	10	9	1			13
10	0		1067	-0-	1067	2164	1056	2	11	9	Y	10	14	1			9
11	0		-0-	-0-	-0-	2164					Y	10	10	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
06	1920	N	1587	-0-	-333	-0-	1566	2	21	9	Y	19	19	1			20
07	1891	N	1749	-0-	-142	-0-	1728	2	21	9	Y	19	14	1			25
08	1891	N	1728	-0-	-163	-0-	1704	2	24	9	Y	22	24	1			23
09	0		1551	-0-	1551	1551	1530	2	21	9	Y	19	18	1			24
10	0		1438	-0-	1438	2989	1416	2	22	9	Y	20	27	1			17
11	0		-0-	-0-	-0-	2989					Y	20	20	1			17

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	30	2	11	9	Y	10	11	1			12
07	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	2			Y	-0-					12
08	403	N	2	-0-	-401	-0-	2	2			Y	-0-					12
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	12	1			1

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
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-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	Y	-0-			-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	Y	-0-			-0-
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2	Y	-0-			-0-
09	0		180	-0-	180	180	180	2	Y	-0-			-0-
10	0		73	-0-	73	253	73	2	Y	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	253			Y	-0-			-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	856	-0-	-104	-0-	848	2 8 9	Y	7	8	1	8
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	877	2 9 9	Y	8	6	1	10
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	828	2 10 9	Y	9	10	1	9
09	0		770	-0-	770	770	761	2 9 9	Y	8	7	1	10
10	0		781	-0-	781	1551	773	2 8 9	Y	7	10	1	7
11	0		-0-	-0-	-0-	1551			Y	8	8	1	7

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	X	427	-0-	-23	-0-	426	2 1 9	Y	1	3	1	3
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	614	2 2 9	Y	2	2	1	3
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	552	2 3 9	Y	3	3	1	3
09	0		610	-0-	610	610	608	2 2 9	Y	2	2	1	3
10	0		389	-0-	389	999	386	2 3 9	Y	3	4	1	2
11	0		-0-	-0-	-0-	999			Y	3	3	1	2

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	744	-0-	-516	-0-	724	2 20 9	Y	18	17	1	17
07	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1386	2 19 9	Y	17	12	1	22
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1076	2 21 9	Y	19	21	1	20
09	0		865	-0-	865	865	847	2 18 9	Y	16	15	1	21
10	0		732	-0-	732	1597	713	2 19 9	Y	17	23	1	15
11	0		-0-	-0-	-0-	1597			Y	17	17	1	15

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	898	-0-	-182	-0-	886	2 12 9	Y	11	11	1	11
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1108	2 12 9	Y	11	8	1	14
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	920	2 12 9	Y	11	13	1	12
09	0		840	-0-	840	840	828	2 12 9	Y	11	10	1	13
10	0		873	-0-	873	1713	862	2 11 9	Y	10	14	1	9
11	0		-0-	-0-	-0-	1713			Y	11	11	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	669	-0-	-111	-0-	663	2 6 9	Y	5	8	1	8
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	748	2 10 9	Y	9	6	1	11
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	789	2 9 9	Y	8	10	1	9
09	0		698	-0-	698	698	689	2 9 9	Y	8	7	1	10
10	0		754	-0-	754	1452	745	2 9 9	Y	8	11	1	7
11	0		-0-	-0-	-0-	1452			Y	8	8	1	7

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
09	0		770	-0-	770	770	770	2			Y	-0-					-0-
10	0		1193	-0-	1193	1963	1193	2			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	1963					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
06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1596	2	1	9	Y	1	4	1			2
07	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-					2
08	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			Y	-0-					2
09	0		1747	-0-	1747	1747	1747	2			Y	-0-					2
10	0		1858	-0-	1858	3605	1858	2			Y	-0-					2
11	0		-0-	-0-	-0-	3605					Y	-0-	2	1			-0-

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
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					6
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			6
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*10	DLQ G-10		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-	1	1			5
*11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					5

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
06	1710	N	1472	-0-	-238	-0-	1457	2	15	9	Y	14	17	1			18
07	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1704	2	19	9	Y	17	12	1			23
08	1643	N	1641	-0-	-2	-0-	1620	2	21	9	Y	19	22	1			20
09	0		1325	-0-	1325	1325	1306	2	19	9	Y	17	16	1			21
10	0		1305	-0-	1305	2630	1285	2	20	9	Y	18	24	1			15
11	0		-0-	-0-	-0-	2630					Y	17	17	1			15

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		71	-0-	71	71	71	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		41	-0-	41	112	41	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	112					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
06	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2122	2	29	9	Y	26	19	1			20
07	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1950	2	21	9	Y	19	14	1			25
08	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1753	2	24	9	Y	22	24	1			23
09	0		1603	-0-	1603	1603	1582	2	21	9	Y	19	18	1			24
10	0		1570	-0-	1570	3173	1548	2	22	9	Y	20	27	1			17
11	0		-0-	-0-	-0-	3173					Y	20	20	1			17

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		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
06	1830	N	1420	-0-	-410	-0-	1399	2	21	9	Y	19	17	1			17
07	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1780	2	19	9	Y	17	12	1			22
08	1767	N	1741	-0-	-26	-0-	1719	2	22	9	Y	20	22	1			20
09	0		1539	-0-	1539	1539	1520	2	19	9	Y	17	16	1			21
10	0		1558	-0-	1558	3097	1539	2	19	9	Y	17	23	1			15
11	0		-0-	-0-	-0-	3097					Y	17	17	1			15

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
06	1770	N	1207	-0-	-563	-0-	1195	2	12	9	Y	11	16	1			17
07	1612	N	1163	-0-	-449	-0-	1145	2	18	9	Y	16	12	1			21
08	1612	N	1396	-0-	-216	-0-	1376	2	20	9	Y	18	20	1			19
09	0		1548	-0-	1548	1548	1530	2	18	9	Y	16	15	1			20
10	0		1712	-0-	1712	3260	1694	2	18	9	Y	16	22	1			14
11	0		-0-	-0-	-0-	3260					Y	17	16	1			15

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
06	360	N	235	-0-	-125	-0-	235	2			Y	-0-	6	1			5
07	310	N	191	-0-	-119	-0-	187	2	4	9	Y	4	3	1			6
08	341	N	160	-0-	-181	-0-	154	2	6	9	Y	5	6	1			5
09	0		1305	-0-	1305	1305	1299	2	6	9	Y	5	4	1			6
10	0		1642	-0-	1642	2947	1638	2	4	9	Y	4	6	1			4
11	0		-0-	-0-	-0-	2947					Y	5	5	1			4

LANDERS, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 180864 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10837 - 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
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1203	2	14	9	Y	13	12	1			12
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1093	2	14	9	Y	13	9	1			16
08	558	N	356	-0-	-202	-0-	342	2	14	9	Y	13	15	1			14
09	0		829	-0-	829	829	816	2	13	9	Y	12	11	1			15
10	0		1002	-0-	1002	1831	988	2	14	9	Y	13	17	1			11
11	0		-0-	-0-	-0-	1831					Y	12	12	1			11

SMITH, MAUD WELL #: 7 RRCID -> 182075 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10484 - 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
06	2550	X	2198	-0-	-352	-0-	2173	2	25	9	Y	23	27	1			27
07	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2277	2	30	9	Y	27	19	1			35
08	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2194	2	33	9	Y	30	34	1			31
09	0		1982	-0-	1982	1982	1953	2	29	9	Y	26	24	1			33
10	0		1673	-0-	1673	3655	1644	2	29	9	Y	26	36	1			23
11	0		-0-	-0-	-0-	3655					Y	28	27	1			24

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182232 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10717 - 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
06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1434	2	19	9	Y	17	15	1			15
07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1483	2	17	9	Y	15	11	1			19
08	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1671	2	19	9	Y	17	19	1			17
09	0		1567	-0-	1567	1567	1552	2	15	9	Y	14	13	1			18
10	0		1384	-0-	1384	2951	1367	2	17	9	Y	15	20	1			13
11	0		-0-	-0-	-0-	2951					Y	15	15	1			13

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182238 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10745 - 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
06	1650	N	1317	-0-	-333	-0-	1300	2	17	9	Y	15	16	1			17
07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1620	2	18	9	Y	16	12	1			21
08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1439	2	21	9	Y	19	21	1			19
09	0		1708	-0-	1708	1708	1690	2	18	9	Y	16	15	1			20
10	0		2006	-0-	2006	3714	1988	2	18	9	Y	16	22	1			14
11	0		-0-	-0-	-0-	3714					Y	18	17	1			15

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 182240 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10652 - 10786

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182955 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10545 - 10733

06	1470	N	1338	-0-	-132	-0-	1321	2	17	9	Y	15	16	1			16
07	1519	N	1471	-0-	-48	-0-	1452	2	19	9	Y	17	12	1			21
08	1519	N	1368	-0-	-151	-0-	1348	2	20	9	Y	18	20	1			19
09	0		1251	-0-	1251	1251	1233	2	18	9	Y	16	15	1			20
10	0		1138	-0-	1138	2389	1120	2	18	9	Y	16	22	1			14
11	0		-0-	-0-	-0-	2389					Y	16	16	1			14

PERSONS, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 183167 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10466 - 10640

06	750	N	626	-0-	-124	-0-	615	2	11	9	Y	10	11	1			12
07	1085	N	706	-0-	-379	-0-	694	2	12	9	Y	11	8	1			15
08	1147	N	727	-0-	-420	-0-	714	2	13	9	Y	12	14	1			13
09	0		544	-0-	544	544	532	2	12	9	Y	11	10	1			14
10	0		509	-0-	509	1053	496	2	13	9	Y	12	16	1			10
11	0		-0-	-0-	-0-	1053					Y	12	12	1			10

SMITH, MAUD WELL #: 8 RRCID -> 183810 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10492 - 10616

06	1890	N	1623	-0-	-267	-0-	1604	2	19	9	Y	17	19	1			19
07	1953	N	1911	-0-	-42	-0-	1889	2	22	9	Y	20	14	1			25
08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1949	2	23	9	Y	21	24	1			22
09	0		1777	-0-	1777	1777	1756	2	21	9	Y	19	17	1			24
10	0		1781	-0-	1781	3558	1761	2	20	9	Y	18	26	1			16
11	0		-0-	-0-	-0-	3558					Y	20	19	1			17

PERSONS, J.C. WELL #: 5 RRCID -> 184376 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10530 - 10638

06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1061	2	13	9	Y	12	12	1			12
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1243	2	14	9	Y	13	9	1			16
08	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	1197	2	14	9	Y	13	15	1			14
09	0		1019	-0-	1019	1019	1006	2	13	9	Y	12	11	1			15
10	0		963	-0-	963	1982	951	2	12	9	Y	11	16	1			10
11	0		-0-	-0-	-0-	1982					Y	13	12	1			11

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184454 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10674 - 10809

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					2
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					2
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					2
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					2
*10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					2
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2

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
06	450	N	219	-0-	-231	-0-	219	2			Y	-0-	2	1			1
07	434	N	416	-0-	-18	-0-	415	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	439	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	0		392	-0-	392	392	391	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	0		277	-0-	277	669	276	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	0		-0-	-0-	-0-	669					Y	1	1	1			1

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
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	265	2	1	9	Y	1	3	1			3
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	257	2	2	9	Y	2	2	1			3
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	317	2	3	9	Y	3	3	1			3
09	0		368	-0-	368	368	366	2	2	9	Y	2	2	1			3
10	0		392	-0-	392	760	389	2	3	9	Y	3	4	1			2
11	0		-0-	-0-	-0-	760					Y	3	3	1			2

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-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
06	450	N	267	-0-	-183	-0-	267	2			Y	-0-	4	1			8
07	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			Y	-0-	3	1			5
08	341	N	295	-0-	-46	-0-	289	2	6	9	Y	5	5	1			5
09	0		282	-0-	282	282	278	2	4	9	Y	4	4	1			5
10	0		265	-0-	265	547	262	2	3	9	Y	3	5	1			3
11	0		-0-	-0-	-0-	547					Y	4	4	1			3

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
06	1380	N	1146	-0-	-234	-0-	1134	2	12	9	Y	11	13	1			13
07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1454	2	14	9	Y	13	9	1			17
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1413	2	15	9	Y	14	16	1			15
09	0		1329	-0-	1329	1329	1315	2	14	9	Y	13	12	1			16
10	0		1169	-0-	1169	2498	1155	2	14	9	Y	13	18	1			11
11	0		-0-	-0-	-0-	2498					Y	14	13	1			12

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193392 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10607 - 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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1470	N	1414	-0-	-56	-0-	1402	2	12	9	Y	11	16	1			17
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1306	2	18	9	Y	16	12	1			21
08	837	N	760	-0-	-77	-0-	740	2	20	9	Y	18	20	1			19
09	0		1162	-0-	1162	1162	1144	2	18	9	Y	16	15	1			20
10	0		1240	-0-	1240	2402	1222	2	18	9	Y	16	22	1			14
11	0		-0-	-0-	-0-	2402					Y	16	16	1			14

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193394 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10617 - 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
06	330	N	227	-0-	-103	-0-	225	2	2	9	Y	2	3	1			3
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	236	2	3	9	Y	3	2	1			4
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	229	2	4	9	Y	4	4	1			4
09	0		225	-0-	225	225	222	2	3	9	Y	3	3	1			4
10	0		242	-0-	242	467	239	2	3	9	Y	3	4	1			3
11	0		-0-	-0-	-0-	467					Y	3	3	1			3

PERSONS, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 193396 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10515 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
09	0		38	-0-	38	38	38	2			Y	-0-					-0-
10	0		19	-0-	19	57	19	2			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193398 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10670 - 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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	258	-0-	-72	-0-	257	2	1	9	Y	1	4	1			14
07	310	N	234	-0-	-76	-0-	234	2			Y	-0-	3	1			11
08	310	N	196	-0-	-114	-0-	196	2			Y	-0-	5	1			6
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	980	2	2	9	Y	2	3	1			5
10	0		1260	-0-	1260	1260	1257	2	3	9	Y	3	5	1			3
11	0		-0-	-0-	-0-	1260					Y	4	4	1			3

MCHANEY-LOEB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194736 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10590 - 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
06	1050	N	848	-0-	-202	-0-	831	2	17	9	Y	15	14	1			14
07	1023	N	911	-0-	-112	-0-	896	2	15	9	Y	14	10	1			18
08	1023	N	836	-0-	-187	-0-	819	2	17	9	Y	15	17	1			16
09	0		732	-0-	732	732	718	2	14	9	Y	13	12	1			17
10	0		924	-0-	924	1656	909	2	15	9	Y	14	19	1			12
11	0		-0-	-0-	-0-	1656					Y	14	14	1			12

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195569 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10562 - 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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	720	N	338	-0-	-382	-0-	338	2			Y	-0-	7	1			5
07	527	N	395	-0-	-132	-0-	389	2	6	9	Y	5	4	1			6
08	465	N	447	-0-	-18	-0-	440	2	7	9	Y	6	6	1			6
09		0	539	-0-	539	539	535	2	4	9	Y	4	4	1			6
10		0	602	-0-	602	1141	596	2	6	9	Y	5	7	1			4
11		0	-0-	-0-	-0-	1141					Y	5	5	1			4

PERSONS, J.C. WELL #: 9 RRCID -> 197072 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10514 - 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
06	1590	N	1156	-0-	-434	-0-	1147	2	9	9	Y	8	14	1			15
07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1416	2	15	9	Y	14	10	1			19
08	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1449	2	18	9	Y	16	18	1			17
09		0	1233	-0-	1233	1233	1218	2	15	9	Y	14	13	1			18
10		0	1249	-0-	1249	2482	1234	2	15	9	Y	14	20	1			12
11		0	-0-	-0-	-0-	2482					Y	16	15	1			13

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	539	2	10	9	Y	9	7	1			7
07	T. A.		788	-0-	788	788	779	2	9	9	Y	8	5	1			10
08	T. A.		746	-0-	746	1534	737	2	9	9	Y	8	9	1			9
09	T. A.		718	-0-	718	2252	710	2	8	9	Y	7	7	1			9
10		0	681	-0-	681	2933	673	2	8	9	Y	7	10	1			6
11		0	-0-	-0-	-0-	2933					Y	8	7	1			7

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
06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1375	2	14	9	Y	13	13	1			13
07	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1838	2	14	9	Y	13	9	1			17
08	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1718	2	15	9	Y	14	16	1			15
09		0	1438	-0-	1438	1438	1425	2	13	9	Y	12	11	1			16
10		0	1330	-0-	1330	2768	1317	2	13	9	Y	12	17	1			11
11		0	-0-	-0-	-0-	2768					Y	13	13	1			11

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
06	540	N	490	-0-	-50	-0-	484	2	6	9	Y	5	6	1			6
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	578	2	7	9	Y	6	4	1			8
08	558	N	557	-0-	-1	-0-	550	2	7	9	Y	6	7	1			7
09		0	515	-0-	515	515	509	2	6	9	Y	5	5	1			7
10		0	470	-0-	470	985	463	2	7	9	Y	6	8	1			5
11		0	-0-	-0-	-0-	985					Y	6	6	1			5

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
06	750	N	616	-0-	-134	-0-	606	2	10	9	Y	9	9	1			9
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	524	2	9	9	Y	8	6	1			11
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	415	2	11	9	Y	10	11	1			10
09	0		418	-0-	418	418	408	2	10	9	Y	9	8	1			11
10	0		300	-0-	300	718	291	2	9	9	Y	8	12	1			7
11	0		-0-	-0-	-0-	718					Y	10	9	1			8

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 200689 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 10984

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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

06	1170	N	1000	-0-	-170	-0-	991	2	9	9	Y	8	12	1			12
07	1209	N	1157	-0-	-52	-0-	1143	2	14	9	Y	13	9	1			16
08	1209	N	1051	-0-	-158	-0-	1037	2	14	9	Y	13	15	1			14
09	0		1006	-0-	1006	1006	993	2	13	9	Y	12	11	1			15
10	0		1068	-0-	1068	2074	1056	2	12	9	Y	11	16	1			10
11	0		-0-	-0-	-0-	2074					Y	13	12	1			11

AKIN, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 201607 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10665 - 10846

06	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			Y	-0-	3	1			3
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	276	2	3	9	Y	3	2	1			4
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	274	2	3	9	Y	3	4	1			3
09	0		304	-0-	304	304	300	2	4	9	Y	4	3	1			4
10	0		258	-0-	258	562	256	2	2	9	Y	2	4	1			2
11	0		-0-	-0-	-0-	562					Y	4	3	1			3

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 3 RRCID -> 201648 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10619 - 10742

06	840	N	790	-0-	-50	-0-	781	2	9	9	Y	8	9	1			9
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	894	2	11	9	Y	10	7	1			12
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	847	2	12	9	Y	11	12	1			11
09	0		749	-0-	749	749	740	2	9	9	Y	8	8	1			11
10	0		755	-0-	755	1504	744	2	11	9	Y	10	13	1			8
11	0		-0-	-0-	-0-	1504					Y	9	9	1			8

AKIN, J.W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202689 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10688 - 10818

06	510	N	399	-0-	-111	-0-	398	2	1	9	Y	1	4	1			4
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	661	2	6	9	Y	5	3	1			6
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	657	2	4	9	Y	4	5	1			5
09	0		404	-0-	404	404	400	2	4	9	Y	4	4	1			5
10	0		571	-0-	571	975	565	2	6	9	Y	5	6	1			4
11	0		-0-	-0-	-0-	975					Y	4	4	1			4

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 4 RRCID -> 202912 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10584 - 10701

06	870	N	659	-0-	-211	-0-	650	2	9	9	Y	8	10	1			10
07	992	N	979	-0-	-13	-0-	968	2	11	9	Y	10	7	1			13
08	961	N	772	-0-	-189	-0-	761	2	11	9	Y	10	12	1			11
09	0		367	-0-	367	367	356	2	11	9	Y	10	9	1			12
10	0		334	-0-	334	701	324	2	10	9	Y	9	13	1			8
11	0		-0-	-0-	-0-	701					Y	11	10	1			9

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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. (I) GAS 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	840	N	719	-0-	-121	-0-	712	2	7	9	Y	6	8	1			8
07	837	N	697	-0-	-140	-0-	687	2	10	9	Y	9	6	1			11
08	837	N	694	-0-	-143	-0-	684	2	10	9	Y	9	10	1			10
09	0		672	-0-	672	672	664	2	8	9	Y	7	7	1			10
10	0		661	-0-	661	1333	652	2	9	9	Y	8	11	1			7
11	0		-0-	-0-	-0-	1333					Y	8	8	1			7

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. (I) GAS 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	955	N	955	-0-	-0-	-0-	933	2	22	9	Y	20	10	1			10
07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1443	2	11	9	Y	10	7	1			13
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1478	2	11	9	Y	10	12	1			11
09	0		1288	-0-	1288	1288	1277	2	11	9	Y	10	9	1			12
10	0		1211	-0-	1211	2499	1201	2	10	9	Y	9	13	1			8
11	0		-0-	-0-	-0-	2499					Y	11	10	1			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. (I) GAS 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	1080	N	874	-0-	-206	-0-	865	2	9	9	Y	8	10	1			10
07	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	1023	2	11	9	Y	10	7	1			13
08	1023	N	907	-0-	-116	-0-	894	2	13	9	Y	12	13	1			12
09	0		1020	-0-	1020	1020	1009	2	11	9	Y	10	9	1			13
10	0		892	-0-	892	1912	881	2	11	9	Y	10	14	1			9
11	0		-0-	-0-	-0-	1912					Y	10	10	1			9

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
06	1140	N	955	-0-	-185	-0-	944	2	11	9	Y	10	11	1			12
07	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	1074	2	12	9	Y	11	8	1			15
08	1116	N	1019	-0-	-97	-0-	1006	2	13	9	Y	12	14	1			13
09	0		954	-0-	954	954	942	2	12	9	Y	11	10	1			14
10	0		950	-0-	950	1904	938	2	12	9	Y	11	15	1			10
11	0		-0-	-0-	-0-	1904					Y	11	11	1			10

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
06	1110	N	1072	-0-	-38	-0-	1060	2	12	9	Y	11	10	1			10
07	1209	N	899	-0-	-310	-0-	888	2	11	9	Y	10	7	1			13
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1216	2	13	9	Y	12	13	1			12
09	0		1158	-0-	1158	1158	1148	2	10	9	Y	9	9	1			12
10	0		1128	-0-	1128	2286	1116	2	12	9	Y	11	14	1			9
11	0		-0-	-0-	-0-	2286					Y	10	10	1			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
06	1470	N	1181	-0-	-289	-0-	1164	2	17	9	Y	15	15	1			15
07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1469	2	17	9	Y	15	11	1			19
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1646	2	19	9	Y	17	19	1			17
09	0		1605	-0-	1605	1605	1590	2	15	9	Y	14	13	1			18
10	0		1429	-0-	1429	3034	1412	2	17	9	Y	15	20	1			13
11	0		-0-	-0-	-0-	3034					Y	15	15	1			13

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
06	1320	N	1079	-0-	-241	-0-	1067	2	12	9	Y	11	14	1			14
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1509	2	15	9	Y	14	10	1			18
08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1461	2	17	9	Y	15	17	1			16
09	0		1301	-0-	1301	1301	1287	2	14	9	Y	13	12	1			17
10	0		1189	-0-	1189	2490	1174	2	15	9	Y	14	19	1			12
11	0		-0-	-0-	-0-	2490					Y	14	14	1			12

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
06	1050	N	932	-0-	-118	-0-	919	2	13	9	Y	12	11	1			11
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1075	2	12	9	Y	11	8	1			14
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1139	2	12	9	Y	11	13	1			12
09	0		948	-0-	948	948	936	2	12	9	Y	11	10	1			13
10	0		941	-0-	941	1889	930	2	11	9	Y	10	14	1			9
11	0		-0-	-0-	-0-	1889					Y	11	11	1			9

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 9 RRCID -> 213146 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 11077 PERF.10794 - 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
06	1440	N	483	-0-	-957	-0-	482	2	1	9	Y	1	6	1			6
07	651	N	466	-0-	-185	-0-	459	2	7	9	Y	6	4	1			8
08	589	N	585	-0-	-4	-0-	577	2	8	9	Y	7	8	1			7
09	0		575	-0-	575	575	569	2	6	9	Y	5	5	1			7
10	0		664	-0-	664	1239	657	2	7	9	Y	6	8	1			5
11	0		-0-	-0-	-0-	1239					Y	6	6	1			5

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213419 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10605 - 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
06	1230	N	1006	-0-	-224	-0-	995	2	11	9	Y	10	12	1			12
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1134	2	13	9	Y	12	9	1			15
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1068	2	15	9	Y	14	15	1			14
09	0		1030	-0-	1030	1030	1017	2	13	9	Y	12	11	1			15
10	0		962	-0-	962	1992	950	2	12	9	Y	11	16	1			10
11	0		-0-	-0-	-0-	1992					Y	13	12	1			11

COLDWELL, DALLAS WELL #: 2 RRCID -> 213952 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10594 - 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
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1197	2	36	9	Y	33	171	1			59
07	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1630	2	6	9	Y	5					64
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1543	2	4	9	Y	4					68
09	0		1608	-0-	1608	1608	1606	2	2	9	Y	2					70
10	0		1761	-0-	1761	3369	1759	2	2	9	Y	2					72
11	0		-0-	-0-	-0-	3369					Y	3	68	1			7

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214712 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10633 - 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
06	1200	N	1086	-0-	-114	-0-	1073	2	13	9	Y	12	13	1			13
07	1271	N	1195	-0-	-76	-0-	1181	2	14	9	Y	13	9	1			17
08	1302	N	1234	-0-	-68	-0-	1219	2	15	9	Y	14	16	1			15
09	0		1124	-0-	1124	1124	1110	2	14	9	Y	13	12	1			16
10	0		1107	-0-	1107	2231	1094	2	13	9	Y	12	17	1			11
11	0		-0-	-0-	-0-	2231					Y	13	13	1			11

FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215255 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10547 - 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
06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			Y	-0-					-0-
07	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			Y	-0-					-0-
08	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			Y	-0-					-0-
09	0		2150	-0-	2150	2150	2150	2			Y	-0-					-0-
10	0		2251	-0-	2251	4401	2251	2			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	4401					Y	-0-					-0-

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 6 RRCID -> 219502 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10604 - 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
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1080	2	20	9	Y	18	14	1			14
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1021	2	15	9	Y	14	10	1			18
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	829	2	18	9	Y	16	18	1			16
09	0		585	-0-	585	585	570	2	15	9	Y	14	13	1			17
10	0		557	-0-	557	1142	542	2	15	9	Y	14	19	1			12
11	0		-0-	-0-	-0-	1142					Y	14	14	1			12

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1147	2	11	9	Y	10	13	1			13
07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1120	2	14	9	Y	13	9	1			17
08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1318	2	15	9	Y	14	16	1			15
09	0		1361	-0-	1361	1361	1347	2	14	9	Y	13	12	1			16
10	0		1203	-0-	1203	2564	1189	2	14	9	Y	13	18	1			11
11	0		-0-	-0-	-0-	2564					Y	14	13	1			12

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
06	1650	N	1217	-0-	-433	-0-	1202	2	15	9	Y	14	15	1			15
07	1457	N	1303	-0-	-154	-0-	1286	2	17	9	Y	15	11	1			19
08	1519	N	1327	-0-	-192	-0-	1308	2	19	9	Y	17	19	1			17
09	0		1332	-0-	1332	1332	1317	2	15	9	Y	14	13	1			18
10	0		1380	-0-	1380	2712	1363	2	17	9	Y	15	20	1			13
11	0		-0-	-0-	-0-	2712					Y	15	15	1			13

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
06	480	N	468	-0-	-12	-0-	464	2	4	9	Y	4	5	1			5
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	541	2	6	9	Y	5	4	1			6
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	553	2	7	9	Y	6	6	1			6
09	0		521	-0-	521	521	515	2	6	9	Y	5	5	1			6
10	0		620	-0-	620	1141	614	2	6	9	Y	5	7	1			4
11	0		-0-	-0-	-0-	1141					Y	5	5	1			4

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
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	89	2	2	9	Y	2	1	1			1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
09	T. A.		41	-0-	41	41	40	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	T. A.		24	-0-	24	65	23	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					Y	1	1	1			1

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
06	1170	N	985	-0-	-185	-0-	973	2	12	9	Y	11	13	1			13
07	713	N	709	-0-	-4	-0-	694	2	15	9	Y	14	10	1			17
08	713	N	684	-0-	-29	-0-	667	2	17	9	Y	15	17	1			15
09	0		317	-0-	317	317	303	2	14	9	Y	13	12	1			16
10	0		-0-	-0-	-0-	317					Y	13	18	1			11
11	0		-0-	-0-	-0-	317					Y	14	13	1			12

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
06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1378	2	19	9	Y	17	17	1			18
07	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1748	2	19	9	Y	17	12	1			23
08	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1698	2	21	9	Y	19	22	1			20
09	0		1514	-0-	1514	1514	1495	2	19	9	Y	17	16	1			21
10	0		1426	-0-	1426	2940	1406	2	20	9	Y	18	24	1			15
11	0		-0-	-0-	-0-	2940					Y	17	17	1			15

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
06	1050	N	852	-0-	-198	-0-	844	2	8	9	Y	7	9	1			9
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1031	2	11	9	Y	10	7	1			12
08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1014	2	11	9	Y	10	11	1			11
09	0		934	-0-	934	934	925	2	9	9	Y	8	8	1			11
10	0		864	-0-	864	1798	854	2	10	9	Y	9	12	1			8
11	0		-0-	-0-	-0-	1798					Y	9	9	1			8

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
06	1410	N	1147	-0-	-263	-0-	1136	2	11	9	Y	10	12	1			13
07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1316	2	13	9	Y	12	9	1			16
08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1250	2	17	9	Y	15	16	1			15
09	0		1116	-0-	1116	1116	1104	2	12	9	Y	11	11	1			15
10	0		1062	-0-	1062	2178	1048	2	14	9	Y	13	17	1			11
11	0		-0-	-0-	-0-	2178					Y	13	13	1			11

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
06	360	N	249	-0-	-111	-0-	249	2			Y	-0-	3	1			9
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-	4	1			5
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	247	2	3	9	Y	3	4	1			4
09	0		365	-0-	365	365	362	2	3	9	Y	3	3	1			4
10	0		979	-0-	979	1344	975	2	4	9	Y	4	5	1			3
11	0		-0-	-0-	-0-	1344					Y	4	4	1			3

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
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-
09	0		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	5					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
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			Y	-0-	2	1			2
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	136	2	1	9	Y	1	1	1			2
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	165	2	2	9	Y	2	2	1			2
09	0		101	-0-	101	101	99	2	2	9	Y	2	2	1			2
10	0		127	-0-	127	228	126	2	1	9	Y	1	2	1			1
11	0		-0-	-0-	-0-	228					Y	3	2	1			2

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	743	-0-	-97	-0-	735	2	8	9	Y	7	8	1			9
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	830	2	9	9	Y	8	6	1			11
08	868	N	841	-0-	-27	-0-	830	2	11	9	Y	10	11	1			10
09	0		755	-0-	755	755	745	2	10	9	Y	9	8	1			11
10	0		654	-0-	654	1409	645	2	9	9	Y	8	12	1			7
11	0		-0-	-0-	-0-	1409					Y	10	9	1			8

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	295	-0-	-575	-0-	293	2	2	9	Y	2	6	1			6
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	806	2	8	9	Y	7	5	1			8
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	857	2	8	9	Y	7	8	1			7
09	0		769	-0-	769	769	761	2	8	9	Y	7	6	1			8
10	0		710	-0-	710	1479	703	2	7	9	Y	6	9	1			5
11	0		-0-	-0-	-0-	1479					Y	7	6	1			6

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	746	-0-	-94	-0-	737	2	9	9	Y	8	9	1			9
07	837	N	614	-0-	-223	-0-	605	2	9	9	Y	8	6	1			11
08	837	N	469	-0-	-368	-0-	458	2	11	9	Y	10	11	1			10
09	0		538	-0-	538	538	528	2	10	9	Y	9	8	1			11
10	0		524	-0-	524	1062	514	2	10	9	Y	9	12	1			8
11	0		-0-	-0-	-0-	1062					Y	9	9	1			8

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	712	-0-	-338	-0-	705	2	7	9	Y	6	9	1			10
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	874	2	10	9	Y	9	7	1			12
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	971	2	12	9	Y	11	12	1			11
09	0		806	-0-	806	806	796	2	10	9	Y	9	8	1			12
10	0		684	-0-	684	1490	674	2	10	9	Y	9	13	1			8
11	0		-0-	-0-	-0-	1490					Y	9	9	1			8

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	622	-0-	-98	-0-	615	2	7	9	Y	6	7	1			7
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	771	2	8	9	Y	7	5	1			9
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	699	2	9	9	Y	8	9	1			8
09	0		648	-0-	648	648	640	2	8	9	Y	7	6	1			9
10	0		609	-0-	609	1257	601	2	8	9	Y	7	10	1			6
11	0		-0-	-0-	-0-	1257					Y	7	7	1			6

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
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	588	2	8	9	Y	7	6	1			6
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	707	2	6	9	Y	5	4	1			7
08	589	N	546	-0-	-43	-0-	538	2	8	9	Y	7	7	1			7
09	0		383	-0-	383	383	377	2	6	9	Y	5	5	1			7
10	0		440	-0-	440	823	433	2	7	9	Y	6	8	1			5
11	0		-0-	-0-	-0-	823					Y	6	6	1			5

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
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1230	2	15	9	Y	14	14	1			14
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1207	2	15	9	Y	14	10	1			18
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1082	2	17	9	Y	15	17	1			16
09	0		957	-0-	957	957	943	2	14	9	Y	13	12	1			17
10	0		1126	-0-	1126	2083	1111	2	15	9	Y	14	19	1			12
11	0		-0-	-0-	-0-	2083					Y	14	14	1			12

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
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1150	2	15	9	Y	14	13	1			13
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1257	2	15	9	Y	14	10	1			17
08	1364	N	1069	-0-	-295	-0-	1052	2	17	9	Y	15	17	1			15
09	0		961	-0-	961	961	947	2	14	9	Y	13	12	1			16
10	0		833	-0-	833	1794	819	2	14	9	Y	13	18	1			11
11	0		-0-	-0-	-0-	1794					Y	14	13	1			12

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
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1329	2	17	9	Y	15	16	1			16
07	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1561	2	18	9	Y	16	11	1			21
08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1489	2	19	9	Y	17	20	1			18
09	0		1302	-0-	1302	1302	1284	2	18	9	Y	16	14	1			20
10	0		1413	-0-	1413	2715	1395	2	18	9	Y	16	22	1			14
11	0		-0-	-0-	-0-	2715					Y	16	16	1			14

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
06	1380	N	189	-0-	-1191	-0-	189	2			Y	-0-	3	1			12
07	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-	2	1			10
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-	6	1			4
09	0		1362	-0-	1362	1362	1359	2	3	9	Y	3	3	1			4
10	0		1265	-0-	1265	2627	1261	2	4	9	Y	4	5	1			3
11	0		-0-	-0-	-0-	2627					Y	3	3	1			3

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	696	2	10	9	Y	9	10	1			10
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1019	2	11	9	Y	10	7	1			13
08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1121	2	12	9	Y	11	12	1			12
09	0		1038	-0-	1038	1038	1028	2	10	9	Y	9	9	1			12
10	0		1071	-0-	1071	2109	1059	2	12	9	Y	11	14	1			9
11	0		-0-	-0-	-0-	2109					Y	10	10	1			9

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 278525 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 7650 - 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
06	930	N	725	-0-	-205	-0-	716	2	9	9	N	8	9	1			10
07	899	N	887	-0-	-12	-0-	877	2	10	9	N	9	7	1			12
08	961	N	834	-0-	-127	-0-	822	2	12	9	N	11	12	1			11
09	0		692	-0-	692	692	681	2	11	9	N	10	9	1			12
10	0		736	-0-	736	1428	726	2	10	9	N	9	13	1			8
11	0		-0-	-0-	-0-	1428					N	10	10	1			8

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
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					30
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0		279	-0-	279	279	279	2			N	-0-					30
10	0		297	-0-	297	576	297	2			N	-0-					30
11	0		83	-0-	83	659	83	2			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
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
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	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
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	642	3	11	9	N	10					30
07	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	3			N	-0-					30
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					30
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					30
10	0		86	-0-	86	86	86	3			N	-0-					30
11	0		22	-0-	22	108	22	3			N	-0-					30

ELMS OIL COMPANY 250120
SOUTH LODEN WELL #: 1 RRCID -> 154203 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10746 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ELMS OIL COMPANY //CONT.// 250120
RICHARDSON, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 154475 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10802 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SOUTH LODEN WELL #: 2 RRCID -> 158401 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10778 - 10918

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			3

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

06	690	#	1	-0-	-689	-0-	1	2			N	-0-					5
07	713	#	152	-0-	-561	-0-	152	2			N	-0-					5
08	465	#	185	-0-	-280	-0-	185	2			N	-0-					5
09	0		172	-0-	172	172	172	2			N	-0-					5
10	0		324	-0-	324	496	324	2			N	-0-					5
11	0		82	-0-	82	578	82	2			N	-0-					5

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255045 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9220 - 9280

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK CREEK (PETTIT) //CONT.// 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
ROZELLE, RALPH GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 234915 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9950 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		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																
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	524	2	2	9	N	2	17	1			4
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	594	2	2	9	N	2					6
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	644	2	2	9	N	2					8
09	0		645	-0-	645	645	642	2	3	9	N	3					11
10	0		555	-0-	555	1200	553	2	2	9	N	2					13
*11	1876	N	676	-0-	-1200	-0-	672	2	4	9	N	4					17
	WHITEMAN GAS UNIT # 1 WELL #: 9H RRCID -> 244304 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9707 PERF.10250 - 13065																
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
	HOLCOMB GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 249528 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9854 - 13667																
06	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-					7
07	2325	X	1861	-0-	-464	-0-	1861	2			N	-0-					7
08	2294	X	247	-0-	-2047	-0-	247	2			N	-0-					7
09	0		51	-0-	51	51	51	2			N	-0-					7
10	0		1070	-0-	1070	1121	1070	2			N	-0-					7
11	0		4020	-0-	4020	5141	4019	2	1	9	N	1					8
	HIBBARD ENERGY, LP 383757																
	NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 214178 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9776 - 9824																
06	270	N	183	-0-	-87	-0-	183	2			N	-0-					60
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					60
08	403	N	96	-0-	-307	-0-	96	2			N	-0-					60
09	0		229	-0-	229	229	229	2			N	-0-					60
10	0		221	-0-	221	450	221	2			N	-0-					60
11	0		169	-0-	169	619	169	2			N	-0-					60
	NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2 WELL #: 4H RRCID -> 246146 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10423 - 13120																
06	2100	X	731	-0-	-1369	-0-	731	2			N	-0-					-0-
07	2170	X	1113	-0-	-1057	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
08	1612	X	340	-0-	-1272	-0-	340	2			N	-0-					-0-
09	0		726	-0-	726	726	726	2			N	-0-					-0-
10	1457	X	681	-0-	-776	-0-	681	2			N	-0-					-0-
11	0		343	-0-	343	343	343	2			N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (PETTIT) //CONT.// 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
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
06	1020	N	565	-0-	-455	-0-	564	2	1	9	N	1					205
07	1054	N	896	-0-	-158	-0-	894	2	2	9	N	2					207
08	1054	N	961	-0-	-93	-0-	961	2			N	-0-					207
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	818	2	3	9	N	3					210
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					210
11	0		920	-0-	920	920	920	2			N	-0-					210

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
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	428	2	1	9	N	1	157	1	1	8	68
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					68
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					68
09	0		872	-0-	872	872	872	2			N	-0-					68
10	0		905	-0-	905	1777	905	2			N	-0-					68
11	0		748	-0-	748	2525	748	2			N	-0-					68

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
06	11425	X	11425	-0-	-0-	-0-	11415	2	10	9	Y	9	57	1			12
07	11752	X	11752	-0-	-0-	-0-	11746	2	6	9	Y	5					17
08	DLQ G-10		10547	-0-	10547	10547	10539	2	8	9	Y	7					24
09	DLQ G-10		11048	-0-	11048	21595	11040	2	8	9	Y	7					31
10	DLQ G-10		11873	-0-	11873	33468	11864	2	9	9	Y	8					39
*11	45211	X	11743	-0-	-33468	-0-	11731	2	12	9	Y	11					50

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
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
06	180	N	12	-0-	-168	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10	0		208	-0-	208	208	208	2			N	-0-					-0-
11	0		161	-0-	161	369	161	2			N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 201264 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
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-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1800	N	1284	-0-	-516	-0-	1261	2	23	9	N	21	1	8			164
07	1271	N	1158	-0-	-113	-0-	1157	2	1	9	N	1	1	8			164
08	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1396	2	63	9	N	57					221
09	0		1417	-0-	1417	1417	1384	2	33	9	N	30	165	1	1	8	85
10	0		1245	-0-	1245	2662	1244	2	1	9	N	1	1	8			85
*11	3000	N	988	-0-	-2012	650	987	2	1	9	N	1	1	8			85

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
DUPLICHAIN WELL #: 1 RRCID -> 087169 COMPL. DATE 02/02/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9730 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	993	2	8	9	N	7	102	1			12
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1155	2	9	9	N	8					20
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1138	2	19	9	N	17					37
09	0		758	-0-	758	758	755	2	3	9	N	3					40
10	0		806	-0-	806	1564	789	2	17	9	N	15					55
*11	2736	N	1172	-0-	-1564	-0-	1153	2	19	9	N	17					72

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 089097 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9838 - 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
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	605	2	2	9	Y	2	16	1			3
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	787	2	2	9	Y	2					5
08	DLQ G-10		641	-0-	641	641	639	2	2	9	Y	2					7
09	DLQ G-10		578	-0-	578	1219	576	2	2	9	Y	2					9
10	DLQ G-10		584	-0-	584	1803	582	2	2	9	Y	2					11
*11	1700	N	552	-0-	-1148	655	549	2	3	9	Y	3					14

WHITEMAN DECKER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 089883 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10194 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		128	-0-	128	128	128	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		12	-0-	12	13	12	2			Y	-0-					-0-

DIXON "A" WELL #: 2 RRCID -> 099474 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10430 - 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
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					20
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					20
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					20
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					20
*10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					20
*11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					20

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108304 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10340 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 127069 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9976 - 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
06	480	X	322	-0-	-158	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
07	434	X	368	-0-	-66	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		531	-0-	531	531	531	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		477	-0-	477	1008	477	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		516	-0-	516	1524	516	2			Y	-0-					-0-
11	0		433	-0-	433	1957	432	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 136148 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9876 - 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
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1982	2	6	9	N	5					30
07	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1999	2	2	9	N	2					32
08	1922	N	1914	-0-	-8	-0-	1914	2			N	-0-					32
09	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					32
*10	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					32
*11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1866	2	2	9	N	2	1	8			33

CURRY "B" WELL #: 3 RRCID -> 136238 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10078 - 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
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					10
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					10
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					10
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					10
*10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					10
*11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	745	2	3	9	N	3	1	8			12

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 147723 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9966 - 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
06	3000	N	4227	-0-	1227	3144	4224	2	3	9	Y	3	15	1			3
07	7348	X	4204	-0-	-3144	-0-	4203	2	1	9	Y	1					4
08	DLQ G-10		3796	-0-	3796	3796	3794	2	2	9	Y	2					6
09	0		3973	-0-	3973	7769	3971	2	2	9	Y	2					8
10	0		4158	-0-	4158	11927	4157	2	1	9	Y	1					9
*11	15822	X	3895	-0-	-11927	-0-	3891	2	4	9	Y	4	1	8			12

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
06	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					15
07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					15
08	1488	N	949	-0-	-539	-0-	949	2			N	-0-					15
09	2010	N	1796	-0-	-214	-0-	1796	2			N	-0-					15
*10	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					15
*11	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	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
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	65	2	3	9	N	3					5
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					5
08	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					5
09	0		10	-0-	10	10	10	2			N	-0-					5
10	0		26	-0-	26	36	26	2			N	-0-					5
11	0		41	-0-	41	77	41	2			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
06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					48
07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1536	2	4	9	N	4					52
08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1414	2	6	9	N	5					57
09	0		1396	-0-	1396	1396	1396	2			N	-0-					57
10	0		1195	-0-	1195	2591	1195	2			N	-0-					57
11	0		1044	-0-	1044	3635	1042	2	2	9	N	2	2	8			57

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	750	2	4	9	Y	4					27
07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1262	2	3	9	Y	3					30
08	DLQ G-10		2623	-0-	2623	2623	2620	2	3	9	Y	3					33
09	DLQ G-10		2582	-0-	2582	5205	2582	2			Y	-0-					33
10	DLQ G-10		2517	-0-	2517	7722	2517	2			Y	-0-					33
11	0		2276	-0-	2276	9998	2276	2			Y	-0-					33

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
06	4560	X	2669	-0-	-1891	-0-	2669	2			N	-0-					48
07	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2939	2	6	9	N	5	1	8			52
08	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2472	2	3	9	N	3					55
09	2670	X	2112	-0-	-558	-0-	2110	2	2	9	N	2					57
*10	2945	X	1921	-0-	-1024	-0-	1920	2	1	9	N	1					58
*11	2850	X	1573	-0-	-1277	-0-	1573	2			N	-0-					58

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
06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1721	2	1	9	N	1					8
07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1655	2	13	9	N	12					20
08	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					20
09	0		1596	-0-	1596	1596	1596	2			N	-0-					20
10	0		1640	-0-	1640	3236	1640	2			N	-0-					20
11	0		1376	-0-	1376	4612	1374	2	2	9	N	2	2	8			20

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
06	14B2 EXT		179	-0-	179	179	179	2			N	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	179					N	-0-					47
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	179					N	-0-					47
09	179	X	-0-	-0-	-179	-0-					N	-0-					47
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

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
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					46
07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					46
08	DLQ G-10		1480	-0-	1480	1480	1480	2			Y	-0-					46
09	DLQ G-10		1367	-0-	1367	2847	1359	2	8	9	Y	7					53
*10	DLQ G-10		1276	-0-	1276	4123	1276	2			Y	-0-					53
*11	1700	N	1181	-0-	-519	3604	1179	2	2	9	Y	2					55

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
06	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4984	2	1	9	Y	1	7	1			1
07	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4971	2	1	9	Y	1					2
08	DLQ G-10		4653	-0-	4653	4653	4652	2	1	9	Y	1					3
09	DLQ G-10		5101	-0-	5101	9754	5101	2			Y	-0-					3
10	DLQ G-10		4220	-0-	4220	13974	4219	2	1	9	Y	1					4
*11	21080	X	7106	-0-	-13974	-0-	7105	2	1	9	Y	1					5

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
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					15
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					15
08	DLQ G-10		557	-0-	557	557	557	2			Y	-0-					15
09	DLQ G-10		574	-0-	574	1131	574	2			Y	-0-					15
*10	DLQ G-10		601	-0-	601	1732	601	2			Y	-0-					15
*11	1700	N	620	-0-	-1080	652	620	2			Y	-0-					15

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					27
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1157	2	1	9	N	1					28
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					28
09	0		1414	-0-	1414	1414	1412	2	2	9	N	2					30
10	0		1463	-0-	1463	2877	1463	2			N	-0-					30
11	0		1180	-0-	1180	4057	1178	2	2	9	N	2	2	8			30

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 152950 COMPL. DATE 09/12/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 10568

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 154138 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9682 - 10574

06	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1680	2	3	9	Y	3					46
07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			Y	-0-					46
08	DLQ G-10		1464	-0-	1464	1464	1458	2	6	9	Y	5					51
09	DLQ G-10		1725	-0-	1725	3189	1725	2			Y	-0-					51
*10	DLQ G-10		1251	-0-	1251	4440	1251	2			Y	-0-					51
*11	1700	N	1677	-0-	-23	4417	1674	2	3	9	Y	3					54

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 154154 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9746 - 10574

06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1410	2	3	9	Y	3					27
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1201	2	2	9	Y	2					29
08	DLQ G-10		998	-0-	998	998	998	2			Y	-0-					29
09	DLQ G-10		1399	-0-	1399	2397	1397	2	2	9	Y	2					31
*10	DLQ G-10		926	-0-	926	3323	926	2			Y	-0-					31
*11	5471	X	2148	-0-	-3323	-0-	2144	2	4	9	Y	4					35

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 158146 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9774 - 10458

06	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1779	2	6	9	Y	5					67
07	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1924	2	2	9	Y	2					69
08	DLQ G-10		1794	-0-	1794	1794	1788	2	6	9	Y	5					74
09	DLQ G-10		1673	-0-	1673	3467	1664	2	9	9	Y	8					82
10	DLQ G-10		1696	-0-	1696	5163	1696	2			Y	-0-					82
11	0		1521	-0-	1521	6684	1514	2	7	9	Y	6	2	8			86

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 158409 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9754 - 10328

06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2349	2	1	9	Y	1	5	1			1
07	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			Y	-0-					1
08	DLQ G-10		2406	-0-	2406	2406	2405	2	1	9	Y	1					2
09	DLQ G-10		1370	-0-	1370	3776	1370	2			Y	-0-					2
10	DLQ G-10		1594	-0-	1594	5370	1593	2	1	9	Y	1					3
*11	DLQ G-10		1541	-0-	1541	6911	1541	2			Y	-0-					3

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 158551 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9936 - 10556

06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					17
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					17
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					17
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					17
*10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	995	2	31	9	N	28					45
*11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					45

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 1-L RRCID -> 158887 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9896 - 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
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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	528	2	6	9	N	5	72	1			13
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					13
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					13
09	0		878	-0-	878	878	878	2			N	-0-					13
10	0		1107	-0-	1107	1985	1101	2	6	9	N	5					18
*11	2861	N	876	-0-	-1985	-0-	876	2			N	-0-					18

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 162112 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9777 - 10622

06	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1450	-0-	1450	1450	1450	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1493	-0-	1493	2943	1493	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1584	-0-	1584	4527	1584	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1649	-0-	1649	6176	1649	2			Y	-0-					-0-

ROZELLE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 162425 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 10931 PERF.10015 - 10714

06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1303	2	6	9	N	5					50
07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1206	2	14	9	N	13					63
08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					63
09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					63
*10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1081	2	7	9	N	6					69
*11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	789	2	4	9	N	4					73

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 163077 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9683 - 10613

06	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					40
07	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					40
08	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2859	2	13	9	N	12					52
09	0		2713	-0-	2713	2713	2710	2	3	9	N	3					55
10	0		2657	-0-	2657	5370	2651	2	6	9	N	5					60
*11	3000	N	2290	-0-	-710	4660	2289	2	1	9	N	1	1	8			60

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 168067 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10732

06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					62
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					62
08	899	N	799	-0-	-100	-0-	799	2			N	-0-					62
09	870	N	770	-0-	-100	-0-	770	2			N	-0-					62
*10	899	N	789	-0-	-110	-0-	789	2			N	-0-					62
*11	780	N	768	-0-	-12	-0-	768	2			N	-0-					62

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 172058 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9810 - 10658

06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					63
07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			Y	-0-					63
08	DLQ G-10		1591	-0-	1591	1591	1589	2	2	9	Y	2					65
09	DLQ G-10		2174	-0-	2174	3765	2173	2	1	9	Y	1					66
*10	DLQ G-10		1741	-0-	1741	5506	1737	2	4	9	Y	4					70
*11	DLQ G-10		665	-0-	665	6171	664	2	1	9	Y	1					71

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 #: 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
06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			Y	-0-					20
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					20
08	DLQ G-10		1391	-0-	1391	1391	1391	2			Y	-0-					20
09	DLQ G-10		1731	-0-	1731	3122	1731	2			Y	-0-					20
*10	DLQ G-10		1633	-0-	1633	4755	1633	2			Y	-0-					20
*11	DLQ G-10		1382	-0-	1382	6137	1382	2			Y	-0-					20

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
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-					4
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	330	2	9	9	Y	8					12
08	DLQ G-10		1950	-0-	1950	1950	1948	2	2	9	Y	2					14
09	DLQ G-10		2432	-0-	2432	4382	2432	2			Y	-0-					14
10	DLQ G-10		41	-0-	41	4423	41	2			Y	-0-					14
11	DLQ G-10		1289	-0-	1289	5712	1287	2	2	9	Y	2	1	8			15

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
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					2
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					2
08	DLQ G-10		96	-0-	96	96	96	2			Y	-0-					2
09	DLQ G-10		4	-0-	4	100	4	2			Y	-0-					2
10	DLQ G-10		2	-0-	2	102	2	2			Y	-0-					2
11	DLQ G-10		49	-0-	49	151	49	2			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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	133	2	3	9	Y	3	19	1			4
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	135	2	2	9	Y	2					6
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	132	2	2	9	Y	2					8
09	0		134	-0-	134	134	131	2	3	9	Y	3					11
10	0		174	-0-	174	308	172	2	2	9	Y	2					13
*11	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					13

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
06	2956	N	1638	-0-	-1318	-0-	1635	2	3	9	Y	3					32
07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1494	2	3	9	Y	3					35
08	DLQ G-10		1110	-0-	1110	1110	1110	2			Y	-0-					35
09	2307	N	1197	-0-	-1110	-0-	1196	2	1	9	Y	1					36
*10	1488	N	1021	-0-	-467	-0-	1020	2	1	9	Y	1					37
*11	1080	N	1008	-0-	-72	-0-	1002	2	6	9	Y	5					42

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
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
08	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					-0-
09	0		256	-0-	256	256	256	2			N	-0-					-0-
10	0		276	-0-	276	532	276	2			N	-0-					-0-
11	0		177	-0-	177	709	177	2			N	-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 #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
06	3000	N	2804	-0-	-196	5300	2801	2	3	9	Y	3	18	1			4
07	3100	N	1861	-0-	-1239	4061	1860	2	1	9	Y	1					5
08	DLQ G-10		2040	-0-	2040	6101	2037	2	3	9	Y	3					8
09	0		2907	-0-	2907	9008	2905	2	2	9	Y	2					10
10	0		3067	-0-	3067	12075	3065	2	2	9	Y	2					12
*11	3000	N	2772	-0-	-228	11847	2761	2	11	9	Y	10	6	8			16

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
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	695	2	4	9	Y	4	23	1			5
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	767	2	2	9	Y	2					7
08	DLQ G-10		2085	-0-	2085	2085	2082	2	3	9	Y	3					10
09	DLQ G-10		1909	-0-	1909	3994	1906	2	3	9	Y	3					13
10	DLQ G-10		2013	-0-	2013	6007	2010	2	3	9	Y	3					16
*11	DLQ G-10		2346	-0-	2346	8353	2340	2	6	9	Y	5					21

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
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					13
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					13
08	DLQ G-10		254	-0-	254	254	254	2			Y	-0-					13
09	DLQ G-10		244	-0-	244	498	244	2			Y	-0-					13
*10	DLQ G-10		249	-0-	249	747	249	2			Y	-0-					13
*11	DLQ G-10		222	-0-	222	969	222	2			Y	-0-					13

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
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					5
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					5
08	589	N	548	-0-	-41	-0-	548	2			N	-0-					5
09	0		532	-0-	532	532	532	2			N	-0-					5
10	0		429	-0-	429	961	429	2			N	-0-					5
11	0		575	-0-	575	1536	575	2			N	-0-					5

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	68					N	-0-					-0-
07	68	X	-0-	-0-	-68	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 223420 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 6168 - 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
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1402	2	2	9	N	2					47
07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1457	2	1	9	N	1					48
08	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1416	2	2	9	N	2					50
09	0		1332	-0-	1332	1332	1332	2			N	-0-					50
10	0		1319	-0-	1319	2651	1319	2			N	-0-					50
11	0		964	-0-	964	3615	964	2			N	-0-					50

ROZELLE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 223984 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10138 - 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
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	309						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	309						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	309						N	NO RPT					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 223986 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 11056 PERF. 9786 - 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
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					28
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					28
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					28
09	0		391	-0-	391	391	391	2			N	-0-					28
10	0		361	-0-	361	752	361	2			N	-0-					28
11	0		306	-0-	306	1058	306	2			N	-0-					28

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 224184 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11196 PERF.10156 - 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
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					37
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					37
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					37
09	0		615	-0-	615	615	615	2			N	-0-					37
10	0		635	-0-	635	1250	635	2			N	-0-					37
11	0		451	-0-	451	1701	451	2			N	-0-					37

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089046 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 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
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

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
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	Y	-0-					69
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					69
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					69
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	1	1	52	2	Y	-0-					69
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
*11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	2	1	122	2	Y	-0-					69

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 172396 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 9905 - 11170

06	1470	N	1373	-0-	-97	-0-	1373	2			N	-0-					20
07	3100	N	3360	-0-	260	260	3360	2			N	-0-					20
08	2874	N	2614	-0-	-260	-0-	2610	2	4	9	N	4	4	8			20
09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1478	2	1	9	N	1	1	8			20
10	0		1619	-0-	1619	1619	1619	2			N	-0-					20
11	0		747	-0-	747	2366	747	2			N	-0-					20

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 174553 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9944 - 10780

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

JONES, ALVIE F. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 175202 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9825 - 10184

06	330	N	122	-0-	-208	-0-	122	2			N	-0-					8
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					8
08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					8
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					8
10	0		232	-0-	232	232	232	2			N	-0-					8
11	0		635	-0-	635	867	635	2			N	-0-					8

HUGGHINS WELL #: 1 RRCID -> 175317 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10016 - 10564

06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
09	810	N	452	-0-	-358	-0-	452	2			N	-0-					-0-
10	0		578	-0-	578	578	578	2			N	-0-					-0-
11	0		1264	-0-	1264	1842	1264	2			N	-0-					-0-

HUGGHINS WELL #: 3 RRCID -> 175752 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10332 - 10725

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HOLCOMB WELL #: 5 RRCID -> 175851 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10109 - 10410

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TEMPLE-INLAND A WELL #: 1 RRCID -> 177465 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10013 - 10967

06	3000	N	1729	-0-	-1271	1806	1729	2			Y	-0-					-0-
07	1811	N	5	-0-	-1806	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			Y	-0-					-0-
09	960	N	667	-0-	-293	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
10	0		1391	-0-	1391	1391	1391	2			Y	-0-					-0-
11	0		40	-0-	40	1431	40	2			Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 179856 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9926 - 10350

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TEMPLE-INLAND B WELL #: 1 RRCID -> 180063 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10302 - 10554

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 186216 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10026 - 10079

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
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
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					219
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					219
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
09	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1496	2	6	9	N	5					224
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					224
*11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					224

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 157363 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9918 - 10702

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	198	2	35	9	N	32					32

SHAFFETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222151 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10458 - 10773

06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	5					5

STROUSE WELL #: 1 RRCID -> 223627 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10341 - 10896

06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
07	868	N	780	-0-	-88	-0-	780	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	911	-0-	-112	-0-	911	2			N	-0-					-0-
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
*11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	824	2	163	9	N	148					148

SOUTH SHAFFETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223629 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10278 - 10778

06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
07	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
*11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1149	2	3	9	N	3					3

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KEM ENERGY, INC. //CONT.// 455126
DEAR WELL #: 1A RRCID -> 224108 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10122 - 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
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	2			N	-0-					-0-
08	186	N	88	-0-	-98	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

DECKER, E.M. WELL #: 4 RRCID -> 224111 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10054 - 10624

06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
08	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-					-0-
09	270	N	30	-0-	-240	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	2			N	-0-					-0-
*11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	522	2	3	9	N	3					3

FOGERTY WELL #: 1 RRCID -> 226401 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10478 - 10847

06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
08	310	N	149	-0-	-161	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09	300	N	178	-0-	-122	-0-	178	2			N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	122	2	8	9	N	7					7

STROUSE WELL #: 2 RRCID -> 227287 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10459 - 10828

06	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
07	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
08	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
09	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
10	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
*11	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2177	2	19	9	N	17					17

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
TEMPLE A-1066 WELL #: 1 RRCID -> 228112 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10587 - 12416

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	720	N	514	-0-	-206	-0-	514	2			N	-0-					72
07	744	N	431	-0-	-313	-0-	431	2			N	-0-					72
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					72
09	0		624	-0-	624	624	624	2			N	-0-					72
10	964	N	340	-0-	-624	-0-	340	2			N	-0-					72
*11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					72

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. 945936
HOLCOMB-LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 086241 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9986 - 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
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	153	1	1531	2	Y	-0-					-0-
07	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	185	1	2190	2	Y	-0-					-0-
08	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	211	1	2398	2	Y	-0-					-0-
09	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	190	1	2217	2	Y	-0-					-0-
10	0		1642	-0-	1642	1642	136	1	1506	2	Y	-0-					-0-
11	0		2450	-0-	2450	4092	210	1	2240	2	Y	-0-					-0-

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
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
10	0		388	-0-	388	388	388	2			N	-0-					-0-
11	0		326	-0-	326	714	326	2			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
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	907	-0-	-209	-0-	907	2			N	-0-					-0-
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
09	780	N	9	-0-	-771	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	0		1086	-0-	1086	1086	1086	2			N	-0-					-0-
11	0		1132	-0-	1132	2218	1132	2			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
06	750	N	496	-0-	-254	-0-	45	1	451	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	563	-0-	-88	-0-	44	1	519	2	Y	-0-					-0-
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	65	1	736	2	Y	-0-					-0-
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	64	1	750	2	Y	-0-					-0-
10	0		736	-0-	736	736	61	1	675	2	Y	-0-					-0-
11	0		643	-0-	643	1379	55	1	588	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
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	82	1	821	2	Y	-0-					-0-
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	75	1	892	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	839	-0-	-60	-0-	68	1	771	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	646	-0-	-254	-0-	51	1	595	2	Y	-0-					-0-
10	0		751	-0-	751	751	62	1	689	2	Y	-0-					-0-
11	0		691	-0-	691	1442	59	1	632	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
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
08	899	N	818	-0-	-81	-0-	818	2			N	-0-					-0-
09	870	N	755	-0-	-115	-0-	755	2			N	-0-					-0-
10	0		735	-0-	735	735	735	2			N	-0-					-0-
11	0		680	-0-	680	1415	680	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
06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	150	1	1497	2	Y	-0-					-0-
07	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	128	1	1511	2	Y	-0-					-0-
08	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	130	1	1477	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1243	-0-	-227	-0-	98	1	1145	2	Y	-0-					-0-
10	0		1398	-0-	1398	1398	116	1	1282	2	Y	-0-					-0-
11	0		938	-0-	938	2336	81	1	857	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	810	N	563	-0-	-247	-0-	51	1	512	2	Y	-0-			-0-
07	837	N	434	-0-	-403	-0-	34	1	400	2	Y	-0-			-0-
08	713	N	632	-0-	-81	-0-	51	1	581	2	Y	-0-			-0-
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	48	1	557	2	Y	-0-			-0-
10	0		655	-0-	655	655	54	1	601	2	Y	-0-			-0-
11	0		648	-0-	648	1303	56	1	592	2	Y	-0-			-0-

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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0		-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
06	420	N	401	-0-	-19	-0-	36	1	365	2	Y	-0-			-0-
07	434	N	337	-0-	-97	-0-	26	1	311	2	Y	-0-			-0-
08	403	N	344	-0-	-59	-0-	28	1	316	2	Y	-0-			-0-
09	390	N	291	-0-	-99	-0-	23	1	268	2	Y	-0-			-0-
10	0		290	-0-	290	290	24	1	266	2	Y	-0-			-0-
11	0		329	-0-	329	619	28	1	301	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
06	420	N	416	-0-	-4	-0-	38	1	378	2	Y	-0-			-0-
07	434	N	430	-0-	-4	-0-	33	1	397	2	Y	-0-			-0-
08	465	N	419	-0-	-46	-0-	34	1	385	2	Y	-0-			-0-
09	420	N	387	-0-	-33	-0-	31	1	356	2	Y	-0-			-0-
10	0		402	-0-	402	402	33	1	369	2	Y	-0-			-0-
11	0		383	-0-	383	785	33	1	350	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
06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	192	1	1922	2	Y	-0-			-0-
07	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	167	1	1980	2	Y	-0-			-0-
08	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	177	1	2007	2	Y	-0-			-0-
09	2100	N	1882	-0-	-218	-0-	149	1	1733	2	Y	-0-			-0-
10	0		2057	-0-	2057	2057	170	1	1887	2	Y	-0-			-0-
11	0		2003	-0-	2003	4060	172	1	1831	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
06	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	204	1	2044	2	Y	-0-			-0-
07	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	152	1	1798	2	Y	-0-			-0-
08	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	164	1	1868	2	Y	-0-			-0-
09	1530	N	1475	-0-	-55	-0-	117	1	1358	2	Y	-0-			-0-
10	0		1510	-0-	1510	1510	125	1	1385	2	Y	-0-			-0-
11	0		1492	-0-	1492	3002	128	1	1364	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
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	81	1	813	2	Y	-0-			-0-
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	58	1	687	2	Y	-0-			-0-
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	51	1	584	2	Y	-0-			-0-
09	600	N	569	-0-	-31	-0-	45	1	524	2	Y	-0-			-0-
10	0		567	-0-	567	567	47	1	520	2	Y	-0-			-0-
11	0		523	-0-	523	1090	45	1	478	2	Y	-0-			-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	158	1	1582	2	Y	-0-					-0-
07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	130	1	1535	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	88	1	996	2	Y	-0-					-0-
09	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	220	1	2559	2	Y	-0-					-0-
10	0		2839	-0-	2839	2839	235	1	2604	2	Y	-0-					-0-
11	0		2706	-0-	2706	5545	232	1	2474	2	Y	-0-					-0-

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
06	480	N	404	-0-	-76	-0-	37	1	367	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	296	-0-	-169	-0-	23	1	273	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	155	-0-	-217	-0-	13	1	142	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	80	-0-	-310	-0-	6	1	74	2	Y	-0-					-0-
10	0		258	-0-	258	258	21	1	237	2	Y	-0-					-0-
11	0		144	-0-	144	402	12	1	132	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
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	36	1	359	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	378	-0-	-25	-0-	29	1	349	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	366	-0-	-37	-0-	30	1	336	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	337	-0-	-53	-0-	27	1	310	2	Y	-0-					-0-
10	0		345	-0-	345	345	29	1	316	2	Y	-0-					-0-
11	0		336	-0-	336	681	29	1	307	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
06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	174	1	1736	2	Y	-0-					-0-
07	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	169	1	2000	2	Y	-0-					-0-
08	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	163	1	1855	2	Y	-0-					-0-
09	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	169	1	1974	2	Y	-0-					-0-
10	0		2192	-0-	2192	2192	181	1	2011	2	Y	-0-					-0-
11	0		2252	-0-	2252	4444	193	1	2059	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
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	19	1	191	2	Y	79					134
							87	9									
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	15	1	179	2	Y	80					214
							88	9									
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	15	1	174	2	Y	33					247
							36	9									
09	300	N	150	-0-	-150	-0-	12	1	138	2	Y	-0-					247
10	0		186	-0-	186	186	14	1	150	2	Y	20					267
							22	9									
11	0		179	-0-	179	365	15	1	164	2	Y	-0-					267

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
06	300	N	217	-0-	-83	-0-	20	1	197	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	184	-0-	-95	-0-	14	1	170	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	184	-0-	-64	-0-	15	1	169	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	149	-0-	-61	-0-	12	1	137	2	Y	-0-					-0-
10	0		187	-0-	187	187	15	1	172	2	Y	-0-					-0-
11	0		160	-0-	160	347	14	1	146	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	96	1	957	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	901	-0-	-184	-0-	70	1	831	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	976	-0-	-109	-0-	79	1	897	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	847	-0-	-203	-0-	67	1	780	2	Y	-0-					-0-
10	0		869	-0-	869	869	72	1	797	2	Y	-0-					-0-
11	0		877	-0-	877	1746	75	1	802	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
06	270	N	239	-0-	-31	-0-	22	1	217	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	248	-0-	-31	-0-	19	1	229	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	20	1	228	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	218	-0-	-22	-0-	17	1	201	2	Y	-0-					-0-
10	0		251	-0-	251	251	21	1	230	2	Y	-0-					-0-
11	0		199	-0-	199	450	17	1	182	2	Y	-0-					-0-

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
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	29	1	293	2	Y	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	27	1	319	2	Y	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	28	1	317	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	224	-0-	-106	-0-	18	1	206	2	Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARDINER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 183474 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9932 - 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
06	1080	N	773	-0-	-307	-0-	70	1	703	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	4703	-0-	1603	1603	366	1	4337	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	4867	-0-	1767	3370	394	1	4473	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	4211	-0-	1211	4581	333	1	3878	2	Y	-0-					-0-
10	0		4100	-0-	4100	8681	339	1	3761	2	Y	-0-					-0-
11	0		3541	-0-	3541	12222	304	1	3237	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 183816 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10076 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

HOLCOMB WELL #: 5 RRCID -> 183817 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 9966 - 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
06	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	197	1	1969	2	Y	-0-					-0-
07	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	178	1	2105	2	Y	-0-					-0-
08	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	181	1	2057	2	Y	-0-					-0-
09	2160	N	2015	-0-	-145	-0-	159	1	1856	2	Y	-0-					-0-
10	0		1921	-0-	1921	1921	159	1	1762	2	Y	-0-					-0-
11	0		1908	-0-	1908	3829	164	1	1744	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 9 RRCID -> 185807 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9952 - 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
06	120	N	57	-0-	-63	-0-	5	1	52	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	68	-0-	-56	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	8	1	91	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	24	-0-	-36	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
10	0		99	-0-	99	99	8	1	91	2	Y	-0-					-0-
11	0		152	-0-	152	251	13	1	139	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 186735 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.10152 - 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
06	2040	N	1418	-0-	-622	-0-	129	1	1289	2	Y	-0-					-0-
07	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	182	1	2155	2	Y	-0-					-0-
08	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	191	1	2173	2	Y	-0-					-0-
09	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	168	1	1954	2	Y	-0-					-0-
10	0		2201	-0-	2201	2201	182	1	2019	2	Y	-0-					-0-
11	0		2155	-0-	2155	4356	185	1	1970	2	Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (BODENHEIM-TRANS) 97752 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	570	X	476	-0-	-94	-0-	29	1	447	3	Y	-0-					28
07	651	N	438	-0-	-213	-0-	438	3			Y	-0-					28
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	501	3	13	9	Y	12					40
*09	480	N	431	-0-	-49	-0-	46	1	376	3	Y	8					48
							9	9									
*10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	152	1	429	3	Y	-0-					48
*11	510	N	495	-0-	-15	-0-	182	1	313	3	Y	-0-					48

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 143850 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10438 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		45	-0-	45	45	45	3			Y	-0-					-0-
11	0		128	-0-	128	173	128	3			Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 9 RRCID -> 144377 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 10841 PERF.10576 - 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
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	13	-0-	-111	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	4881	-0-	1781	1781	4881	3			Y	-0-					-0-
09	0		4819	-0-	4819	6600	4819	3			Y	-0-					-0-
10	0		5018	-0-	5018	11618	5018	3			Y	-0-					-0-
11	0		4386	-0-	4386	16004	4386	3			Y	-0-					-0-

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 8 RRCID -> 144421 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10525 - 10713

06	660	X	489	-0-	-171	-0-	489	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	107	-0-	-203	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	157	-0-	-246	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
09	0		55	-0-	55	55	55	3			Y	-0-					-0-
10	0		45	-0-	45	100	45	3			Y	-0-					-0-
11	0		561	-0-	561	661	561	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

06	720	N	710	-0-	-10	-0-	710	3			Y	-0-					-0-
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			Y	-0-					-0-
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			Y	-0-					-0-
09	0		750	-0-	750	750	750	3			Y	-0-					-0-
10	0		774	-0-	774	1524	774	3			Y	-0-					-0-
11	0		744	-0-	744	2268	744	3			Y	-0-					-0-

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 144605 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10442 - 10659

06	960	N	897	-0-	-63	-0-	890	3	7	9	Y	6					31
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	979	3	7	9	Y	6					37
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	958	3	7	9	Y	6					43
09	0		952	-0-	952	952	948	3	4	9	Y	4					47
10	0		1007	-0-	1007	1959	998	3	9	9	Y	8	35	1			20
11	0		888	-0-	888	2847	881	3	7	9	Y	6					26

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 144699 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10539 - 10638

06	810	N	809	-0-	-1	-0-	809	3			Y	-0-					-0-
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			Y	-0-					-0-
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			Y	-0-					-0-
09	0		1017	-0-	1017	1017	1017	3			Y	-0-					-0-
10	0		1156	-0-	1156	2173	1156	3			Y	-0-					-0-
11	0		1564	-0-	1564	3737	1564	3			Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 144701 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10510 - 10608

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	2370	N	2238	-0-	-132	-0-	2226	3	12	9	Y	11	128	1			25
07	2542	N	1968	-0-	-574	-0-	1961	3	7	9	Y	6					31
08	2356	N	2182	-0-	-174	-0-	2165	3	17	9	Y	15					46
09	0		2413	-0-	2413	2413	2399	3	14	9	Y	13					59
10	0		2350	-0-	2350	4763	2318	3	32	9	Y	29					88
11	0		1948	-0-	1948	6711	1928	3	20	9	Y	18					106

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	262	-0-	-110	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
09	0		215	-0-	215	215	215	3			Y	-0-					-0-
10	0		273	-0-	273	488	272	3	1	9	Y	1					1
11	0		241	-0-	241	729	241	3			Y	-0-					1

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
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1522	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			Y	-0-					-0-
08	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2127	3	1	9	Y	1					1
09	0		2379	-0-	2379	2379	2378	3	1	9	Y	1					2
10	0		1999	-0-	1999	4378	1998	3	1	9	Y	1					3
11	0		1762	-0-	1762	6140	1761	3	1	9	Y	1					4

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
06	3000	N	3243	-0-	243	243	3241	3	2	9	Y	2					12
07	3100	N	3258	-0-	158	401	3255	3	3	9	Y	3					15
08	3100	N	3297	-0-	197	598	3295	3	2	9	Y	2					17
09	0		2472	-0-	2472	3070	2471	3	1	9	Y	1					18
10	0		2440	-0-	2440	5510	2436	3	4	9	Y	4	14	1			8
11	0		2659	-0-	2659	8169	2657	3	2	9	Y	2					10

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
06	510	N	470	-0-	-40	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
09	0		467	-0-	467	467	467	3			Y	-0-					-0-
10	0		539	-0-	539	1006	539	3			Y	-0-					-0-
11	0		357	-0-	357	1363	357	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
06	120	N	48	-0-	-72	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		61	-0-	61	61	61	3			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
*05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1202	3	2	9	N	2					75
*06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					75
*07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					75
*08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					75
*09	1020	N	933	-0-	-87	-0-	933	3			N	-0-					75
*10	1054	N	479	-0-	-575	-0-	479	3			N	-0-					75
*11	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					75

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
06	180	N	100	-0-	-80	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	36	-0-	-150	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
09	0		83	-0-	83	83	83	3			Y	-0-					-0-
10	0		201	-0-	201	284	201	3			Y	-0-					-0-
11	0		186	-0-	186	470	186	3			Y	-0-					-0-

STEVENS, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 150694 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10464 - 10600

06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					61
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	366	3	37	4	N	2					63
							2	9									
08	527	N	216	-0-	-311	-0-	216	3			N	-0-					63
09	0		120	-0-	120	120	120	3			N	-0-					63
10	0		34	-0-	34	154	34	3			N	-0-					63
11	0		135	-0-	135	289	135	3			N	-0-					63

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 150766 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9552 - 9572

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOLER WELL #: 1 RRCID -> 151552 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10608 - 10705

06	870	N	796	-0-	-74	-0-	796	3			Y	-0-					-0-
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	817	3	1	9	Y	1					1
08	899	N	744	-0-	-155	-0-	744	3			Y	-0-					1
09	0		624	-0-	624	624	624	3			Y	-0-					1
10	0		650	-0-	650	1274	650	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	0		630	-0-	630	1904	630	3			Y	-0-					-0-

STEVENS, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 151984 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10680

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	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

06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			Y	-0-					-0-
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			Y	-0-					-0-
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			Y	-0-					-0-
09	0		1007	-0-	1007	1007	1007	3			Y	-0-					-0-
10	0		1166	-0-	1166	2173	1166	3			Y	-0-					-0-
11	0		972	-0-	972	3145	972	3			Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KILLINGSWORTH "B" WELL #: 10 RRCID -> 152930 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10586 - 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
06	540	N	259	-0-	-281	-0-	257	3	2	9	Y	2	3	1			2
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	404	3	1	9	Y	1					3
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	445	3	4	9	Y	4					7
09	0		390	-0-	390	390	387	3	3	9	Y	3					10
10	0		366	-0-	366	756	357	3	9	9	Y	8					18
11	0		180	-0-	180	936	177	3	3	9	Y	3					21

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154081 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10573 - 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
06	300	N	150	-0-	-150	-0-	150	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
09	0		206	-0-	206	206	206	3			Y	-0-					-0-
10	0		273	-0-	273	479	272	3	1	9	Y	1					1
11	0		194	-0-	194	673	194	3			Y	-0-					1

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 10 L RRCID -> 154259 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10534 - 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
06	3420	X	3313	-0-	-107	-0-	3301	3	12	9	Y	11	13	1			12
07	3534	X	3321	-0-	-213	-0-	3314	3	7	9	Y	6					18
08	3534	X	3294	-0-	-240	-0-	3276	3	18	9	Y	16					34
09	0		3196	-0-	3196	3196	3182	3	14	9	Y	13					47
10	0		3016	-0-	3016	6212	2981	3	35	9	Y	32					79
11	0		3251	-0-	3251	9463	3232	3	19	9	Y	17					96

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
06	2010	N	1812	-0-	-198	-0-	154	1	1657	3	Y	1					1
							1	9									
07	2046	N	2002	-0-	-44	-0-	165	1	1837	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	2263	N	1544	-0-	-719	-0-	126	1	1418	3	Y	-0-					-0-
09	0		1281	-0-	1281	1281	108	1	1172	3	Y	1					1
							1	9									
10	0		974	-0-	974	2255	83	1	891	3	Y	-0-					1
11	0		2050	-0-	2050	4305	164	1	1886	3	Y	-0-	1	1			-0-

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
06	900	N	895	-0-	-5	-0-	895	3			N	-0-					172
07	992	N	861	-0-	-131	-0-	861	3			N	-0-					172
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	957	3	2	9	N	2					174
09	0		762	-0-	762	762	762	3			N	-0-					174
10	0		220	-0-	220	982	220	3			N	-0-					174
11	0		1001	-0-	1001	1983	1001	3			N	-0-					174

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
06	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2590	3	2	9	Y	2					83
07	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2487	3	6	9	Y	5	46	1			42
08	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2407	3	7	9	Y	6					48
09	0		2233	-0-	2233	2233	2229	3	4	9	Y	4					52
10	0		2360	-0-	2360	4593	2354	3	6	9	Y	5	33	1			24
11	0		2299	-0-	2299	6892	2292	3	7	9	Y	6					30

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
06	2010	N	2007	-0-	-3	-0-	223	1	1742	3	Y	38	107	1			56
							42	9									
07	2139	N	2036	-0-	-103	-0-	228	1	1765	3	Y	39					95
							43	9									
08	2108	N	2029	-0-	-79	-0-	229	1	1761	3	Y	35					130
							39	9									
09	0		1957	-0-	1957	1957	229	1	1684	3	Y	40	103	1			67
							44	9									
10	0		2014	-0-	2014	3971	237	1	1731	3	Y	42					109
							46	9									
11	0		1978	-0-	1978	5949	225	1	1699	3	Y	49					158
							54	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
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
09	0		283	-0-	283	283	283	3			Y	-0-					-0-
10	0		325	-0-	325	608	324	3	1	9	Y	1					1
11	0		266	-0-	266	874	266	3			Y	-0-					1

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
06	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
09	0		79	-0-	79	79	79	3			Y	-0-					-0-
10	0		125	-0-	125	204	125	3			Y	-0-					-0-
11	0		321	-0-	321	525	321	3			Y	-0-					-0-

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 11 RRCID -> 185302 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10669 - 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
06	540	N	433	-0-	-107	-0-	421	3	12	9	Y	11	12	1			12
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	540	3	7	9	Y	6					18
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	457	3	18	9	Y	16					34
09	0		411	-0-	411	411	398	3	13	9	Y	12					46
10	0		117	-0-	117	528	109	3	8	9	Y	7					53
11	0		168	-0-	168	696	164	3	4	9	Y	4					57

HARRISON, H GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 207678 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10606 - 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
06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1582	3	2	9	Y	2					117
07	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1687	3	7	9	Y	6	65	1			58
08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1580	3	8	9	Y	7					65
09	0		1466	-0-	1466	1466	1462	3	4	9	Y	4					69
10	0		1588	-0-	1588	3054	1581	3	7	9	Y	6	44	1			31
11	0		1543	-0-	1543	4597	1535	3	8	9	Y	7					38

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CULVER, G.W. GU WELL #: 1H RRCID -> 251483 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10918 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3810	X	612	-0-	-3198	-0-	76	1	535	3	N	1					212
							1	9									
07	3937	X	1342	-0-	-2595	-0-	74	1	1267	3	N	1	1	8			212
							1	9									
08	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	147	1	2356	3	N	13	1	8			224
							14	9									
09	0		2250	-0-	2250	2250	138	1	2099	3	N	12					236
							13	9									
10	0		1454	-0-	1454	3704	87	1	1355	3	N	11	178	1			69
							12	9									
11	0		1671	-0-	1671	5375	90	1	1572	3	N	8	2	8			75
							9	9									

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 T RRCID -> 272480 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10398 - 10601

06	690	X	656	-0-	-34	-0-	656	3			Y	-0-					-0-
07	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	3			Y	-0-					-0-
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-					-0-
09	0		629	-0-	629	629	629	3			Y	-0-					-0-
10	0		580	-0-	580	1209	579	3	1	9	Y	1					1
11	0		565	-0-	565	1774	565	3			Y	-0-					1

BASA RESOURCES, INC. 053974
FISHER G.U. WELL #: 1 RRCID -> 157355 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 10646

06	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2			Y	-0-					29
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					29
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					29
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					29
10	0		69	-0-	69	69	69	2			Y	-0-					29
11	0		42	-0-	42	111	42	2			Y	-0-					29

NETTLETON, E. M. WELL #: 21 RRCID -> 157358 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10641 - 10738

06	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			Y	-0-					18
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					18
08	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			Y	-0-					18
09	0		79	-0-	79	79	79	2			Y	-0-					18
10	0		139	-0-	139	218	139	2			Y	-0-					18
11	0		85	-0-	85	303	85	2			Y	-0-					18

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145078 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10450 - 10635

06	2760	N	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	11					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
08	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	17	59	1			6
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	0		2468	-0-	2468	2468	2467	2	1	9	Y	1					7
11	0		-0-	-0-	-0-	2468					Y	-0-					7

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145079 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10514 - 10609

06	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	5					24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	9	30	1			3
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	0		2548	-0-	2548	2548	2547	2	1	9	Y	1					4
11	0		-0-	-0-	-0-	2548					Y	-0-					4

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	33	-0-	33	42	33	2			Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	42					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
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	12					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	18	62	1			6
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	0		2263	-0-	2263	2263	2262	2	1	9	Y	1					7
11	0		-0-	-0-	-0-	2263					Y	-0-					7

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		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
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	3					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	9	11	1			3
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	0		49	-0-	49	49	49	2			Y	-0-					3
11	0		-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					3

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175578 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 10900 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
06	1890	N	1436	-0-	-454	-0-	1412	2	24	9	Y	22	18	1			18
07	2015	N	1533	-0-	-482	-0-	1513	2	20	9	Y	18	13	1			23
08	1829	N	1260	-0-	-569	-0-	1238	2	22	9	Y	20	22	1			21
09	0		944	-0-	944	944	925	2	19	9	Y	17	16	1			22
10	0		1315	-0-	1315	2259	1296	2	19	9	Y	17	24	1			15
11	0		-0-	-0-	-0-	2259					Y	19	18	1			16

BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183067 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10913 - 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
06	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1799	2	15	9	Y	14	20	1			21
07	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2211	2	23	9	Y	21	15	1			27
08	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1942	2	25	9	Y	23	26	1			24
09	0		1821	-0-	1821	1821	1800	2	21	9	Y	19	18	1			25
10	0		1582	-0-	1582	3403	1559	2	23	9	Y	21	28	1			18
11	0		-0-	-0-	-0-	3403					Y	21	21	1			18

TREADAWAY WELL #: 4 RRCID -> 188085 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10681 - 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
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	46	2	2	9	Y	2	1	1			1
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					1
08	62	N	27	-0-	-35	-0-	26	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	0		48	-0-	48	48	47	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	0		22	-0-	22	70	21	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	0		-0-	-0-	-0-	70					Y	1	1	1			1

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1433	2	20	9	Y	18	9	1			9
07	T. A.		1438	-0-	1438	1438	1427	2	11	9	Y	10	7	1			12
08	T. A.		1572	-0-	1572	3010	1561	2	11	9	Y	10	11	1			11
09	T. A.		1090	-0-	1090	4100	1081	2	9	9	Y	8	8	1			11
10	0		698	-0-	698	4798	688	2	10	9	Y	9	12	1			8
11	0		-0-	-0-	-0-	4798					Y	9	9	1			8

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
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1242	2	19	9	Y	17	16	1			16
07	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1926	2	18	9	Y	16	11	1			21
08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1953	2	19	9	Y	17	20	1			18
09	0		1662	-0-	1662	1662	1644	2	18	9	Y	16	14	1			20
10	0		1911	-0-	1911	3573	1894	2	17	9	Y	15	21	1			14
11	0		-0-	-0-	-0-	3573					Y	16	16	1			14

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
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1371	2	12	9	Y	11	15	1			15
07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1566	2	17	9	Y	15	11	1			19
08	992	N	568	-0-	-424	-0-	550	2	18	9	Y	16	18	1			17
09	0		1039	-0-	1039	1039	1024	2	15	9	Y	14	13	1			18
10	0		897	-0-	897	1936	880	2	17	9	Y	15	20	1			13
11	0		-0-	-0-	-0-	1936					Y	15	15	1			13

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
06	1350	N	1248	-0-	-102	-0-	1233	2	15	9	Y	14	14	1			15
07	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1501	2	15	9	Y	14	10	1			19
08	1023	N	482	-0-	-541	-0-	464	2	18	9	Y	16	18	1			17
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	13	1			18
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	20	1			12
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	14	1			13

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1302	2	14	9	Y	13	16	1			16
07	1147	N	1115	-0-	-32	-0-	1097	2	18	9	Y	16	11	1			21
08	1147	N	849	-0-	-298	-0-	829	2	20	9	Y	18	20	1			19
09	0		1975	-0-	1975	1975	1958	2	17	9	Y	15	14	1			20
10	0		1604	-0-	1604	3579	1586	2	18	9	Y	16	22	1			14
11	0		-0-	-0-	-0-	3579					Y	16	16	1			14

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					104
08	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			Y	-0-					104
09	0		14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-					104
10	0		9	-0-	9	23	9	2			Y	-0-					104
11	0		25	-0-	25	48	25	2			Y	-0-					104

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
06	2010	N	1733	-0-	-277	-0-	1700	2	33	9	N	30					147
07	2139	N	1760	-0-	-379	-0-	1732	2	28	9	N	25	82	1			90
08	1798	N	1766	-0-	-32	-0-	1729	2	37	9	N	34	82	1			42
09	0		1863	-0-	1863	1863	1827	2	36	9	N	33					75
10	0		1721	-0-	1721	3584	1688	2	33	9	N	30					105
11	0		1676	-0-	1676	5260	1646	2	30	9	N	27					132

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
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-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149323 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 11149 PERF.10892 - 11019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	350	-0-	-84	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
09	0		338	-0-	338	338	338	2			Y	-0-					-0-
10	0		316	-0-	316	654	316	2			Y	-0-					-0-
11	0		377	-0-	377	1031	377	2			Y	-0-					-0-

MACKEY, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 182032 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10696 - 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
06	270	N	180	-0-	-90	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	123	-0-	-187	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
09	0		95	-0-	95	95	95	2			Y	-0-					-0-
10	0		67	-0-	67	162	67	2			Y	-0-					-0-
11	0		112	-0-	112	274	112	2			Y	-0-					-0-

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 192669 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10884 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAWFORD, H. WELL #: 1 RRCID -> 192921 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10663 - 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
06	150	N	6	-0-	-144	-0-	6	2			N	-0-					202
07	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-					202
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					202
09	0		274	-0-	274	274	274	2			N	-0-					202
10	0		-0-	-0-	-0-	274					N	-0-					202
11	0		66	-0-	66	340	66	2			N	-0-					202

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
06	480	N	191	-0-	-289	-0-	191	2			N	-0-					136
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					136
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					136
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
10	0		4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					136
*11	630	N	12	-0-	-618	-0-	11	2	1	9	N	1	1	8			136

MCGREDE WELL #: 2 RRCID -> 198043 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10721 - 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
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

CRAWFORD, A. WELL #: 1 RRCID -> 198473 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10644 - 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
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					83
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					83
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					83
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201000 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 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
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	1			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/14/2021

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 6 RRCID -> 201905 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10432 - 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
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	780	N	618	-0-	-162	-0-	615	3	3	9	N	3	3	8			38
07	806	N	507	-0-	-299	-0-	507	3			N	-0-					38
08	806	N	351	-0-	-455	-0-	337	3	14	9	N	13					51
09	0		3479	-0-	3479	3479	3468	3	11	9	N	10					61
10	0		4136	-0-	4136	7615	4112	3	24	9	N	22					83
11	0		1545	-0-	1545	9160	1536	3	9	9	N	8					91

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CRAWFORD, H. WELL #: 2 RRCID -> 215135 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10306 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CRAWFORD, H. WELL #: 3 RRCID -> 230201 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10371 - 10710

06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					40
07	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					40
08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					40
09	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					40
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

LONGVIEW NORTH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255954 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11020 - 14600

06	6240	X	6012	-0-	-228	-0-	5949	2	63	9	N	57					165
07	5983	X	5673	-0-	-310	-0-	5649	2	24	9	N	22					187
08	5859	X	4582	-0-	-1277	-0-	4543	2	39	9	N	35	156	1			66
09	6420	X	4338	-0-	-2082	-0-	4301	2	37	9	N	34					100
*10	6634	X	5663	-0-	-971	-0-	5641	2	22	9	N	20					120
*11	6000	X	5113	-0-	-887	-0-	5056	2	57	9	N	52					172

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
FISHER FARMS WELL #: 1 RRCID -> 201912 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10639 PERF. 8996 - 10550

06	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-	137	1			45
07	2139	N	2077	-0-	-62	-0-	2077	2			N	-0-					45
08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					45
09	0		1621	-0-	1621	1621	1621	2			N	-0-					45
10	0		1867	-0-	1867	3488	1854	2	13	9	N	12					57
11	0		2155	-0-	2155	5643	2132	2	23	9	N	21					78

FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 206343 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 10443

06	2024	N	392	-0-	-1632	-0-	392	2			Y	-0-					53
07	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			Y	-0-					53
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					53
09	0		210	-0-	210	210	210	2			Y	-0-					53
10	0		292	-0-	292	502	292	2			Y	-0-					53
11	0		299	-0-	299	801	299	2			Y	-0-					53

FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217930 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 10461

06	526	N	35	-0-	-491	-0-	35	2			Y	-0-					185
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					185
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					185
09	0		180	-0-	180	180	180	2			Y	-0-					185
10	0		347	-0-	347	527	347	2			Y	-0-					185
11	0		345	-0-	345	872	345	2			Y	-0-					185

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CAMERON EXPLORATION, INC. //CONT.// 126996
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
06	2600	N	3293	-0-	693	13559	3097	2	196	9	Y	178	178	1			43
07	3100	N	2357	-0-	-743	12816	2357	2			Y	-0-					43
08	3100	N	1926	-0-	-1174	11642	1926	2			Y	-0-					43
09	0		1018	-0-	1018	12660	1018	2			Y	-0-					43
10	0		1966	-0-	1966	14626	1966	2			Y	-0-					43
11	0		1954	-0-	1954	16580	1954	2			Y	-0-					43

FISHER, MARVEL WELL #: 3 RRCID -> 223572 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9039 - 10532

06	15159	X	2979	-0-	-12180	-0-	2979	2			Y	-0-					87
07	2604	X	2541	-0-	-63	-0-	2541	2			Y	-0-					87
08	2604	X	2206	-0-	-398	-0-	2206	2			Y	-0-					87
09	0		2073	-0-	2073	2073	2073	2			Y	-0-					87
10	0		2132	-0-	2132	4205	2132	2			Y	-0-					87
11	0		2374	-0-	2374	6579	2368	2	6	9	Y	5					92

COOK EXPLORATION CO. 174337
CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 151097 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10595 - 10680

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCGREDE WELL #: 4 RRCID -> 175568 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10548 - 10634

06	1080	N	892	-0-	-188	-0-	892	2			N	-0-					165
07	899	N	878	-0-	-21	-0-	878	2			N	-0-					165
08	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-					165
09	3000	N	4042	-0-	1042	1042	4025	2	17	9	N	15					180
10	3100	N	2353	-0-	-747	295	2336	2	17	9	N	15					195
11	0		3577	-0-	3577	3872	3544	2	33	9	N	30					225

CRATON OPERATING LLC 186717
MOORE, JEMIMA WELL #: 1H RRCID -> 255116 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11120 - 13302

06	7350	X	6666	-0-	-684	-0-	191	1	6370	2	N	95	188	1			149
							105	9									
07	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	323	1	7443	2	N	70					219
							77	9									
08	7595	X	7319	-0-	-276	-0-	211	1	7033	2	N	68	188	1			99
							75	9									
09	7170	X	7062	-0-	-108	-0-	204	1	6794	2	N	58					157
							64	9									
10	7843	X	5876	-0-	-1967	-0-	169	1	5643	2	N	58					215
							64	9									
11	0		5960	-0-	5960	5960	248	1	5643	2	N	63	183	1			95
							69	9									

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
MACKEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129552 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10641 - 10751

06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					13
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					13
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					13
09	0		78	-0-	78	78	78	3			N	-0-					13
10	0		80	-0-	80	158	80	3			N	-0-					13
11	0		79	-0-	79	237	79	3			N	-0-					13

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
06	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	480 4	1 9	2026	3	N	4	1	8			60
07	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	128 7	1 9	1910	3	N	6					66
08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	128 4	1 9	1713	3	N	4					70
09	0		1926	-0-	1926	1926	128	1	1798	3	N	-0-					70
10	0		668	-0-	668	2594	96	1	572	3	N	-0-					70
11	0		1293	-0-	1293	3887	112	1	1181	3	N	-0-					70

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
06	780	N	752	-0-	-28	-0-	645	3	107	9	N	97	171	1	1	8	63
07	713	N	520	-0-	-193	-0-	435	3	85	9	N	77					140
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	668	3	210	9	N	191	176	1			155
09	0		810	-0-	810	810	663	3	147	9	N	134	175	1			114
10	0		713	-0-	713	1523	624	3	89	9	N	81					195
11	0		698	-0-	698	2221	595	3	103	9	N	94	196	1			93

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
06	2910	X	2518	-0-	-392	-0-	240 39	1 9	2239	3	N	35	4	8			56
07	3038	X	1778	-0-	-1260	-0-	248 6	1 9	1524	3	N	5	1	8			60
08	3038	X	2784	-0-	-254	-0-	248 11	1 9	2525	3	N	10					70
09	0		1950	-0-	1950	1950	240 15	1 9	1695	3	N	14	1	8			83
10	0		2901	-0-	2901	4851	248 64	1 9	2589	3	N	58	2	8			139
11	0		2683	-0-	2683	7534	232 54	1 9	2397	3	N	49	136	1			52

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
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-
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-

MCLENDON-COMBEST WELL #: 2 RRCID -> 143905 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10621 - 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
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					43
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689

CASTLEBERRY, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144104 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10588 - 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
06	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	120	1	1571	3	N	7	1	8			76
							8	9									
07	1860	X	1194	-0-	-666	-0-	65	1	1117	3	N	11	1	8			86
							12	9									
08	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	155	1	2783	3	N	9					95
							10	9									
09	0		2564	-0-	2564	2564	150	1	2405	3	N	8	1	8			102
							9	9									
10	0		2813	-0-	2813	5377	155	1	2635	3	N	21	1	8			122
							23	9									
11	0		2599	-0-	2599	7976	145	1	2426	3	N	25	134	1			13
							28	9									

CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 145987 COMPL. DATE 06/27/1993 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10611 - 10695

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-
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-

CASTLEBERRY J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145996 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10570 - 10648

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-
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-

MCMURREY WELL #: 3 RRCID -> 146289 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10541 - 10626

06	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	348	1	4899	3	N	54	73	1	1	8	102
							59	9									
07	5208	X	5132	-0-	-76	-0-	348	1	4760	3	N	22	2	8			122
							24	9									
08	5518	X	4693	-0-	-825	-0-	372	1	4309	3	N	11					133
							12	9									
09	0		5318	-0-	5318	5318	360	1	4933	3	N	23	1	8			155
							25	9									
10	0		5987	-0-	5987	11305	372	1	5559	3	N	51	185	1	2	8	19
							56	9									
11	0		5082	-0-	5082	16387	348	1	4700	3	N	31					50
							34	9									

MCKINLEY WELL #: 1 RRCID -> 146639 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10716 - 10785

06	360	N	267	-0-	-93	-0-	267	3			N	-0-					28
07	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	3			N	-0-					28
08	341	N	264	-0-	-77	-0-	264	3			N	-0-					28
09	0		246	-0-	246	246	246	3			N	-0-					28
10	0		246	-0-	246	492	246	3			N	-0-					28
11	0		238	-0-	238	730	238	3			N	-0-					28

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
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-
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-

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 148133 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10699 - 10760

06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1017	3	12	9	N	11	1	8			50
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	639	3	7	9	N	6					56
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1258	3	11	9	N	10					66
09	0		1075	-0-	1075	1075	1063	3	12	9	N	11	1	8			76
10	0		965	-0-	965	2040	951	3	14	9	N	13	1	8			88
11	0		637	-0-	637	2677	624	3	13	9	N	12	89	1			11

MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 148979 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10713 - 10784

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-
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-

MCMURREY WELL #: 4 RRCID -> 148993 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10564 - 10646

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 148995 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10755 - 10837

06	570	N	549	-0-	-21	-0-	549	3			N	-0-					17
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					17
08	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	3			N	-0-					17
09	0		571	-0-	571	571	571	3			N	-0-					17
10	0		589	-0-	589	1160	589	3			N	-0-					17
11	0		577	-0-	577	1737	577	3			N	-0-					17

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151173 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 12309 PERF.10771 - 10835

06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	42	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09	0		37	-0-	37	37	37	3			N	-0-					-0-
10	0		34	-0-	34	71	34	3			N	-0-					-0-
11	0		35	-0-	35	106	35	3			N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 2 RRCID -> 155240 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10664 - 10737

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-
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-

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
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3		N	-0-			-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
09	0		104	-0-	104	104	104	1		N	-0-			-0-
10	0		107	-0-	107	211	107	3		N	-0-			-0-
11	0		106	-0-	106	317	106	3		N	-0-			-0-

STINCHCOMB WELL #: 2 RRCID -> 156042 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 11178 PERF.10880 - 11053

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	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

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-
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-

STINCHCOMB WELL #: 3 RRCID -> 156847 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10988 - 11150

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DOBY WELL #: 2 RRCID -> 168812 COMPL. DATE 05/25/1998 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10717 - 10828

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-
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-

DOBY WELL #: 4 RRCID -> 185621 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10770

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-
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-

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
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-
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-

DOBY WELL #: 3 RRCID -> 188852 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10793 - 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
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-
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-

MCMURREY WELL #: 8 RRCID -> 189079 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10572 - 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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 8 RRCID -> 198379 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10752 - 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
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-
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-

MCMURREY WELL #: 9H RRCID -> 282055 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10825 - 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
06	23940	X	19877	-0-	-4063	-0-	960	1	18762	3	N	141	4	8			207
							155	9									
07	24459	X	23390	-0-	-1069	-0-	992	1	22248	3	N	136	157	1	3	8	183
							150	9									
08	31636	X	31636	-0-	-0-	-0-	992	1	30499	3	N	132	170	1			145
							145	9									
09	0		19494	-0-	19494	19494	960	1	18406	3	N	116	173	1	1	8	87
							128	9									
10	0		20556	-0-	20556	40050	992	1	19371	3	N	175	189	1	5	8	68
							193	9									
11	0		20451	-0-	20451	60501	960	1	19379	3	N	102					170
							112	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
06	17400	X	16594	-0-	-806	-0-	1590	1	14862	3	N	129	158	1			61
							142	9									
07	17825	X	16721	-0-	-1104	-0-	1643	1	14969	3	N	99					160
							109	9									
08	17515	X	17174	-0-	-341	-0-	1643	1	15479	3	N	47	151	1			56
							52	9									
09	16800	X	16080	-0-	-720	-0-	1590	1	14416	3	N	67					123
							74	9									
10	0		16166	-0-	16166	16166	1643	1	14421	3	N	93					216
							102	9									
11	0		15536	-0-	15536	31702	1590	1	13856	3	N	82	185	1			113
							90	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
06	17250	X	16643	-0-	-607	-0-	917	1	15558	3	N	153	162	1	8	8	133
							168	9									
07	17794	X	17613	-0-	-181	-0-	950	1	16477	3	N	169	168	1	8	8	126
							186	9									
08	25114	X	25114	-0-	-0-	-0-	1187	1	23770	3	N	143	159	1			110
							157	9									
09	23460	X	17287	-0-	-6173	-0-	961	1	16094	3	N	211	181	1	3	8	137
							232	9									
10	0		18807	-0-	18807	18807	1029	1	17524	3	N	231	182	1	8	8	178
							254	9									
11	0		17844	-0-	17844	36651	999	1	16651	3	N	176	195	1			159
							194	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
06	18540	X	16167	-0-	-2373	-0-	892	1	15147	3	N	116	156	1	5	8	128
							128	9									
07	16465	X	16465	-0-	-0-	-0-	892	1	15481	3	N	84	137	1	7	8	68
							92	9									
08	21960	X	21960	-0-	-0-	-0-	1040	1	20830	3	N	82					150
							90	9									
09	20100	X	15722	-0-	-4378	-0-	881	1	14745	3	N	87	184	1	2	8	51
							96	9									
10	0		16564	-0-	16564	16564	913	1	15542	3	N	99	6	8			144
							109	9									
11	0		16029	-0-	16029	32593	902	1	15027	3	N	91	185	1			50
							100	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
06	32940	X	32365	-0-	-575	-0-	32104	3	261	9	N	237	344	1	14	8	131
07	33697	X	31841	-0-	-1856	-0-	31644	3	197	9	N	179	163	1	16	8	131
08	32891	X	30983	-0-	-1908	-0-	30805	3	178	9	N	162	190	1			103
09	32370	X	28709	-0-	-3661	-0-	28480	3	229	9	N	208	186	1	5	8	120
10	0		29321	-0-	29321	29321	28972	3	349	9	N	317	191	1	11	8	235
11	0		27882	-0-	27882	57203	27552	3	330	9	N	300	375	1			160

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
06	15510	X	10305	-0-	-5205	-0-	10181	3	124	9	N	113	9	8			177
07	13113	X	10597	-0-	-2516	-0-	10487	3	110	9	N	100	155	1	7	8	115
08	13113	X	10219	-0-	-2894	-0-	10102	3	117	9	N	106	153	1			68
09	11970	X	11334	-0-	-636	-0-	11199	3	135	9	N	123	4	8			187
10	0		12512	-0-	12512	12512	12361	3	151	9	N	137	184	1	9	8	131
11	0		10901	-0-	10901	23413	10788	3	113	9	N	103					234

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689
MCLENDON-COMBEST-SPARKS-MCMURREY WELL #: 1H RRCID -> 285459 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 10644 PERF.11135 - 19556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43800	X	27249	-0-	-16551	-0-	1502	1	25483	3	N	240	165	1	15	8	200
							264	9									
07	45260	X	27429	-0-	-17831	-0-	1481	1	25673	3	N	250	357	1	13	8	80
							275	9									
08	45260	X	27182	-0-	-18078	-0-	1282	1	25674	3	N	205	185	1			100
							226	9									
09	27780	X	24784	-0-	-2996	-0-	1383	1	23150	3	N	228	186	1	4	8	138
							251	9									
10	0		25846	-0-	25846	25846	1418	1	24157	3	N	246	182	1	9	8	193
							271	9									
11	0		24506	-0-	24506	50352	1372	1	22877	3	N	234	195	1			232
							257	9									

MCLENDON-COMBEST-MCMURREY(ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 285660 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 10628 PERF.11757 - 16983

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23250	X	18557	-0-	-4693	-0-	1024	1	17373	3	N	145	170	1			97
							160	9									
07	23746	X	18724	-0-	-5022	-0-	1011	1	17533	3	N	164	141	1			120
							180	9									
08	22692	X	21261	-0-	-1431	-0-	1677	1	19415	3	N	154	188	1			86
							169	9									
09	0		20519	-0-	20519	20519	1793	1	18543	3	N	166	1	8			251
							183	9									
10	0		21045	-0-	21045	41564	1825	1	19038	3	N	165	187	1			229
							182	9									
11	0		19618	-0-	19618	61182	1746	1	17695	3	N	161	195	1			195
							177	9									

CLEMENS-CASTLEBERRY WELL #: 1H RRCID -> 292584 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11295 - 16680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	89280	X	81611	-0-	-7669	-0-	1080	1	79825	3	N	642	538	1			286
							706	9									
07	92256	X	82026	-0-	-10230	-0-	1116	1	80203	3	N	643	549	1			380
							707	9									
08	92256	X	80844	-0-	-11412	-0-	1116	1	79106	3	N	565	734	1			211
							622	9									
09	0		69903	-0-	69903	69903	1044	1	68250	3	N	554	357	1			408
							609	9									
10	0		68625	-0-	68625	138528	1080	1	66998	3	N	497	731	1			174
							547	9									
11	0		59345	-0-	59345	197873	1008	1	57917	3	N	382	387	1			169
							420	9									

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
SKLAR-HAYES WELL #: 1 RRCID -> 251976 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10256 - 10523

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	160
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	160
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	160
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	160
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	160
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	160

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
LONG TRUSTS, THE 507585
MACKEY, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 125780 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10696 - 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
06	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-					100
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					100
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					100
09	0		59	-0-	59	59	59	2			N	-0-					100
10	0		63	-0-	63	122	63	2			N	-0-					100
11	0		89	-0-	89	211	89	2			N	-0-					100

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
DENSON WELL #: 2 RRCID -> 140658 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10496 - 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
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
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

FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 145525 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10590 - 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
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-	63	1			42
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					42
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					42
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					42
10	0		109	-0-	109	109	109	2			N	-0-					42
11	0		103	-0-	103	212	102	2	1	9	N	1					43

DENSON WELL #: 5 RRCID -> 154486 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10532 - 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
06	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1890	2	3	9	N	3	90	1			40
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					40
08	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1524	2	13	9	N	12					52
09	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					52
10	0		1673	-0-	1673	1673	1673	2			N	-0-					52
11	0		1534	-0-	1534	3207	1512	2	22	9	N	20					72

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
06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					80
07	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2070	2	13	9	N	12					92
08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					92
09	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					92
10	0		1812	-0-	1812	1812	1784	2	28	9	N	25					117
*11	3000	N	1677	-0-	-1323	489	1663	2	14	9	N	13					130

CASTLEBERRY WELL #: 11 RRCID -> 163187 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10570 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861
CULPEPPER WELL #: 7 RRCID -> 166631 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10542 - 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
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					70
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					70
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					70
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					70
10	0		48	-0-	48	48	48	2			N	-0-					70
11	0		45	-0-	45	93	45	2			N	-0-					70

FLEWELLEN WELL #: 7 RRCID -> 167233 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10534 - 10590

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/24/2022

FLEWELLEN WELL #: 9 RRCID -> 172550 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10592 - 10682

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
WILLIAMS GU WELL #: 4H RRCID -> 261584 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11215 - 15000

06	4710	X	4662	-0-	-48	-0-	4662	2			N	-0-					244
07	4991	X	4503	-0-	-488	-0-	4500	2	3	9	N	3	3	8			244
08	4991	X	3706	-0-	-1285	-0-	3706	2			N	-0-					244
09	0		4861	-0-	4861	4861	4861	2			N	-0-					244
10	0		4703	-0-	4703	9564	4703	2			N	-0-					244
11	0		3899	-0-	3899	13463	3899	2			N	-0-					244

WILLIAMS GU WELL #: 5H RRCID -> 264520 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11201 - 14600

06	5130	X	4525	-0-	-605	-0-	4499	2	26	9	N	24	143	1			28
07	5084	X	3936	-0-	-1148	-0-	3921	2	15	9	N	14					42
08	4774	X	3605	-0-	-1169	-0-	3605	2			N	-0-					42
09	0		3302	-0-	3302	3302	3289	2	13	9	N	12					54
10	0		4606	-0-	4606	7908	4575	2	31	9	N	28					82
11	0		4228	-0-	4228	12136	4217	2	11	9	N	10					92

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A.J. WELL #: 4 RRCID -> 146167 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 10632

06	2670	X	1061	-0-	-1609	-0-	1006	2	55	9	N	50	85	1			11
07	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2779	2	13	9	N	12					23
08	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4102	2	1	9	N	1					24
09	2670	X	1373	-0-	-1297	-0-	1305	2	68	9	N	62	64	1			22
10	2759	X	1528	-0-	-1231	-0-	1527	2	1	9	N	1					23
*11	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3141	2	1	9	N	1					24

TUTTLE, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 236671 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10715 - 10735

06	2190	N	2022	-0-	-168	-0-	2021	2	1	9	N	1					144
07	2170	N	1746	-0-	-424	-0-	1745	2	1	9	N	1					145
08	2139	N	1677	-0-	-462	-0-	1676	2	1	9	N	1					146
09	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2146	2	1	9	N	1					147
10	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2176	2	1	9	N	1					148
*11	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1623	2	1	9	N	1					149

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
TUTTLE, A. J. WELL #: 7H RRCID -> 243955 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13196 PERF.11202 - 13058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5400	X	4717	-0-	-683	-0-	4716	2	1	9	N	1					90
07	5580	X	4074	-0-	-1506	-0-	4072	2	2	9	N	2					92
08	5270	X	3913	-0-	-1357	-0-	3912	2	1	9	N	1					93
09	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5008	2	1	9	N	1					94
10	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5078	2	1	9	N	1					95
11	4710	X	3788	-0-	-922	-0-	3786	2	2	9	N	2					97

R2Q OPERATING LLC 687719
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 158542 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10725 - 10857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					8
07	DLQ G-10		23	-0-	23	23	23	3			Y	-0-					8
08	DLQ G-10		9	-0-	9	32	9	3			Y	-0-					8
09	DLQ G-10		19	-0-	19	51	19	3			Y	-0-					8
10	DLQ G-10		29	-0-	29	80	29	3			Y	-0-					8
11	DLQ G-10		36	-0-	36	116	36	3			Y	-0-					8

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 163005 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10700 - 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
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		26	-0-	26	26	26	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5	-0-	5	31	5	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		27	-0-	27	58	27	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		4	-0-	4	62	4	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		38	-0-	38	100	38	3			Y	-0-					-0-

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
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					83
07	DLQ G-10		33	-0-	33	33	33	3			Y	-0-					83
08	DLQ G-10		27	-0-	27	60	27	3			Y	-0-					83
09	DLQ G-10		43	-0-	43	103	43	3			Y	-0-					83
10	DLQ G-10		40	-0-	40	143	40	3			Y	-0-					83
11	DLQ G-10		45	-0-	45	188	45	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
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					7
07	DLQ G-10		43	-0-	43	43	43	3			Y	-0-					7
08	DLQ G-10		179	-0-	179	222	179	3			Y	-0-					7
09	DLQ G-10		165	-0-	165	387	165	3			Y	-0-					7
10	DLQ G-10		56	-0-	56	443	56	3			Y	-0-					7
11	DLQ G-10		39	-0-	39	482	39	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
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					38
07	DLQ G-10		83	-0-	83	83	83	3			Y	-0-					38
08	DLQ G-10		7	-0-	7	90	7	3			Y	-0-					38
09	DLQ G-10		39	-0-	39	129	39	3			Y	-0-					38
10	DLQ G-10		37	-0-	37	166	37	3			Y	-0-					38
11	DLQ G-10		50	-0-	50	216	50	3			Y	-0-					38

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
R2Q OPERATING LLC //CONT.// 687719
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
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					24
07	DLQ G-10		39	-0-	39	39	39	3			Y	-0-					24
08	DLQ G-10		12	-0-	12	51	12	3			Y	-0-					24
09	DLQ G-10		40	-0-	40	91	40	3			Y	-0-					24
10	DLQ G-10		41	-0-	41	132	41	3			Y	-0-					24
11	DLQ G-10		42	-0-	42	174	42	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
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					74
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					74
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					74
09	0		341	-0-	341	341	341	3			N	-0-					74
10	0		298	-0-	298	639	298	3			N	-0-					74
11	0		307	-0-	307	946	307	3			N	-0-					74

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
06	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-					60
07	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					60
08	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					60
09	0		2578	-0-	2578	2578	2578	3			N	-0-					60
10	0		2272	-0-	2272	4850	2251	3	21	9	N	19					79
11	0		2320	-0-	2320	7170	2320	3			N	-0-					79

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
06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					115
07	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1667	3	97	9	N	88	178	1			25
08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					25
09	0		1850	-0-	1850	1850	1850	3			N	-0-					25
10	0		1615	-0-	1615	3465	1615	3			N	-0-					25
11	0		1899	-0-	1899	5364	1664	3	235	9	N	214	186	1			53

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 077062 COMPL. DATE 06/02/1978 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10472 - 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
06	720	N	660	-0-	-60	-0-	30	1	630	2	N	-0-					25
07	682	N	602	-0-	-80	-0-	40	1	562	2	N	-0-					25
08	713	N	631	-0-	-82	-0-	37	1	594	2	N	-0-					25
09	0		648	-0-	648	648	49	1	599	2	N	-0-					25
10	0		632	-0-	632	1280	46	1	586	2	N	-0-					25
11	0		566	-0-	566	1846	42	1	524	2	N	-0-					25

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 127843 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9304 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STEVENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136060 COMPL. DATE 09/25/1990 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10445 - 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
06	1440	N	1207	-0-	-233	-0-	1189	2	18	9	N	16	91	1			26
07	1798	N	1308	-0-	-490	-0-	1299	2	9	9	N	8					34
08	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2116	2	25	9	N	23					57
09	0		1447	-0-	1447	1447	1424	2	23	9	N	21					78
10	0		1515	-0-	1515	2962	1502	2	13	9	N	12					90
11	0		1780	-0-	1780	4742	1751	2	29	9	N	26					116

TOLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136722 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10531 - 10644

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 1 RRCID -> 138228 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10488 - 10620

06	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	104 81	1 9	2155	2	N	74	74	1			19
07	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	136	1	1917	2	N	-0-					19
08	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	127	1	2049	2	N	-0-					19
09	0		2000	-0-	2000	2000	150	1	1850	2	N	-0-					19
10	0		1453	-0-	1453	3453	106	1	1347	2	N	-0-					19
11	0		1929	-0-	1929	5382	144	1	1785	2	N	-0-					19

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138239 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 8588

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOLER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140325 COMPL. DATE 12/08/1991 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10438 - 10608

06	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					17
07	2728	N	2726	-0-	-2	-0-	2726	2			N	-0-					17
08	2666	N	2537	-0-	-129	-0-	2537	2			N	-0-					17
09	0		2253	-0-	2253	2253	2253	2			N	-0-					17
10	0		2732	-0-	2732	4985	2732	2			N	-0-					17
11	0		2359	-0-	2359	7344	2359	2			N	-0-					17

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FISHER-DUNCAN GU WELL #: 2 RRCID -> 140509 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10502 - 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
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	29	1	600	2	N	-0-					48
07	620	N	521	-0-	-99	-0-	35	1	486	2	N	-0-					48
08	651	N	482	-0-	-169	-0-	28	1	454	2	N	-0-					48
09	0		561	-0-	561	561	42	1	519	2	N	-0-					48
10	0		473	-0-	473	1034	34	1	439	2	N	-0-					48
11	0		481	-0-	481	1515	36	1	445	2	N	-0-					48

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
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141624 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10651 - 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
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	50	1	223	2	N	-0-					59
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	42	1	188	2	N	-0-					59
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	38	1	183	2	N	-0-					59
09	0		1104	-0-	1104	1104	159	1	914	2	N	28					87
							31	9									
10	0		449	-0-	449	1553	76	1	373	2	N	-0-					87
11	0		264	-0-	264	1817	50	1	214	2	N	-0-					87

TOLER GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 142084 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10478 - 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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					17
07	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					17
08	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					17
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

HAIRGROVE WELL #: 2 RRCID -> 144696 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10386 - 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
06	2010	N	1541	-0-	-469	-0-	1540	2	1	9	N	1					28
07	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					28
08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					28
09	0		1720	-0-	1720	1720	1720	2			N	-0-					28
10	0		1607	-0-	1607	3327	1605	2	2	9	N	2					30
11	0		1782	-0-	1782	5109	1782	2			N	-0-					30

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	180	N	47	-0-	-133	-0-	8	1	39	2	N	-0-			20
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	45	2	N	7			27
							8	9							
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	2	N	-0-			27
09	0		35	-0-	35	35	6	1	29	2	N	-0-			27
10	0		25	-0-	25	60	4	1	18	2	N	3			30
							3	9							
11	0		46	-0-	46	106	7	1	39	2	N	-0-			30

HARROUN-FINCH WELL #: 4 RRCID -> 144861 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 1058 - 10628

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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-

GRAY, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 146938 COMPL. DATE 09/11/1993 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10584 - 10663

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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-

THRASHER, S.R. WELL #: 3 RRCID -> 146944 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10512 - 10602

06	630	N	546	-0-	-84	-0-	546	2			N	-0-			19
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-			19
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-			19
09	0		650	-0-	650	650	650	2			N	-0-			19
10	0		536	-0-	536	1186	536	2			N	-0-			19
11	0		690	-0-	690	1876	690	2			N	-0-			19

JONES, G. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 149033 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10573 - 10663

06	3000	N	3236	-0-	236	236	3236	2			N	-0-			28
07	2836	N	2600	-0-	-236	-0-	2600	2			N	-0-			28
08	2015	N	1729	-0-	-286	-0-	1729	2			N	-0-			28
09	0		884	-0-	884	884	884	2			N	-0-			28
10	0		678	-0-	678	1562	678	2			N	-0-			28
11	0		2032	-0-	2032	3594	1931	2	101	9	N	92			120

THRASHER, S. R. WELL #: 4 RRCID -> 149357 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 10626

06	300	N	264	-0-	-36	-0-	264	2			N	-0-			14
07	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-			14
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			14
09	0		151	-0-	151	151	151	2			N	-0-			14
10	0		173	-0-	173	324	173	2			N	-0-			14
11	0		141	-0-	141	465	141	2			N	-0-			14

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

THRASHER, S. R. WELL #: 5 RRCID -> 150583 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10778 - 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
06	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					19
07	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					19
08	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					19
09	0		1681	-0-	1681	1681	1681	2			N	-0-					19
10	0		1827	-0-	1827	3508	1827	2			N	-0-					19
11	0		1604	-0-	1604	5112	1604	2			N	-0-					19

HARROUN-FINCH WELL #: 5 RRCID -> 150698 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 10766 PERF.10518 - 10632

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151216 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10856 - 10871

06	120	N	94	-0-	-26	-0-	4	1	89	2	Y	1					3
							1	9									
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	160	2	Y	2					5
							2	9									
08	217	N	119	-0-	-98	-0-	7	1	112	2	Y	-0-					5
09	0		155	-0-	155	155	12	1	143	2	Y	-0-					5
10	0		139	-0-	139	294	10	1	129	2	Y	-0-					5
11	0		164	-0-	164	458	12	1	152	2	Y	-0-					5

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-T RRCID -> 152915 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF.10594 - 10686

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
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	0		-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

06	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	240	1	4965	2	N	7					42
							8	9									
07	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	90	1	1272	2	N	50	52	1			40
							55	9									
08	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	205	1	3292	2	N	-0-					40
09	0		1158	-0-	1158	1158	87	1	1071	2	N	-0-					40
10	0		2898	-0-	2898	4056	211	1	2687	2	N	-0-					40
11	0		3775	-0-	3775	7831	280	1	3484	2	N	10					50
							11	9									

BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-T RRCID -> 154769 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10677 - 10792

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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

06	1230	N	1203	-0-	-27	-0-	1203	2			N	-0-			19
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-			19
08	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	1321	2			N	-0-			19
09	0		1284	-0-	1284	1284	1284	2			N	-0-			19
10	0		1170	-0-	1170	2454	1170	2			N	-0-			19
11	0		1382	-0-	1382	3836	1382	2			N	-0-			19

TOLER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157547 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10608 - 10698

06	4140	X	4136	-0-	-4	-0-	4136	2			N	-0-			14
07	4619	X	4357	-0-	-262	-0-	4357	2			N	-0-			14
08	4619	X	3343	-0-	-1276	-0-	3343	2			N	-0-			14
09	0		3828	-0-	3828	3828	3828	2			N	-0-			14
10	0		2709	-0-	2709	6537	2709	2			N	-0-			14
11	0		2728	-0-	2728	9265	2728	2			N	-0-			14

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF.10456 - 10549

06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	2	Y	-0-			-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	18	1	244	2	Y	-0-			-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	2	Y	-0-			-0-
09	0		102	-0-	102	102	7	1	95	2	Y	-0-			-0-
10	0		220	-0-	220	322	16	1	204	2	Y	-0-			-0-
11	0		174	-0-	174	496	12	1	162	2	Y	-0-			-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169638 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10466 - 10542

06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	41	1	580	2	Y	-0-			-0-
07	651	N	589	-0-	-62	-0-	39	1	550	2	Y	-0-			-0-
08	713	N	618	-0-	-95	-0-	42	1	576	2	Y	-0-			-0-
09	0		653	-0-	653	653	45	1	608	2	Y	-0-			-0-
10	0		608	-0-	608	1261	43	1	565	2	Y	-0-			-0-
11	0		621	-0-	621	1882	43	1	578	2	Y	-0-			-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171167 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10343 - 10517

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 171492 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10434 - 10533

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	17	1	241	2	Y	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	21	1	291	2	Y	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	166	2	Y	-0-					-0-
09	0		152	-0-	152	152	10	1	142	2	Y	-0-					-0-
10	0		183	-0-	183	335	13	1	170	2	Y	-0-					-0-
11	0		231	-0-	231	566	16	1	215	2	Y	-0-					-0-

JONES, G.H. GU WELL #: 7 RRCID -> 174960 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10696 - 10768

06	4230	X	3346	-0-	-884	-0-	154	1	3186	2	Y	5					78
							6	9									
07	4371	X	3542	-0-	-829	-0-	234	1	3293	2	Y	14					92
							15	9									
08	4092	X	3477	-0-	-615	-0-	203	1	3268	2	Y	5					97
							6	9									
09	0		3025	-0-	3025	3025	226	1	2793	2	Y	5					102
							6	9									
10	0		2656	-0-	2656	5681	194	1	2462	2	Y	-0-					102
11	0		892	-0-	892	6573	66	1	826	2	Y	-0-					102

JONES, G.H. GU WELL #: 6 RRCID -> 176909 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10812 - 10876

06	3000	N	2673	-0-	-327	491	123	1	2537	2	N	12					137
							13	9									
07	2899	N	2408	-0-	-491	-0-	159	1	2238	2	N	10	129	1			18
							11	9									
08	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	99	1	1592	2	N	-0-					18
09	0		1553	-0-	1553	1553	116	1	1429	2	N	7					25
							8	9									
10	0		1456	-0-	1456	3009	106	1	1350	2	N	-0-					25
11	0		1377	-0-	1377	4386	102	1	1273	2	N	2					27
							2	9									

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179754 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10712 - 10790

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180347 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10898 - 11052

06	336	X	22	-0-	-314	-0-	4	1	18	2	Y	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	6	-0-	-304	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
09	0		8	-0-	8	8	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
10	0		7	-0-	7	15	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
11	0		68	-0-	68	83	13	1	55	2	Y	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 195130 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 10504

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
06	6103	X	3546	-0-	-2557	-0-	3546	2			N	-0-					79
07	4650	X	3481	-0-	-1169	-0-	3481	2			N	-0-					79
08	3794	X	3667	-0-	-127	-0-	3667	2			N	-0-					79
09	0		3342	-0-	3342	3342	3342	2			N	-0-					79
10	0		3671	-0-	3671	7013	3671	2			N	-0-					79
11	0		3052	-0-	3052	10065	3034	2	18	9	N	16					95

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

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
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					114
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					114
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					114
09	0		88	-0-	88	88	87	2	1	9	N	1					115
10	0		50	-0-	50	138	50	2			N	-0-					115
11	0		29	-0-	29	167	27	2	2	9	N	2					117

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
06	4830	X	3307	-0-	-1523	-0-	756	1	2532	2	N	17	125	1			29
							19	9									
07	4991	X	3752	-0-	-1239	-0-	892	1	2851	2	N	8					37
							9	9									
08	3627	X	3451	-0-	-176	-0-	899	1	2543	2	N	8					45
							9	9									
09	0		2532	-0-	2532	2532	801	1	1725	2	N	5					50
							6	9									
10	0		2013	-0-	2013	4545	899	1	1110	2	N	4					54
							4	9									
11	0		1224	-0-	1224	5769	803	1	420	2	N	1					55
							1	9									

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
06	24	X	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	2	N	-0-					50
07	13	X	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-					50
08	620	X	7	-0-	-613	-0-	1	1	6	2	N	-0-					50
09	0		6	-0-	6	6	1	1	5	2	N	-0-					50
10	0		4	-0-	4	10	1	1	3	2	N	-0-					50
11	0		2	-0-	2	12	2	2			N	-0-					50

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253814 COMPL. DATE 04/25/2009 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
06	5070	X	4395	-0-	-675	-0-	804	1	3591	2	Y	-0-					26
07	5239	X	4735	-0-	-504	-0-	856	1	3879	2	Y	-0-					26
08	5239	X	4901	-0-	-338	-0-	851	1	4050	2	Y	-0-					26
09	0		4419	-0-	4419	4419	654	1	3765	2	Y	-0-					26
10	0		4981	-0-	4981	9400	839	1	4142	2	Y	-0-					26
11	0		4570	-0-	4570	13970	873	1	3697	2	Y	-0-					26

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	603 135	1 9	8548	2	N	123	113	1			47
07	9300	X	9291	-0-	-9	-0-	619 28	1 9	8644	2	N	25					72
08	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	637 59	1 9	8802	2	N	54					126
09	0		8995	-0-	8995	8995	616 25	1 9	8354	2	N	23					149
10	0		8986	-0-	8986	17981	632 22	1 9	8332	2	N	20					169
11	0		8677	-0-	8677	26658	603 21	1 9	8053	2	N	19					188

THRASHER WELL #: 2 RRCID -> 272156 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9194 - 10598

06	900	N	855	-0-	-45	-0-	855	2			N	-0-					65
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					65
08	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	2			N	-0-					65
09	0		850	-0-	850	850	850	2			N	-0-					65
10	0		845	-0-	845	1695	845	2			N	-0-					65
11	0		765	-0-	765	2460	765	2			N	-0-					65

SHOCO PRODUCTION LLC 778196
TUTTLE, A.J. WELL #: 2 RRCID -> 145055 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10492 - 10586

06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	982	2	20	9	N	18					150
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					150
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					150
09	0		1166	-0-	1166	1166	936	2	230	9	N	209	169	1			190
10	0		1008	-0-	1008	2174	914	2	94	9	N	85	173	1			102
11	0		624	-0-	624	2798	624	2			N	-0-					102

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 154267 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10662 - 10700

06	390	N	102	-0-	-288	-0-	102	2			N	-0-					46
07	279	N	45	-0-	-234	-0-	45	2			N	-0-					46
08	155	N	28	-0-	-127	-0-	28	2			N	-0-					46
09	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-					46
10	0		36	-0-	36	36	36	2			N	-0-					46
11	0		25	-0-	25	61	25	2			N	-0-					46

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
84 ENERGY LLC 856467
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
06	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			Y	-0-					27
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	208	2	6	9	Y	5	5	1			27
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	112	2	6	9	Y	5	5	1			27
09	0		21	-0-	21	21	21	2			Y	-0-					27
10	189	N	168	-0-	-21	-0-	159	2	9	9	Y	8					35
11	120	N	27	-0-	-93	-0-	27	2			Y	-0-					35

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
FLEWELLEN WELL #: 1LT RRCID -> 089802 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10654 - 10664

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	60	N	39	-0-	-21	-0-	9	1	30	2	Y	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	10	1	35	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	10	1	33	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	6	1	21	2	Y	-0-					-0-
10	0		44	-0-	44	44	9	1	35	2	Y	-0-					-0-
11	0		14	-0-	14	58	3	1	11	2	Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 198545 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 10634

06	240	N	181	-0-	-59	-0-	77	1	81	2	Y	21	33	1			18
							23	9									
07	155	N	102	-0-	-53	-0-	55	1	37	2	Y	9					27
							10	9									
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	89	1	102	2	Y	15					42
							17	9									
09	180	N	140	-0-	-40	-0-	68	1	70	2	Y	2	32	1			12
							2	9									
10	0		112	-0-	112	112	62	1	49	2	Y	1					13
							1	9									
11	0		109	-0-	109	221	64	1	45	2	Y	-0-					13

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200587 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 10552

06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	124	1	163	2	Y	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	137	1	162	2	Y	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	127	1	170	2	Y	-0-					-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	111	1	149	2	Y	-0-					-0-
10	0		274	-0-	274	274	125	1	149	2	Y	-0-					-0-
11	0		310	-0-	310	584	151	1	159	2	Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201145 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 10602

06	630	N	489	-0-	-141	-0-	198	1	291	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	427	-0-	-162	-0-	188	1	239	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	499	-0-	-152	-0-	200	1	299	2	Y	-0-					-0-
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	195	1	304	2	Y	-0-					-0-
10	0		498	-0-	498	498	212	1	286	2	Y	-0-					-0-
11	0		473	-0-	473	971	221	1	252	2	Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	447	1	1480	2	Y	-0-					15
07	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	573	1	2014	2	Y	3					18
							3	9									
08	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	624	1	2148	2	Y	17					35
							19	9									
09	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	499	1	1693	2	Y	-0-					35
10	0		2375	-0-	2375	2375	504	1	1871	2	Y	-0-					35
11	0		1454	-0-	1454	3829	352	1	1098	2	Y	4					39
							4	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	330	1	1084	2	Y	-0-					-0-
07	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	488	1	1724	2	Y	-0-					-0-
08	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	462	1	1584	2	Y	-0-					-0-
09	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	490	1	1689	2	Y	-0-					-0-
10	0		2272	-0-	2272	2272	477	1	1795	2	Y	-0-					-0-
11	0		3005	-0-	3005	5277	692	1	2313	2	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	522	-0-	-78	-0-	210	1	312	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	245	-0-	-375	-0-	116	1	129	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	316	-0-	-211	-0-	134	1	182	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	326	-0-	-184	-0-	134	1	192	2	Y	-0-					-0-
10	0		324	-0-	324	324	145	1	179	2	Y	-0-					-0-
11	0		358	-0-	358	682	171	1	187	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	183	-0-	-117	-0-	69	1	114	2	Y	-0-					35
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	7					42
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	91	1	193	2	Y	39					81
							43	9									
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	93	1	202	2	Y	-0-					81
10	0		300	-0-	300	300	91	1	209	2	Y	-0-					81
11	0		235	-0-	235	535	80	1	147	2	Y	7					88
							8	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	563	1	1878	2	Y	-0-					-0-
07	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	574	1	1994	2	Y	-0-					-0-
08	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	548	1	1846	2	Y	-0-					-0-
09	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	558	1	1889	2	Y	-0-					-0-
10	0		2733	-0-	2733	2733	580	1	2153	2	Y	-0-					-0-
11	0		2542	-0-	2542	5275	600	1	1942	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	4560	X	4511	-0-	-49	-0-	1000	1	3511	2	Y	-0-					-0-
07	4712	X	4554	-0-	-158	-0-	979	1	3575	2	Y	-0-					-0-
08	4712	X	4183	-0-	-529	-0-	919	1	3264	2	Y	-0-					-0-
09	4560	X	4285	-0-	-275	-0-	940	1	3345	2	Y	-0-					-0-
10	0		4353	-0-	4353	4353	891	1	3462	2	Y	-0-					-0-
11	0		3095	-0-	3095	7448	712	1	2383	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
06	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	568	1	931	2	Y	37	59	1			32
							41	9									
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	621	1	900	2	Y	15					47
							17	9									
08	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	638	1	1079	2	Y	28					75
							31	9									
09	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	700	1	1236	2	Y	3	57	1			21
							3	9									
10	0		1429	-0-	1429	1429	572	1	855	2	Y	2					23
							2	9									
11	0		985	-0-	985	2414	441	1	544	2	Y	-0-					23

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
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 108877 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10726 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1429	2	11	9	N	10					147
07	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1562	2	9	9	N	8					155
08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1413	2	13	9	N	12					167
*09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1394	2	22	9	N	20					187
*10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					187
*11	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					187

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEADOWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111252 COMPL. DATE 06/08/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133080 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10364 - 10525

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136219 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7490 - 10586

06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	715	2	43	9	Y	39					61
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	720	2	24	9	Y	22					83
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	809	2	14	9	Y	13	89	1			7
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1101	2	29	9	Y	26					33
10	0		1109	-0-	1109	1109	1106	2	3	9	Y	3					36
11	0		1200	-0-	1200	2309	1149	2	51	9	Y	46					82

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138416 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10550 - 10646

06	1680	X	1368	-0-	-312	-0-	1364	2	4	9	Y	4					76
07	1736	X	1362	-0-	-374	-0-	1317	2	45	9	Y	41	64	1			53
08	1736	X	1291	-0-	-445	-0-	1259	2	32	9	Y	29	70	1			12
09	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2296	2	26	9	Y	24					36
10	0		4674	-0-	4674	4674	4633	2	41	9	Y	37					73
11	0		4180	-0-	4180	8854	4130	2	50	9	Y	45	62	1			56

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEADOWS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139928 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10715 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	73	1	2360	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
07	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	75	1	2354	2	Y	3					7
							3	9									
08	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	74	1	2265	2	Y	5	10	1			2
							6	9									
09	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	65	1	2020	2	Y	5					7
							6	9									
10	0		2145	-0-	2145	2145	67	1	2071	2	Y	6	5	1			8
							7	9									
11	0		1265	-0-	1265	3410	40	1	1224	2	Y	1	6	1			3
							1	9									

KILLINGSWORTH WELL #: 2 RRCID -> 141007 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10740 - 10819

06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	33	1	1053	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
07	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	44	1	1393	2	Y	7					9
							8	9									
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	33	1	997	2	Y	7	14	1			2
							8	9									
09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	47	1	1466	2	Y	9					11
							10	9									
10	0		1264	-0-	1264	1264	39	1	1216	2	Y	8	9	1			10
							9	9									
11	0		1234	-0-	1234	2498	39	1	1193	2	Y	2	9	1			3
							2	9									

SPEAR WELL #: 4 RRCID -> 142040 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10730 - 10806

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

SPEAR WELL #: 5 RRCID -> 142218 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10690 - 10788

06	240	N	206	-0-	-34	-0-	6	1	200	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	6	1	201	2	Y	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	7	1	211	2	Y	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	7	1	205	2	Y	-0-					-0-
10	0		198	-0-	198	198	6	1	192	2	Y	-0-					-0-
11	0		139	-0-	139	337	4	1	135	2	Y	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142591 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 10060

06	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	1	75	1			6
07	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					6
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 142911 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079

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
06	613	N	613	-0-		-0-	-0-	17	1	551	2	Y	41	29	1			27
								45	9									
07	746	N	746	-0-		-0-	-0-	22	1	703	2	Y	19					46
								21	9									
08	1289	N	1289	-0-		-0-	-0-	40	1	1214	2	Y	32	67	1			11
								35	9									
09	769	N	769	-0-		-0-	-0-	22	1	699	2	Y	44					55
								48	9									
10	0		817	-0-		817	817	25	1	783	2	Y	8	42	1			21
								9	9									
11	0		682	-0-		682	1499	21	1	657	2	Y	4	12	1			13
								4	9									

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 4 RRCID -> 142987 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10707 - 10780

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
06	870	N	479	-0-		-391	-0-	14	1	455	2	Y	9	9	1			7
								10	9									
07	1321	N	1321	-0-		-0-	-0-	41	1	1272	2	Y	7					14
								8	9									
08	1592	N	1592	-0-		-0-	-0-	50	1	1532	2	Y	9	20	1			3
								10	9									
09	1185	N	1185	-0-		-0-	-0-	37	1	1144	2	Y	4					7
								4	9									
10	0		2387	-0-		2387	2387	74	1	2300	2	Y	12	5	1			14
								13	9									
11	0		1475	-0-		1475	3862	46	1	1428	2	Y	1	11	1			4
								1	9									

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 143636 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10751 - 10830

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
06	1800	N	1561	-0-		-239	-0-	44	1	1419	2	Y	89	85	1			63
								98	9									
07	1798	N	1434	-0-		-364	-0-	42	1	1330	2	Y	56					119
								62	9									
08	1674	N	1199	-0-		-475	-0-	36	1	1090	2	Y	66	160	1			25
								73	9									
09	1560	N	1357	-0-		-203	-0-	39	1	1221	2	Y	88					113
								97	9									
10	0		1397	-0-		1397	1397	40	1	1250	2	Y	97	84	1			126
								107	9									
11	0		1371	-0-		1371	2768	43	1	1310	2	Y	16	98	1			44
								18	9									

KILLINGSWORTH WELL #: 3 RRCID -> 143794 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10790 - 10856

06	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2022

SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 144381 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11268 - 11356

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
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-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN, MARY B. WELL #: 2 RRCID -> 145263 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11002 - 11076

06	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					15
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 145990 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10778 - 10852

06	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	71	1	2278	2	N	-0-					41
07	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	79	1	2466	2	N	-0-					41
08	2294	N	1801	-0-	-493	-0-	57	1	1744	2	N	-0-					41
09	2340	N	2259	-0-	-81	-0-	70	1	2189	2	N	-0-					41
10	0		2528	-0-	2528	2528	79	1	2449	2	N	-0-					41
11	0		772	-0-	772	3300	24	1	748	2	N	-0-					41

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 146465 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10770 - 10842

06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	4	1	139	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	25	-0-	-130	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	99	-0-	-51	-0-	3	1	96	2	Y	-0-					-0-
10	0		69	-0-	69	69	2	1	67	2	Y	-0-					-0-
11	0		84	-0-	84	153	3	1	81	2	Y	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147460 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10808 - 10920

06	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1642	2	112	9	Y	102	98	1			9
07	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			Y	-0-					9
08	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			Y	-0-					9
09	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			Y	-0-					9
10	0		3428	-0-	3428	3428	3428	2			Y	-0-					9
11	0		2310	-0-	2310	5738	2310	2			Y	-0-					9

EVANS, M. W. WELL #: 1 RRCID -> 148762 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10720 - 10784

06	240	N	235	-0-	-5	-0-	7	1	228	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	217	-0-	-93	-0-	7	1	210	2	Y	-0-					-0-
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	16	1	497	2	Y	-0-					-0-
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	16	1	505	2	Y	-0-					-0-
10	0		671	-0-	671	671	21	1	650	2	Y	-0-					-0-
11	0		663	-0-	663	1334	21	1	642	2	Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	51	1	1651	2	Y	39	37	1			27
							43	9									
07	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	67	1	2099	2	Y	25					52
							28	9									
08	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	68	1	2080	2	Y	29	70	1			11
							32	9									
09	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	67	1	2106	2	Y	38					49
							42	9									
10	0		2317	-0-	2317	2317	71	1	2199	2	Y	43	37	1			55
							47	9									
11	0		2043	-0-	2043	4360	64	1	1971	2	Y	7	43	1			19
							8	9									

WSGU10 (WALKE, JOHN NO.4) WELL #: 7 RRCID -> 151092 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7469 - 10528

06	2850	X	2683	-0-	-167	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
07	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2933	-0-	-12	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2790	-0-	-60	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
10	0		3233	-0-	3233	3233	3231	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	0		2841	-0-	2841	6074	2839	3	2	9	N	2	2	1			-0-

JONES, GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 151134 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 18040

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, CLEVE WELL #: 1-T RRCID -> 151907 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10748 - 10810

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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
10	0		53	-0-	53	53	53	3			N	-0-					-0-
11	0		54	-0-	54	107	54	3			N	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 155535 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10964 - 11066

06	4140	X	4126	-0-	-14	-0-	4118	2	8	9	Y	7					135
07	4650	X	4055	-0-	-595	-0-	3996	2	59	9	Y	54	114	1			75
08	4650	X	4189	-0-	-461	-0-	4131	2	58	9	Y	53	108	1			20
09	4500	X	3706	-0-	-794	-0-	3658	2	48	9	Y	44					64
10	0		2877	-0-	2877	2877	2805	2	72	9	Y	65					129
11	0		2922	-0-	2922	5799	2834	2	88	9	Y	80	109	1			100

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 155544 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10853 - 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
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1190	2	6	9	Y	5	5	1			5
07	620	N	544	-0-	-76	-0-	544	2			Y	-0-					5
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					5
09	600	N	398	-0-	-202	-0-	398	2			Y	-0-					5
10	0		747	-0-	747	747	747	2			Y	-0-					5
11	0		1013	-0-	1013	1760	1013	2			Y	-0-					5

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
06	5010	X	2286	-0-	-2724	-0-	2260	2	26	9	Y	24					43
07	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6060	2	33	9	Y	30					73
08	5487	X	3514	-0-	-1973	-0-	3495	2	19	9	Y	17	84	1			6
09	5310	X	568	-0-	-4742	-0-	568	2			Y	-0-					6
10	0		5622	-0-	5622	5622	5622	2			Y	-0-					6
11	0		4833	-0-	4833	10455	4763	2	70	9	Y	64					70

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
06	2010	X	1476	-0-	-534	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
07	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
08	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
09	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
10	0		1681	-0-	1681	1681	1679	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	0		1294	-0-	1294	2975	1292	3	2	9	N	2	2	1			-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
06	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
08	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
09	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
10	0		1795	-0-	1795	1795	1795	3			N	-0-					-0-
11	0		1933	-0-	1933	3728	1933	3			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
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
07	899	N	858	-0-	-41	-0-	858	3			N	-0-					-0-
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
10	0		1079	-0-	1079	1079	1072	3	7	9	N	6	6	1			-0-
11	0		982	-0-	982	2061	975	3	7	9	N	6	6	1			-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	2160	N	1929	-0-	-231	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	2168	-0-	-2	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
08	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
09	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
10	0		2773	-0-	2773	2773	2759	3	14	9	N	13	13	1			-0-
11	0		2619	-0-	2619	5392	2605	3	14	9	N	13	13	1			-0-

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
06	2970	X	1621	-0-	-1349	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	1470	-0-	-1599	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	1285	-0-	-1784	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
09	2670	X	1196	-0-	-1474	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
10	0		1084	-0-	1084	1084	1081	3	3	9	N	3	3	1			-0-
11	0		923	-0-	923	2007	920	3	3	9	N	3	3	1			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174517 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 7359 - 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
06	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
07	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
08	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
09	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
10	0		2455	-0-	2455	2455	2451	3	4	9	N	4	4	1			-0-
11	0		2338	-0-	2338	4793	2334	3	4	9	N	4	4	1			-0-

WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174888 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 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
06	3840	X	3179	-0-	-661	-0-	3179	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	3057	-0-	-911	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
08	3968	X	2984	-0-	-984	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	2723	-0-	-847	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
10	0		3026	-0-	3026	3026	3020	3	6	9	N	5	5	1			-0-
11	0		2702	-0-	2702	5728	2696	3	6	9	N	5	5	1			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 521 RRCID -> 174986 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 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
06	2400	N	2186	-0-	-214	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	2317	-0-	-163	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
08	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
09	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
10	0		2644	-0-	2644	2644	2641	3	3	9	N	3	3	1			-0-
11	0		2544	-0-	2544	5188	2541	3	3	9	N	3	3	1			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1) WELL #: 1 RRCID -> 175234 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
07	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
08	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1338	-0-	-282	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
10	0		1352	-0-	1352	1352	1350	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	0		1615	-0-	1615	2967	1613	3	2	9	N	2	2	1			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 402 RRCID -> 176101 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 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
06	600	N	551	-0-	-49	-0-	551	3			N	-0-					-0-
07	620	N	547	-0-	-73	-0-	547	3			N	-0-					-0-
08	651	N	494	-0-	-157	-0-	494	3			N	-0-					-0-
09	540	N	518	-0-	-22	-0-	518	3			N	-0-					-0-
10	0		534	-0-	534	534	534	3			N	-0-					-0-
11	0		533	-0-	533	1067	533	3			N	-0-					-0-

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
06	2850	X	2722	-0-	-128	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
07	2759	X	2457	-0-	-302	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
08	2759	X	2618	-0-	-141	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	2237	-0-	-493	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
10	0		2547	-0-	2547	2547	2543	3	4	9	N	4	4	1			-0-
11	0		2090	-0-	2090	4637	2086	3	4	9	N	4	4	1			-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
06	4860	X	4357	-0-	-503	-0-	4357	3			N	-0-					-0-
07	5022	X	4659	-0-	-363	-0-	4659	3			N	-0-					-0-
08	5022	X	4384	-0-	-638	-0-	4384	3			N	-0-					-0-
09	4740	X	4147	-0-	-593	-0-	4147	3			N	-0-					-0-
10	0		4201	-0-	4201	4201	4193	3	8	9	N	7	7	1			-0-
11	0		4225	-0-	4225	8426	4217	3	8	9	N	7	7	1			-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
06	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
07	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
08	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
09	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
10	0		1559	-0-	1559	1559	1558	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	0		1172	-0-	1172	2731	1171	3	1	9	N	1	1	1			-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	1710	N	1292	-0-	-418	-0-	1292	2			Y	-0-					16
07	2387	N	1934	-0-	-453	-0-	1934	2			Y	-0-					16
08	2294	N	1672	-0-	-622	-0-	1672	2			Y	-0-					16
09	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			Y	-0-					16
10	0		1431	-0-	1431	1431	1431	2			Y	-0-					16
11	0		1239	-0-	1239	2670	1239	2			Y	-0-					16

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
06	3360	X	2868	-0-	-492	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	2992	-0-	-480	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	3040	-0-	-432	-0-	3040	3			N	-0-					-0-
09	3360	X	2552	-0-	-808	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
10	0		2447	-0-	2447	2447	2443	3	4	9	N	4	4	1			-0-
11	0		2537	-0-	2537	4984	2533	3	4	9	N	4	4	1			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
07	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
08	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
10	0		1843	-0-	1843	1843	1841	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	0		1674	-0-	1674	3517	1672	3	2	9	N	2	2	1			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179375 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 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
06	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	3			N	-0-					-0-
07	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	3			N	-0-					-0-
08	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	3			N	-0-					-0-
09	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	3			N	-0-					-0-
10	0		3582	-0-	3582	3582	3573	3	9	9	N	8	8	1			-0-
11	0		981	-0-	981	4563	975	3	6	9	N	5	5	1			-0-

WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179586 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 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
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
09	390	N	305	-0-	-85	-0-	305	3			N	-0-					-0-
10	0		288	-0-	288	288	288	3			N	-0-					-0-
11	0		692	-0-	692	980	691	3	1	9	N	1	1	1			-0-

WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180057 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 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
06	1620	N	442	-0-	-1178	-0-	442	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	413	-0-	-982	-0-	413	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	326	-0-	-1100	-0-	326	3			N	-0-					-0-
09	450	N	176	-0-	-274	-0-	176	3			N	-0-					-0-
10	0		328	-0-	328	328	328	3			N	-0-					-0-
11	0		165	-0-	165	493	165	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180834 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 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
06	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	3			N	-0-					-0-
07	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
08	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
09	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	3			N	-0-					-0-
10	0		3632	-0-	3632	3632	3629	3	3	9	N	3	3	1			-0-
11	0		3489	-0-	3489	7121	3486	3	3	9	N	3	3	1			-0-

WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180894 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 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
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 528 RRCID -> 181093 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 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
06	3030	X	2186	-0-	-844	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	2709	-0-	-546	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	2310	-0-	-945	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
09	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
10	0		2898	-0-	2898	2898	2895	3	3	9	N	3	3	1			-0-
11	0		2608	-0-	2608	5506	2606	3	2	9	N	2	2	1			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 108 RRCID -> 181399 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 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
06	1140	N	1024	-0-	-116	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	614	-0-	-657	-0-	614	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	775	-0-	-496	-0-	775	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	631	-0-	-389	-0-	631	3			N	-0-					-0-
10	0		235	-0-	235	235	235	3			N	-0-					-0-
11	0		1241	-0-	1241	1476	1240	3	1	9	N	1	1	1			-0-

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
06	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
07	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3			N	-0-					-0-
08	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
09	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
10	0		2922	-0-	2922	2922	2918	3	4	9	N	4	4	1			-0-
11	0		2517	-0-	2517	5439	2513	3	4	9	N	4	4	1			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 530 RRCID -> 181824 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 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
06	870	N	710	-0-	-160	-0-	710	3			N	-0-					-0-
07	806	N	702	-0-	-104	-0-	702	3			N	-0-					-0-
08	744	N	658	-0-	-86	-0-	658	3			N	-0-					-0-
09	720	N	631	-0-	-89	-0-	631	3			N	-0-					-0-
10	0		601	-0-	601	601	601	3			N	-0-					-0-
11	0		529	-0-	529	1130	529	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 110 RRCID -> 181908 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 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
06	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	3057	-0-	-384	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	2376	-0-	-1065	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
09	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	3			N	-0-					-0-
10	0		3105	-0-	3105	3105	3102	3	3	9	N	3	3	1			-0-
11	0		3832	-0-	3832	6937	3828	3	4	9	N	4	4	1			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183344 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 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
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183513 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 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
06	3570	X	3481	-0-	-89	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
07	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	3			N	-0-					-0-
08	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	3			N	-0-					-0-
09	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	3			N	-0-					-0-
10	0		4904	-0-	4904	4904	4870	3	34	9	N	31	31	1			-0-
11	0		4391	-0-	4391	9295	4360	3	31	9	N	28	28	1			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183763 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 529 RRCID -> 183795 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 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
06	1410	N	360	-0-	-1050	-0-	360	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	668	-0-	-1843	-0-	668	3			N	-0-					-0-
08	465	N	297	-0-	-168	-0-	297	3			N	-0-					-0-
09	360	N	277	-0-	-83	-0-	277	3			N	-0-					-0-
10	0		901	-0-	901	901	901	3			N	-0-					-0-
11	0		1114	-0-	1114	2015	1113	3	1	9	N	1	1	1			-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-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
06	3150	X	2022	-0-	-1128	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	1722	-0-	-1533	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
08	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
09	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
10	0		2809	-0-	2809	2809	2806	3	3	9	N	3	3	1			-0-
11	0		3000	-0-	3000	5809	2997	3	3	9	N	3	3	1			-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
06	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
07	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
08	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
09	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
10	0		2023	-0-	2023	2023	2017	3	6	9	N	5	5	1			-0-
11	0		1863	-0-	1863	3886	1859	3	4	9	N	4	4	1			-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
06	840	N	594	-0-	-246	-0-	594	3			N	-0-					-0-
07	837	N	402	-0-	-435	-0-	402	3			N	-0-					-0-
08	837	N	316	-0-	-521	-0-	316	3			N	-0-					-0-
09	600	N	324	-0-	-276	-0-	324	3			N	-0-					-0-
10	0		382	-0-	382	382	381	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	0		565	-0-	565	947	564	3	1	9	N	1	1	1			-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
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	1230	N	821	-0-	-409	-0-	821	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1008	-0-	-418	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1077	-0-	-163	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
10	0		1229	-0-	1229	1229	1226	3	3	9	N	3	3	1			-0-
11	0		902	-0-	902	2131	900	3	2	9	N	2	2	1			-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186939 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 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
06	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
07	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
08	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	3			N	-0-					-0-
09	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
10	0		3206	-0-	3206	3206	3202	3	4	9	N	4	4	1			-0-
11	0		2996	-0-	2996	6202	2992	3	4	9	N	4	4	1			-0-

WSGU1 (LACY, E. -13) WELL #: 13 RRCID -> 187058 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 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
06	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
07	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
08	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
10	0		1248	-0-	1248	1248	1247	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	0		1450	-0-	1450	2698	1449	3	1	9	N	1	1	1			-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 204 RRCID -> 187408 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 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
06	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	3			N	-0-					-0-
07	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	3			N	-0-					-0-
08	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	3			N	-0-					-0-
09	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	3			N	-0-					-0-
10	0		4033	-0-	4033	4033	4031	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	0		3935	-0-	3935	7968	3933	3	2	9	N	2	2	1			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 112 RRCID -> 188243 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 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
06	2190	N	1826	-0-	-364	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	2102	-0-	-161	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1972	-0-	-74	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
09	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
10	0		2117	-0-	2117	2117	2115	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	0		2414	-0-	2414	4531	2412	3	2	9	N	2	2	1			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188693 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 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
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190993 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
06	1530	N	1187	-0-	-343	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1332	-0-	-32	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
10	0		1381	-0-	1381	1381	1379	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	0		1452	-0-	1452	2833	1450	3	2	9	N	2	2	1			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PINE TREE I.S.D. WELL #: 6 RRCID -> 191581 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 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
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1830	-0-	-154	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1434	-0-	-333	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1599	-0-	-321	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
10	0		2093	-0-	2093	2093	2091	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	0		1781	-0-	1781	3874	1779	3	2	9	N	2	2	1			-0-

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
06	3000	N	6290	-0-	3290	7034	6290	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	7997	-0-	4897	11931	7997	3			N	-0-					-0-
08	20752	X	8821	-0-	-11931	-0-	8821	3			N	-0-					-0-
09	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	9201	3			N	-0-					-0-
10	0		9195	-0-	9195	9195	9165	3	30	9	N	27	27	1			-0-
11	0		3403	-0-	3403	12598	3383	3	20	9	N	18	18	1			-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
06	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
07	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
08	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
09	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
10	0		3110	-0-	3110	3110	3107	3	3	9	N	3	3	1			-0-
11	0		2823	-0-	2823	5933	2820	3	3	9	N	3	3	1			-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
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
10	0		1419	-0-	1419	1419	1419	3			N	-0-					-0-
11	0		1115	-0-	1115	2534	1115	3			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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	695	-0-	-948	-0-	695	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	998	-0-	-366	-0-	998	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1149	-0-	-171	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
10	0		1438	-0-	1438	1438	1429	3	9	9	N	8	8	1			-0-
11	0		63	-0-	63	1501	59	3	4	9	N	4	4	1			-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
06	2520	X	1799	-0-	-721	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
07	2604	X	2383	-0-	-221	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
08	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3431	-0-	431	431	3431	3			N	-0-					-0-
10	0		3223	-0-	3223	3654	3205	3	18	9	N	16	16	1			-0-
11	0		2968	-0-	2968	6622	2951	3	17	9	N	15	15	1			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4260	X	1645	-0-	-2615	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	4197	-0-	-205	-0-	4197	3			N	-0-					-0-
08	4402	X	2818	-0-	-1584	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	2549	-0-	-1711	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
10	0		2452	-0-	2452	2452	2448	3	4	9	N	4	4	1			-0-
11	0		1240	-0-	1240	3692	1237	3	3	9	N	3	3	1			-0-

HAMBY HEIRS 2-A WELL #: 1 RRCID -> 198263 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10727 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	Y	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	Y	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					-0-
10	0		30	-0-	30	30	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
11	0		41	-0-	41	71	1	1	40	2	Y	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203640 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	706	-0-	-584	-0-	706	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	177	-0-	-877	-0-	177	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	592	-0-	-493	-0-	592	3			N	-0-					-0-
09	720	N	481	-0-	-239	-0-	481	3			N	-0-					-0-
10	0		234	-0-	234	234	234	3			N	-0-					-0-
11	0		283	-0-	283	517	283	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204822 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	1867	-0-	-1043	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2368	-0-	-639	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	1774	-0-	-1233	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2661	-0-	-249	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
10	0		2490	-0-	2490	2490	2478	3	12	9	N	11	11	1			-0-
11	0		1233	-0-	1233	3723	1224	3	9	9	N	8	8	1			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 539 RRCID -> 206234 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	X	1272	-0-	-408	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
07	1736	X	1705	-0-	-31	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
08	1643	X	1046	-0-	-597	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
10	0		1206	-0-	1206	1206	1205	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	0		1358	-0-	1358	2564	1357	3	1	9	N	1	1	1			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206361 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
07	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	3			N	-0-					-0-
08	682	N	548	-0-	-134	-0-	548	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
10	0		1930	-0-	1930	1930	1926	3	4	9	N	4	4	1			-0-
11	0		1615	-0-	1615	3545	1611	3	4	9	N	4	4	1			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206886 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3330	X	2260	-0-	-1070	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	1925	-0-	-1516	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	2578	-0-	-708	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	2536	-0-	-644	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
10	0		3358	-0-	3358	3358	3354	3	4	9	N	4	4	1			-0-
11	0		2753	-0-	2753	6111	2749	3	4	9	N	4	4	1			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

06	2580	X	1507	-0-	-1073	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	1513	-0-	-1680	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	1499	-0-	-1694	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	1507	-0-	-1583	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
10	0		1343	-0-	1343	1343	1341	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	0		936	-0-	936	2279	934	3	2	9	N	2	2	1			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 544 RRCID -> 207881 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 10527

06	1530	N	1498	-0-	-32	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1286	-0-	-109	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
08	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
09	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
10	0		1958	-0-	1958	1958	1951	3	7	9	N	6	6	1			-0-
11	0		1795	-0-	1795	3753	1788	3	7	9	N	6	6	1			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 541 RRCID -> 208877 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 10599

06	3090	X	2160	-0-	-930	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	2292	-0-	-901	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
08	2480	X	2141	-0-	-339	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
09	2400	X	1971	-0-	-429	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
10	0		2130	-0-	2130	2130	2127	3	3	9	N	3	3	1			-0-
11	0		1978	-0-	1978	4108	1975	3	3	9	N	3	3	1			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 8 RRCID -> 208969 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 10577

06	3780	X	1801	-0-	-1979	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	2302	-0-	-1604	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	2264	-0-	-1797	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	1922	-0-	-2008	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
10	0		1944	-0-	1944	1944	1942	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	0		1549	-0-	1549	3493	1547	3	2	9	N	2	2	1			-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211118 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 10577

06	3090	X	1517	-0-	-1573	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	2380	-0-	-813	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
08	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	3			N	-0-					-0-
09	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
10	0		3508	-0-	3508	3508	3499	3	9	9	N	8	8	1			-0-
11	0		2466	-0-	2466	5974	2458	3	8	9	N	7	7	1			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 543 RRCID -> 219176 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 10530

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
08	620	N	531	-0-	-89	-0-	531	3			N	-0-					-0-
09	540	N	530	-0-	-10	-0-	530	3			N	-0-					-0-
10	0		595	-0-	595	595	591	3	4	9	N	4	4	1			-0-
11	0		399	-0-	399	994	395	3	4	9	N	4	4	1			-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
06	2190	N	1829	-0-	-361	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1802	-0-	-182	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
08	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1597	-0-	-233	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
10	0		1116	-0-	1116	1116	1115	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	0		1637	-0-	1637	2753	1636	3	1	9	N	1	1	1			-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
06	4800	X	3628	-0-	-1172	-0-	3628	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	3928	-0-	-1032	-0-	3928	3			N	-0-					-0-
08	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	3536	-0-	-94	-0-	3536	3			N	-0-					-0-
10	0		3624	-0-	3624	3624	3621	3	3	9	N	3	3	1			-0-
11	0		3730	-0-	3730	7354	3727	3	3	9	N	3	3	1			-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
06	3000	N	5542	-0-	2542	2542	167	1	5375	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3988	-0-	888	3430	123	1	3865	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3071	-0-	-29	3401	97	1	2974	2	Y	-0-					-0-
09	6309	X	2908	-0-	-3401	-0-	90	1	2818	2	Y	-0-					-0-
10	0		2858	-0-	2858	2858	89	1	2769	2	Y	-0-					-0-
11	0		2889	-0-	2889	5747	91	1	2798	2	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
06	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2673	-0-	-396	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	2752	-0-	-317	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
09	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3			N	-0-					-0-
10	0		3181	-0-	3181	3181	3168	3	13	9	N	12	12	1			-0-
11	0		3120	-0-	3120	6301	3107	3	13	9	N	12	12	1			-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
06	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
07	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
08	1116	X	1046	-0-	-70	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
09	1170	X	977	-0-	-193	-0-	977	3			N	-0-					-0-
10	0		1148	-0-	1148	1148	1142	3	6	9	N	5	5	1			-0-
11	0		1098	-0-	1098	2246	1092	3	6	9	N	5	5	1			-0-

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
06	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	3170	-0-	-457	-0-	3170	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3437	-0-	-190	-0-	3437	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	3180	-0-	-330	-0-	3180	3			N	-0-					-0-
10	0		3305	-0-	3305	3305	3302	3	3	9	N	3	3	1			-0-
11	0		3134	-0-	3134	6439	3131	3	3	9	N	3	3	1			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	2220	N	2132	-0-	-88	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
07	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
08	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
09	2130	N	1724	-0-	-406	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
10	0		2046	-0-	2046	2046	2044	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	0		2138	-0-	2138	4184	2136	3	2	9	N	2	2	1			-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
06	1500	N	1390	-0-	-110	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
09	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
10	0		1381	-0-	1381	1381	1378	3	3	9	N	3	3	1			-0-
11	0		1370	-0-	1370	2751	1367	3	3	9	N	3	3	1			-0-

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
06	2250	X	2149	-0-	-101	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	2107	-0-	-63	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
08	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
09	2160	N	2109	-0-	-51	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
10	0		2092	-0-	2092	2092	2086	3	6	9	N	5	5	1			-0-
11	0		1897	-0-	1897	3989	1891	3	6	9	N	5	5	1			-0-

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
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
07	713	N	704	-0-	-9	-0-	704	3			N	-0-					-0-
08	713	N	657	-0-	-56	-0-	657	3			N	-0-					-0-
09	720	N	662	-0-	-58	-0-	662	3			N	-0-					-0-
10	0		712	-0-	712	712	711	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	0		810	-0-	810	1522	809	3	1	9	N	1	1	1			-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
06	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	3			N	-0-					-0-
07	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	3			N	-0-					-0-
08	3534	X	3066	-0-	-468	-0-	3066	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	3005	-0-	-925	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
10	0		2858	-0-	2858	2858	2851	3	7	9	N	6	6	1			-0-
11	0		2891	-0-	2891	5749	2885	3	6	9	N	5	5	1			-0-

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
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	7	1	218	2	Y	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	11	1	339	2	Y	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	11	1	336	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	96	-0-	-24	-0-	3	1	93	2	Y	-0-					-0-
10	0		283	-0-	283	283	9	1	274	2	Y	-0-					-0-
11	0		365	-0-	365	648	11	1	354	2	Y	-0-					-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
06	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2710	3	62	9	Y	56					73
07	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2745	3	39	9	Y	35					108
08	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2696	3	23	9	Y	21					129
09	0		2468	-0-	2468	2468	2447	3	21	9	Y	19					148
10	0		2540	-0-	2540	5008	2540	3			Y	-0-					148
11	0		2347	-0-	2347	7355	2347	3			Y	-0-					148

LEE -B- GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016850 COMPL. DATE 06/20/1955 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 6841 - 6886

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195462 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6884 - 7062

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201267 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6832 - 6887

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
09	14B2 EXT	1305	-0-	1305	1305	139	1	1152	3		Y	13					20
						14	9										
10	14B2 EXT	416	-0-	416	1721	107	1	302	3		Y	6					26
						7	9										
11	14B2 EXT	81	-0-	81	1802	28	1	49	3		Y	4					30
						4	9										

LEE -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201340 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6813 - 6982

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BUTEO ENTERPRISES 114087
EAST TEXAS PLANT WELL #: 1 RRCID -> 115300 COMPL. DATE 04/03/1972 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 6869 - 7056

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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-	113	1			40
07	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2461	2	11	9	N	10					50
08	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2436	2	33	9	N	30					80
09	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2293	2	22	9	N	20					100
10	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2482	2	44	9	N	40					140
11	0		2111	-0-	2111	2111	2078	2	33	9	N	30					170

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
CULPEPPER, E. P. WELL #: 2 RRCID -> 016853 COMPL. DATE 07/23/1954 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	2			N	-0-					27
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					27
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					27
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					27
10	0		66	-0-	66	66	66	2			N	-0-					27
11	0		107	-0-	107	173	107	2			N	-0-					27

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 193114 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 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
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-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
HORTON, TOBY G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 020838 COMPL. DATE 02/05/2013 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
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-
09	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (PALUXY) 97752 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 172465 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 4590 - 4622

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

WILLOW SPRINGS (PETTIT) 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
06	2273	N	33	-0-	-2240	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			Y	-0-					-0-
09	0		18	-0-	18	18	18	2			Y	-0-					-0-
10	0		24	-0-	24	42	24	2			Y	-0-					-0-
11	0		25	-0-	25	67	25	2			Y	-0-					-0-

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
06	1290	N	984	-0-	-306	-0-	868	2	116	9	N	105					140
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	165	2	18	9	N	16					156
08	1147	N	731	-0-	-416	-0-	551	2	180	9	N	164	170	1			150
09	0		1526	-0-	1526	1526	1254	2	272	9	N	247	167	1			230
10	0		1504	-0-	1504	3030	1310	2	194	9	N	176	336	1			70
11	0		1513	-0-	1513	4543	1293	2	220	9	N	200					270

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
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
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
07	527	N	469	-0-	-58	-0-	469	2			N	-0-					-0-
08	558	N	420	-0-	-138	-0-	420	2			N	-0-					-0-
09	540	N	361	-0-	-179	-0-	361	2			N	-0-					-0-
10	465	N	303	-0-	-162	-0-	303	2			N	-0-					-0-
11	420	N	263	-0-	-157	-0-	263	2			N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY, E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 016950 COMPL. DATE 06/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7347 - 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
06	6300	X	6089	-0-	-211	-0-	6089	3			N	-0-					-0-
07	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	3			N	-0-					-0-
08	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6775	3			N	-0-					-0-
09	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	6576	3			N	-0-					-0-
10	0		6435	-0-	6435	6435	6435	3			N	-0-					-0-
11	0		6644	-0-	6644	13079	6644	3			N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 301 RRCID -> 016951 COMPL. DATE 05/17/1941 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7300 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	494	-0-	-46	-0-	494	3			N	-0-					-0-
07	558	N	427	-0-	-131	-0-	427	3			N	-0-					-0-
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
10	0		501	-0-	501	501	498	3	3	9	N	3	3	1			-0-
11	0		456	-0-	456	957	453	3	3	9	N	3	3	1			-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYS, MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 016955 COMPL. DATE 06/22/1941 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7317 - 7357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	510	N	222	-0-	-288	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	465	N	206	-0-	-259	-0-	206	3			N	-0-					-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
10	0		505	-0-	505	505	501	3	4	9	N	4	4	1			-0-
11	0		610	-0-	610	1115	606	3	4	9	N	4	4	1			-0-

WSCGU (HORTSON-DICKSON) WELL #: 510 RRCID -> 062148 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
07	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-					-0-
08	527	N	443	-0-	-84	-0-	443	3			N	-0-					-0-
09	480	N	176	-0-	-304	-0-	176	3			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 505 RRCID -> 171768 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6612 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
07	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
08	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
09	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	3			N	-0-					-0-
10	0		3177	-0-	3177	3177	3144	3	33	9	N	30	30	1			-0-
11	0		3713	-0-	3713	6890	3678	3	35	9	N	32	32	1			-0-

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
06	1200	N	1180	-0-	-20	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1095	-0-	-75	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
10	0		1039	-0-	1039	1039	1039	3			N	-0-					-0-
11	0		986	-0-	986	2025	986	3			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
06	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3150	-0-	50	50	3150	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	1303	-0-	-1239	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
09	2550	N	961	-0-	-1589	-0-	961	3			N	-0-					-0-
10	0		1135	-0-	1135	1135	1127	3	8	9	N	7	7	1			-0-
11	0		1108	-0-	1108	2243	1100	3	8	9	N	7	7	1			-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	750	N	730	-0-	-20	-0-	730	3			N	-0-					-0-
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
10	0		717	-0-	717	717	717	3			N	-0-					-0-
11	0		870	-0-	870	1587	870	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
10	0		963	-0-	963	963	963	3			N	-0-					-0-
11	0		493	-0-	493	1456	493	3			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
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
08	837	N	728	-0-	-109	-0-	728	3			N	-0-					-0-
09	750	N	646	-0-	-104	-0-	646	3			N	-0-					-0-
10	0		631	-0-	631	631	629	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	0		674	-0-	674	1305	672	3	2	9	N	2	2	1			-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
06	780	N	738	-0-	-42	-0-	738	3			N	-0-					-0-
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
10	0		915	-0-	915	915	909	3	6	9	N	5	5	1			-0-
11	0		870	-0-	870	1785	864	3	6	9	N	5	5	1			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 113 RRCID -> 195657 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7318 - 7361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
10	0		958	-0-	958	958	950	3	8	9	N	7	7	1			-0-
11	0		863	-0-	863	1821	855	3	8	9	N	7	7	1			-0-

WSGU11 (GRAY-7) WELL #: 8 RRCID -> 196639 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 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
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
10	0		785	-0-	785	785	781	3	4	9	N	4	4	1			-0-
11	0		735	-0-	735	1520	731	3	4	9	N	4	4	1			-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204232 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 542 RRCID -> 206993 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
	WSGU1 (LACY, E. -16)				WELL #: 16	RRCID -> 207710	COMPL. DATE 09/24/2004				TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7301 - 7346				
06	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
07	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	3			N	-0-					-0-
08	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
09	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
10	0		3361	-0-	3361	3361	3347	3	14	9	N	13	13	1			-0-
11	0		3438	-0-	3438	6799	3424	3	14	9	N	13	13	1			-0-
	WSGU11 (GRAY -2)				WELL #: 2	RRCID -> 245190	COMPL. DATE 11/22/2008				TOTAL DEPTH 10571		PERF. 7113 - 7266				
06	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
07	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	3			N	-0-					-0-
08	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	3			N	-0-					-0-
09	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	3			N	-0-					-0-
10	0		5081	-0-	5081	5081	5072	3	9	9	N	8	8	1			-0-
11	0		5286	-0-	5286	10367	5277	3	9	9	N	8	8	1			-0-

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
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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	5190	X	106	-0-	-5084	-0-	104	2	2	9	N	2	72	1	2	8	15
07	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5566	2	25	9	N	23					38
08	5363	X	3088	-0-	-2275	-0-	3069	2	19	9	N	17					55
09	0		3192	-0-	3192	3192	3168	2	24	9	N	22					77
10	0		7788	-0-	7788	10980	7731	2	57	9	N	52					129
11	0		713	-0-	713	11693	709	2	4	9	N	4	123	1			10

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195463 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6872 - 7062

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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	3840 X	3513	-0-	-327	-0-	296	1	3184	3	Y	30					111
						33	9									
07	3968 X	3692	-0-	-276	-0-	300	1	3353	3	Y	35	51	1			95
						39	9									
08	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	329	1	3712	3	Y	41					136
						45	9									
09	0	3933	-0-	3933	3933	329	1	3571	3	Y	30					166
						33	9									
10	0	3450	-0-	3450	7383	291	1	3122	3	Y	34					200
						37	9									
11	0	3467	-0-	3467	10850	274	1	3147	3	Y	42	162	1			80
						46	9									

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201268 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6994 - 7034

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	4050 X	3720	-0-	-330	-0-	3695	3	25	9	Y	23					119
07	4092 X	3907	-0-	-185	-0-	3879	3	28	9	Y	25					144
08	3968 X	3879	-0-	-89	-0-	3854	3	25	9	Y	23					167
09	0	3579	-0-	3579	3579	3564	3	15	9	Y	14					181
10	0	4024	-0-	4024	7603	3989	3	35	9	Y	32	137	1			76
11	0	3773	-0-	3773	11376	3744	3	29	9	Y	26					102

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
06	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	557	1	4354	3	Y	15	44	1			23
							17	9									
07	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	578	1	4488	3	Y	16					39
							18	9									
08	5084	X	4957	-0-	-127	-0-	569	1	4371	3	Y	15					54
							17	9									
09	0		4613	-0-	4613	4613	551	1	4044	3	Y	16	42	1			28
							18	9									
10	0		4740	-0-	4740	9353	569	1	4152	3	Y	17					45
							19	9									
11	0		4756	-0-	4756	14109	555	1	4179	3	Y	20					65
							22	9									

TOLER WELL #: 3 RRCID -> 204914 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7006 - 7046

06	5490	X	4387	-0-	-1103	-0-	4339	3	48	9	Y	44	82	1			130
07	5890	X	5702	-0-	-188	-0-	5643	3	59	9	Y	54					184
08	5890	X	5327	-0-	-563	-0-	5273	3	54	9	Y	49					233
09	0		4856	-0-	4856	4856	4793	3	63	9	Y	57	81	1			209
10	0		4253	-0-	4253	9109	4202	3	51	9	Y	46	80	1			175
11	0		4823	-0-	4823	13932	4757	3	66	9	Y	60	84	1			151

HAYES, CLAUDE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206337 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6833 - 6867

06	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4858	3	47	9	N	43	149	1			73
07	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	4995	3	42	9	N	38					111
08	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4808	3	44	9	N	40					151
09	0		3898	-0-	3898	3898	3867	3	31	9	N	28					179
10	0		4681	-0-	4681	8579	4649	3	32	9	N	29					208
11	0		4209	-0-	4209	12788	4152	3	57	9	N	52	146	1			114

HARRISON, P.D. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 206901 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6988 - 7025

06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1929	3	24	9	Y	22					22
07	3100	N	5163	-0-	2063	2063	5106	3	57	9	Y	52	12	1			62
08	3100	N	4962	-0-	1862	3925	4899	3	63	9	Y	57					119
09	0		4543	-0-	4543	8468	4495	3	48	9	Y	44					163
10	0		4784	-0-	4784	13252	4727	3	57	9	Y	52	103	1			112
11	0		4480	-0-	4480	17732	4411	3	69	9	Y	63					175

THRASHER, S.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207189 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6919 - 6921

06	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4212	3	20	9	N	18					75
07	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4299	3	29	9	N	26					101
08	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4245	3	18	9	N	16					117
09	0		3746	-0-	3746	3746	3732	3	14	9	N	13					130
10	0		4208	-0-	4208	7954	4189	3	19	9	N	17					147
11	0		4055	-0-	4055	12009	4031	3	24	9	N	22					169

HARRISON, P.D. 'C-1' G.U. WELL #: 3 RRCID -> 264897 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6828 - 6918

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		438	-0-	438	438	438	3			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		633	-0-	633	1071	633	3			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		559	-0-	559	1630	559	3			Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
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
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-
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-

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
CULPEPPER WELL #: 1 RRCID -> 016890 COMPL. DATE 05/03/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6876 - 7003

06	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	5132	2	32	9	N	29	70	1			69
07	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	5179	2	32	9	N	29					98
08	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	5231	2	24	9	N	22					120
09	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	5076	2	44	9	N	40					160
10	0	5010	-0-	5010	5010	4979	2	31	9	N	28	99	1			89
11	0	4788	-0-	4788	9798	4763	2	25	9	N	23					112

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 191469 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6790 - 6830

06	900 N	434	-0-	-466	-0-	432	2	2	9	N	2	36	1			179
07	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1191	2	1	9	N	1					180
08	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1758	2	1	9	N	1					181
09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	559	2	1	9	N	1	27	1			155
10	930 N	656	-0-	-274	-0-	655	2	1	9	N	1					156
*11	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1346	2	1	9	N	1					157

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3D RRCID -> 148804 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6736 - 6747

06	390 N	211	-0-	-179	-0-	14	1	197	2	Y	-0-					-0-
07	527 N	233	-0-	-294	-0-	16	1	217	2	Y	-0-					-0-
08	186 N	157	-0-	-29	-0-	11	1	146	2	Y	-0-					-0-
09	0	146	-0-	146	146	10	1	136	2	Y	-0-					-0-
10	0	138	-0-	138	284	10	1	128	2	Y	-0-					-0-
11	0	220	-0-	220	504	15	1	205	2	Y	-0-					-0-

SHOCO PRODUCTION LLC 778196
TUTTLE, A. J. WELL #: 1 C RRCID -> 016922 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6882 - 6909

06	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					1
07	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					1
08	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					1
09	0	1818	-0-	1818	1818	1818	2			N	-0-					1
10	0	1774	-0-	1774	3592	1774	2			N	-0-					1
11	0	1210	-0-	1210	4802	1210	2			N	-0-					1

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
FLEWELLEN WELL #: 1 RRCID -> 133903 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 10664

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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. 945936

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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 101 RRCID -> 016917 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6646 - 6785

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 501 RRCID -> 081756 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 6594 - 6648

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 510 RRCID -> 178103 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 6767

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 516 RRCID -> 193415 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 6761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
NORRIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 162626 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7486 - 7503

06	14B2 EXT	954	-0-	954	3803	919	2	35	9	N	32					190
07	14B2 EXT	910	-0-	910	4713	891	2	19	9	N	17	159	1			48
08	5585 X	872	-0-	-4713	-0-	861	2	11	9	N	10					58
09	1200 X	835	-0-	-365	-0-	807	2	28	9	N	25					83
10	0	829	-0-	829	829	805	2	24	9	N	22					105
11	0	864	-0-	864	1693	836	2	28	9	N	25					130

TAYLOR-ANNE WELL #: 1 RRCID -> 175476 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 6800 - 6822

06	14B2 EXT	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

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
06	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	2998	3	73	9	N	66	184	1			105
07	3441	X	3172	-0-	-269	-0-	3100	3	72	9	N	65					170
08	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3507	3	69	9	N	63	167	1			66
09	3330	X	1987	-0-	-1343	-0-	1911	3	76	9	N	69					135
10	0		1179	-0-	1179	1179	1151	3	28	9	N	25					160
11	0		1114	-0-	1114	2293	1114	3			N	-0-					160

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
06	870	N	734	-0-	-136	-0-	734	2			N	-0-					200
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1500	2	24	9	N	22	9	8			213
08	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1583	2	22	9	N	20					233
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	2	2	8			233
10	0		141	-0-	141	141	141	2			N	-0-					233
11	0		79	-0-	79	220	79	2			N	-0-					233

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		454	-0-	454	454	454	2			N	-0-					-0-
10	0		173	-0-	173	627	173	2			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	627					N	-0-					-0-

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
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	0		16	-0-	16	16	16	2			N	-0-					-0-
10	0		16	-0-	16	32	16	2			N	-0-					-0-
11	0		30	-0-	30	62	30	2			N	-0-					-0-

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 292624 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 11008 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
06	12900	X	11140	-0-	-1760	-0-	10977	2	163	9	N	148	184	1			114
07	13330	X	9291	-0-	-4039	-0-	9211	2	80	9	N	73					187
08	13330	X	7410	-0-	-5920	-0-	7353	2	57	9	N	52	178	1			61
09	0		2031	-0-	2031	2031	1821	2	210	9	N	191	191	1			61
10	0		3445	-0-	3445	5476	3445	2			N	-0-					61
11	0		-0-	-0-	-0-	5476					N	33					94

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
HAYES, C. WELL #: 3 RRCID -> 103064 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7500 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	14B2	EXT	101	-0-	101	101	101	2			N	-0-					110

THRASHER WELL #: 4 RRCID -> 115385 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7553 - 7655

06	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3258	2	31	9	N	28	115	1			77
07	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2909	2	31	9	N	28	1	8			104
08	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3323	2	7	9	N	6					110
09	0		3531	-0-	3531	3531	3501	2	30	9	N	27					137
10	0		3322	-0-	3322	6853	3298	2	24	9	N	22					159
11	0		3449	-0-	3449	10302	3409	2	40	9	N	36	66	1			129

H & T EXPLORATION, INC. 341571
WICKHAM PACKING CO. WELL #: A 2 RRCID -> 140145 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7387 - 8654

06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					88
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					88
08	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					88
09	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-					88
10	0		84	-0-	84	84	84	2			N	-0-					88
11	0		105	-0-	105	189	105	2			N	-0-					88

YATES, MARY ALICE WELL #: 1 RRCID -> 278108 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 7688 - 7700

06	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3731	2	35	9	N	32					175
07	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3095	2	46	9	N	42					217
08	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2481	2	14	9	N	13	184	1			46
09	0		42	-0-	42	42	32	2	10	9	N	9					55
10	0		27	-0-	27	69	15	2	12	9	N	11					66
11	0		159	-0-	159	228	149	2	10	9	N	9					75

MOORE, J. B. UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 280646 COMPL. DATE 08/09/2015 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7906 - 7960

06	11341	X	5040	-0-	-6301	-0-	4986	2	54	9	N	49					190
07	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5183	2	58	9	N	53	190	1			53
08	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5342	2	61	9	N	55					108
09	0		4412	-0-	4412	4412	4371	2	41	9	N	37					145
10	0		5072	-0-	5072	9484	5026	2	46	9	N	42					187
11	0		4873	-0-	4873	14357	4827	2	46	9	N	42	176	1			53

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
FLEWELLEN WELL #: 9 RRCID -> 284681 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7910 - 7920

06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1022	2	12	9	N	11	53	1			77
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1046	2	43	9	N	39					116
08	961	N	941	-0-	-20	-0-	941	2			N	-0-					116
09	1020	N	905	-0-	-115	-0-	905	2			N	-0-					116
10	0		949	-0-	949	949	949	2			N	-0-					116
11	0		982	-0-	982	1931	940	2	42	9	N	38					154

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861
CASTLEBERRY WELL #: 5 RRCID -> 291450 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 10839 PERF. 7638 - 7710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	1472	-0-	-1528	-0-	1442	2	30	9	N	27					90
07	3100	X	1191	-0-	-1909	-0-	1160	2	31	9	N	28					118
08	2604	X	954	-0-	-1650	-0-	930	2	24	9	N	22					140
09	1920	X	748	-0-	-1172	-0-	735	2	13	9	N	12					152
10	0		676	-0-	676	676	664	2	12	9	N	11	91	1			72
11	0		718	-0-	718	1394	704	2	14	9	N	13					85

FLEWELLEN WELL #: 7 RRCID -> 293273 COMPL. DATE 06/24/2022 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7811 - 7830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	2923	-0-	2923	2923	2923	2			N	-0-					-0-
09	0	W	2403	-0-	2403	5326	2403	2			N	-0-					-0-
10	0		2130	-0-	2130	7456	2130	2			N	-0-					-0-
11	0		1803	-0-	1803	9259	1803	2			N	-0-					-0-

PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
SHEAD, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 043038 COMPL. DATE 11/29/1967 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8806 - 8832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4284	2	107	9	N	97	162	1			72
07	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4255	2	57	9	N	52					124
08	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4310	2	77	9	N	70					194
09	0		2604	-0-	2604	2604	2571	2	33	9	N	30	165	1			59
10	0		2117	-0-	2117	4721	2070	2	47	9	N	43					102
11	0		4379	-0-	4379	9100	4278	2	101	9	N	92					194

WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254926 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8016 - 8040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MELTON, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 287101 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8929 - 9112

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2850	X	677	-0-	-2173	-0-	667	2	10	9	N	9					37
07	15542	X	15542	-0-	-0-	-0-	15463	2	79	9	N	72	7	8			102
08	19470	X	19470	-0-	-0-	-0-	19362	2	108	9	N	98	159	1	1	8	40
09	0		18916	-0-	18916	18916	18774	2	142	9	N	129					169
10	0		19016	-0-	19016	37932	18873	2	143	9	N	130	154	1			145
11	0		18323	-0-	18323	56255	18251	2	72	9	N	65	158	1			52

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
HENDERSON, C. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016984 COMPL. DATE 01/17/1959 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7674 - 7726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360	N	13	-0-	-347	-0-	10	2	3	9	N	3					118
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	792	2	1	9	N	1					119
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1270	2	1	9	N	1					120
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	512	2	1	9	N	1					121
10	620	N	585	-0-	-35	-0-	584	2	1	9	N	1					122
11	600	N	559	-0-	-41	-0-	557	2	2	9	N	2	29	1			95

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
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
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-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 087939 COMPL. DATE 10/00/1993 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7506 - 9021

06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, C.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124773 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7711 - 7775

06	1110	X	27	-0-	-1083	-0-	25	2	2	9	N	2					331
07	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	1849	2	2	9	N	2					333
08	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2962	2	1	9	N	1					334
09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1193	2	1	9	N	1					335
10	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1362	2	1	9	N	1					336
*11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1301	2	1	9	N	1	68	1			269

MOTT WELL #: 3 RRCID -> 154955 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8390 - 8721

06	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1861	2	99	9	N	90	68	1			74
07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1909	2	11	9	N	10	47	1			37
08	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1894	2	56	9	N	51	77	1			11
09	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1786	2	74	9	N	67	68	1			10
10	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1873	2	127	9	N	115	97	1			28
*11	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1783	2	109	9	N	99	67	1			60

FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 207865 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 7396

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
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-
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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MCWHORTER, E.O. WELL #: 1 RRCID -> 063589 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7672 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3240	X	2574	-0-	-666	-0-	358	1	2216	2	N	-0-					43
07	3348	X	2767	-0-	-581	-0-	408	1	2357	2	N	2					45
							2	9									
08	3348	X	2778	-0-	-570	-0-	413	1	2363	2	N	2					47
							2	9									
09	0		2630	-0-	2630	2630	390	1	2239	2	N	1					48
							1	9									
10	0		3055	-0-	3055	5685	378	1	2671	2	N	5					53
							6	9									
11	0		2716	-0-	2716	8401	411	1	2301	2	N	4					57
							4	9									

STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 070977 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 14316 PERF. 7500 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	450	N	402	-0-	-48	-0-	150	1	252	2	N	-0-					-0-
07	465	N	404	-0-	-61	-0-	155	1	249	2	N	-0-					-0-
08	434	N	355	-0-	-79	-0-	155	1	200	2	N	-0-					-0-
09	0		392	-0-	392	392	140	1	252	2	N	-0-					-0-
10	0		374	-0-	374	766	134	1	240	2	N	-0-					-0-
11	0		306	-0-	306	1072	140	1	166	2	N	-0-					-0-

HAIRGROVE WELL #: 1 RRCID -> 127602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6766 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BODENHEIM, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 131441 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7520 - 7647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330	N	306	-0-	-24	-0-	152	1	154	2	Y	-0-			28
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	140	1	151	2	Y	-0-			28
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	140	1	200	2	Y	-0-			28
09	0		27	-0-	27	27	10	1	17	2	Y	-0-			28
10	0		440	-0-	440	467	167	1	273	2	Y	-0-			28
11	0		365	-0-	365	832	188	1	177	2	Y	-0-			28

BODENHEIM, G.A. WELL #: 5 RRCID -> 132450 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7902 - 7908

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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-

JONES ESTATE WELL #: 1A RRCID -> 134504 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7552 - 8893

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-
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-

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
06	1290	N	1282	-0-	-8	-0-	1282	2			N	-0-			19
07	1395	N	1294	-0-	-101	-0-	1294	2			N	-0-			19
08	1364	N	1241	-0-	-123	-0-	1241	2			N	-0-			19
09	0		1141	-0-	1141	1141	1141	2			N	-0-			19
10	0		1386	-0-	1386	2527	1386	2			N	-0-			19
11	0		1026	-0-	1026	3553	1026	2			N	-0-			19

TOLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135706 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 6778 - 7588

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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-

MCWHORTER, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 140769 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7503 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2070	X	1626	-0-	-444	-0-	296	1	1328	2	Y	2			50
							2	9							
07	3100	N	3291	-0-	191	191	434	1	2831	2	Y	24			74
							26	9							
08	2449	N	1889	-0-	-560	-0-	334	1	1555	2	Y	-0-			74
09	0		1888	-0-	1888	1888	368	1	1506	2	Y	13			87
							14	9							
10	0		963	-0-	963	2851	219	1	744	2	Y	-0-			87
11	0		2122	-0-	2122	4973	380	1	1742	2	Y	-0-			87

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TOLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151190 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 7448 - 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
06	3000	N	4422	-0-	1422	3268	4279	2	143	9	N	130	129	1			17
07	7640	X	4372	-0-	-3268	-0-	4300	2	72	9	N	65	63	1			19
08	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4036	2	91	9	N	83					102
09	0		3905	-0-	3905	3905	3897	2	8	9	N	7	84	1			25
10	0		4075	-0-	4075	7980	3958	2	117	9	N	106	89	1			42
11	0		4397	-0-	4397	12377	4300	2	97	9	N	88	114	1			16

MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 152328 COMPL. DATE 02/02/2021 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7618 - 7632

06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					13
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					13
08	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					13
09	0		393	-0-	393	393	393	2			N	-0-					13
10	0		363	-0-	363	756	363	2			N	-0-					13
11	0		362	-0-	362	1118	362	2			N	-0-					13

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-C RRCID -> 152921 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7621 - 7700

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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					53
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					53
08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					53
09	0		1169	-0-	1169	1169	1169	2			N	-0-					53
10	0		1145	-0-	1145	2314	1145	2			N	-0-					53
11	0		1149	-0-	1149	3463	1149	2			N	-0-					53

BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-C RRCID -> 154770 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7677 - 7844

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-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160755 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 7698

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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 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
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 C RRCID -> 171603 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 7484 - 7740

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190987 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 7650 - 7698

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/22/2022

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193778 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7954 - 9690

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	1500	1	8696	2	N	-0-					16
07	10306	X	10306	-0-	-0-	-0-	1544	1	8685	2	N	70					86
							77	9									
08	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	1496	1	8507	2	N	-0-					86
09	0		10063	-0-	10063	10063	1500	1	8475	2	N	80	65	1			101
							88	9									
10	0		10606	-0-	10606	20669	1544	1	9062	2	N	-0-	82	1			19
11	0		11134	-0-	11134	31803	1496	1	9638	2	N	-0-					19

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
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	N	-0-					-0-
09	0		116	-0-	116	116	9	1	107	2	N	-0-					-0-
10	0		75	-0-	75	191	5	1	70	2	N	-0-					-0-
11	0		90	-0-	90	281	7	1	83	2	N	-0-					-0-

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 138478 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7653 - 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
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					27
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					27
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					27
09	0		5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					27
10	0		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					27
*11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					27

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
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
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-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-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
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WSGU11 (GRAY -1) WELL #: 1 RRCID -> 036889 COMPL. DATE 10/31/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7433 - 8724

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 507 RRCID -> 036890 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7490 - 8480

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WSCGU (KELLY) WELL #: 202 RRCID -> 054775 COMPL. DATE 01/11/1973 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7332 - 8679

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WSGU10 (WALKE -1) WELL #: 4 RRCID -> 055002 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7362 - 8779

06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
07	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
08	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
10	0		1620	-0-	1620	1620	1619	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	0		1496	-0-	1496	3116	1495	3	1	9	N	1	1	1			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 511 RRCID -> 055437 COMPL. DATE 01/25/1973 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7336 - 8393

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WSGU1 (LACY, E. -4) WELL #: 4 RRCID -> 056484 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7707 - 8651

06	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
07	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
08	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
09	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
10	0		2223	-0-	2223	2223	2223	3			N	-0-					-0-
11	0		2156	-0-	2156	4379	2156	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KELLY, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 097660 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7608 - 8982

06	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	120 64	1 9	4209	2	Y	58					78
07	4092	X	3075	-0-	-1017	-0-	76	1	2999	2	Y	-0-					78
08	4557	X	3576	-0-	-981	-0-	94	1	3482	2	Y	-0-					78
09	4410	X	3278	-0-	-1132	-0-	88	1	3190	2	Y	-0-					78
10	0		3406	-0-	3406	3406	93	1	3313	2	Y	-0-					78
11	0		2568	-0-	2568	5974	75	1	2493	2	Y	-0-					78

HAYES WELL #: 2 RRCID -> 103410 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 8826 PERF. 7476 - 7846

06	3420	X	2959	-0-	-461	-0-	85	1	2874	2	N	-0-					157
07	3534	X	3131	-0-	-403	-0-	90	1	3041	2	N	-0-					157
08	3534	X	3192	-0-	-342	-0-	92	1	3100	2	N	-0-					157
09	3210	X	3057	-0-	-153	-0-	88	1	2969	2	N	-0-					157
10	0		3200	-0-	3200	3200	92	1	3108	2	N	-0-					157
11	0		3197	-0-	3197	6397	92	1	3105	2	N	-0-					157

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU11 (GRAY -2U) WELL #: 2 RRCID -> 121165 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7314 - 7321

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -2) WELL #: 5 RRCID -> 128015 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8001 - 8584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 105 RRCID -> 128181 COMPL. DATE 08/05/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7409 - 8731

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1050	N	761	-0-	-289	-0-	761	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	161	-0-	-986	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
10	0		1440	-0-	1440	1440	1438	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	0		1561	-0-	1561	3001	1559	3	2	9	N	2	2	1			-0-

HAYES WELL #: 4 RRCID -> 131179 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7636 - 8946

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	750	N	686	-0-	-64	-0-	686	3			N	-0-					-0-
07	806	N	727	-0-	-79	-0-	727	3			N	-0-					-0-
08	744	N	732	-0-	-12	-0-	732	3			N	-0-					-0-
09	690	N	645	-0-	-45	-0-	645	3			N	-0-					-0-
10	0		755	-0-	755	755	755	3			N	-0-					-0-
11	0		831	-0-	831	1586	831	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU1 (LACY, E. -7) WELL #: 7 RRCID -> 133061 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7774 - 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
06	450	N	287	-0-	-163	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
10	0		1023	-0-	1023	1023	1021	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	0		1026	-0-	1026	2049	1024	3	2	9	N	2	2	1			-0-

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
06	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	5080	-0-	1980	1980	5080	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	4188	-0-	1088	3068	4188	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3151	-0-	151	3219	3151	3			N	-0-					-0-
10	0		3162	-0-	3162	6381	3159	3	3	9	N	3	3	1			-0-
11	0		3086	-0-	3086	9467	3083	3	3	9	N	3	3	1			-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
06	3300	X	2069	-0-	-1231	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	3145	-0-	-203	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	2958	-0-	-297	-0-	2958	3			N	-0-					-0-
09	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
10	0		2954	-0-	2954	2954	2951	3	3	9	N	3	3	1			-0-
11	0		2892	-0-	2892	5846	2889	3	3	9	N	3	3	1			-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
06	750	N	291	-0-	-459	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	496	N	217	-0-	-279	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-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
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	6	1	227	2	N	-0-					45
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	5	1	195	2	N	-0-					45
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	5	1	199	2	N	-0-					45
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	6	1	212	2	N	-0-					45
10	0		201	-0-	201	201	6	1	195	2	N	-0-					45
11	0		147	-0-	147	348	4	1	143	2	N	-0-					45

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 519 RRCID -> 153607 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 7244 - 8882

06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
07	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1429	-0-	-41	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
10	0		1523	-0-	1523	1523	1519	3	4	9	N	4	4	1			-0-
11	0		1300	-0-	1300	2823	1296	3	4	9	N	4	4	1			-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154326 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF. 7956 - 8206

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-
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-

HAYES WELL #: 6 RRCID -> 154513 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 0 - 8976

06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
08	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
10	0		231	-0-	231	231	231	3			N	-0-					-0-
11	0		234	-0-	234	465	234	3			N	-0-					-0-

HAYES WELL #: 5 RRCID -> 156011 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 7630 - 9183

06	150	N	58	-0-	-92	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	0		180	-0-	180	180	180	3			N	-0-					-0-
11	0		196	-0-	196	376	196	3			N	-0-					-0-

HAYES WELL #: 7 RRCID -> 156393 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7760 - 7936

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 512 RRCID -> 160592 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 7470 - 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 160956 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8166 - 8920

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-
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-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166587 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 8812

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 168494 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 10976 PERF. 7999 - 9346

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGCU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 171865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 173153 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 10958 PERF. 9054 - 9089

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-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 173273 COMPL. DATE 03/14/1999 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7940 - 9041

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSCGU (HORTON-DICKSON -21) WELL #: 521 RRCID -> 174987 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU1 (LACY, E. -11) WELL #: 11 RRCID -> 178658 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 9138

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	-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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183345 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU11 (GRAY -6) WELL #: 7 RRCID -> 185913 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 8937

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

WSGU7 (HORTON-DICKSON -31) WELL #: 31 RRCID -> 186932 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 8961

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU7 (HORTON-DICKSON -37) WELL #: 37 RRCID -> 193417 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 8473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203641 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 539 RRCID -> 206233 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206360 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 9342

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PINE TREE I.S.D. WELL #: 8 RRCID -> 208970 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 9449

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

SKIPPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211119 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 9891

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU7 (HORTON-DICKSON -45) WELL #: 45 RRCID -> 227380 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 8127

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

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	240	N	173	-0-	-67	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
10	0		299	-0-	299	299	299	3			N	-0-					-0-
11	0		155	-0-	155	454	155	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (T.PEAK TRANS.) 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
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1530	3	6	9	N	5	2	8			130
07	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1540	3	23	9	N	21	1	8			150
08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1552	3	114	9	N	104	183	1			71
09	0		1585	-0-	1585	1585	1494	3	91	9	N	83	1	8			153
10	0		1526	-0-	1526	3111	1525	3	1	9	N	1	1	8			153
11	0		1368	-0-	1368	4479	1368	3			N	-0-					153

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
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1150	3	89	9	N	81	186	1	4	8	48
07	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1118	3	70	9	N	64	4	8			108
08	1240	N	1232	-0-	-8	-0-	1188	3	44	9	N	40					148
09	0		1249	-0-	1249	1249	1149	3	100	9	N	91	191	1	1	8	47
10	0		1269	-0-	1269	2518	1207	3	62	9	N	56	3	8			100
11	0		1191	-0-	1191	3709	1163	3	28	9	N	25					125

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 180654 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10879 PERF. 9277 - 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
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					94
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					94
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	240	2	3	9	N	3					97
09	150	N	48	-0-	-102	-0-	46	2	2	9	N	2					99
10	0		163	-0-	163	163	163	2			N	-0-					99
11	0		216	-0-	216	379	175	2	41	9	N	37					136

PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 272018 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 7760 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1767	2	56	9	N	51					99
07	1860	N	1737	-0-	-123	-0-	1706	2	31	9	N	28					127
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1405	2	9	9	N	8					135
09	0		1882	-0-	1882	1882	1843	2	39	9	N	35					170
10	0		1804	-0-	1804	3686	1783	2	21	9	N	19	149	1			40
11	0		1497	-0-	1497	5183	1478	2	19	9	N	17					57

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GU SWD WELL #: 7 RRCID -> 138767 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 2525 - 4842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			Y	-0-					104
07	2480	N	1010	-0-	-1470	-0-	1009	2	1	9	Y	1	1	8			104
08	1891	N	1561	-0-	-330	-0-	1561	2			Y	-0-					104
09	0		1412	-0-	1412	1412	1411	2	1	9	Y	1	1	8			104
10	0		1221	-0-	1221	2633	1219	2	2	9	Y	2	2	8			104
11	0		1215	-0-	1215	3848	1215	2			Y	-0-					104

WILLOW SPRINGS (VARGA T. P.) //CONT.// 97752 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	N	1480	-0-	-320	-0-	1448	2	32	9	N	29					172
07	1767	N	1694	-0-	-73	-0-	1657	2	37	9	N	34	147	1	3	8	56
08	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1744	2	33	9	N	30					86
09	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1530	2	41	9	N	37	2	8			121
10	0		1261	-0-	1261	1261	1238	2	23	9	N	21	1	8			141
*11	2594	N	1333	-0-	-1261	-0-	1309	2	24	9	N	22	5	8			158

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	2			N	-0-					172
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					172
08	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-					172
09	240	N	107	-0-	-133	-0-	103	2	4	9	N	4					176
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					176
11	0		250	-0-	250	250	250	2			N	-0-					176

SHOCO PRODUCTION LLC 778196
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

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
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

KILLINGSWORTH B WELL #: 4 RRCID -> 135724 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7678 - 7735

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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
06	150	N	100	-0-	-50	-0-	81	3	19	9	N	17					62
07	124	N	40	-0-	-84	-0-	29	3	11	9	N	10					72
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	49	3	22	9	N	20					92
09	0		4	-0-	4	4	4	3			N	-0-					92
10	0		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					92
11	0		5	-0-	5	9	5	3			N	-0-					92

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.) //CONT.// 97759 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ATROPOS EXPLORATION COMPANY 036618
JONES, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 161175 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8583 - 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
06	14B	DENY	-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	7			-0-

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
CULPEPPER WELL #: 3 RRCID -> 086669 COMPL. DATE 02/25/1980 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7714 - 7725

06	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2122	2	85	9	N	77					151
07	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2115	2	109	9	N	99	144	1			106
08	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1846	2	65	9	N	59					165
09	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1496	2	55	9	N	50					215
10	0		1495	-0-	1495	1495	1464	2	31	9	N	28	105	1			138
11	0		1335	-0-	1335	2830	1258	2	77	9	N	70					208

FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 090394 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 7808 - 7834

06	1680	N	1494	-0-	-186	-0-	1466	2	28	9	N	25	88	1			18
07	1550	N	1464	-0-	-86	-0-	1445	2	19	9	N	17					35
08	1674	N	1525	-0-	-149	-0-	1490	2	35	9	N	32					67
09	1500	N	1410	-0-	-90	-0-	1375	2	35	9	N	32					99
10	0		1560	-0-	1560	1560	1521	2	39	9	N	35					134
11	0		1368	-0-	1368	2928	1354	2	14	9	N	13					147

CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 093294 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 7836 - 7868

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					13
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					13
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					13
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

FLEWELLEN WELL #: 4 RRCID -> 098005 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 7526 - 7626

06	4440	X	4269	-0-	-171	-0-	4202	2	67	9	N	61	131	1			108
07	4588	X	4443	-0-	-145	-0-	4375	2	68	9	N	62	46	1			124
08	4588	X	4313	-0-	-275	-0-	4230	2	83	9	N	75					199
09	4440	X	3820	-0-	-620	-0-	3764	2	56	9	N	51	190	1			60
10	0		4093	-0-	4093	4093	4041	2	52	9	N	47					107
11	0		3435	-0-	3435	7528	3407	2	28	9	N	25					132

CASTLEBERRY WELL #: 8 RRCID -> 283273 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 7653 - 7673

06	4560	X	4393	-0-	-167	-0-	4343	2	50	9	N	45					143
07	4712	X	4413	-0-	-299	-0-	4363	2	50	9	N	45					188
08	4495	X	4141	-0-	-354	-0-	4115	2	26	9	N	24					212
09	4380	X	3580	-0-	-800	-0-	3545	2	35	9	N	32	169	1			75
10	0		3595	-0-	3595	3595	3554	2	41	9	N	37					112
11	0		2222	-0-	2222	5817	2202	2	20	9	N	18					130

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861
FLEWELLEN WELL #: 8 RRCID -> 283329 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 7838 - 7844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3360	X	3050	-0-	-310	-0-	3028	2	22	9	N	20					132
07	3410	X	3103	-0-	-307	-0-	3075	2	28	9	N	25					157
08	3286	X	3005	-0-	-281	-0-	2997	2	8	9	N	7					164
09	3090	X	2903	-0-	-187	-0-	2872	2	31	9	N	28					192
10	0		2919	-0-	2919	2919	2897	2	22	9	N	20	87	1			125
11	0		2618	-0-	2618	5537	2607	2	11	9	N	10					135

MCGREDE WELL #: 3 RRCID -> 283968 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 10331 PERF. 7839 - 7856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	450	N	411	-0-	-39	-0-	411	2			N	-0-					36
07	434	N	15	-0-	-419	-0-	11	2	4	9	N	4					40
08	403	N	56	-0-	-347	-0-	56	2			N	-0-					40
09	420	N	131	-0-	-289	-0-	129	2	2	9	N	2					42
10	0		234	-0-	234	234	228	2	6	9	N	5					47
11	0		652	-0-	652	886	652	2			N	-0-					47

CULPEPPER WELL #: 5 RRCID -> 284646 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 10849 PERF. 7726 - 7858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2770	2	64	9	N	58					254
07	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2694	2	29	9	N	26	190	1			90
08	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2510	2	31	9	N	28					118
09	2370	N	2314	-0-	-56	-0-	2270	2	44	9	N	40					158
10	0		2278	-0-	2278	2278	2243	2	35	9	N	32					190
11	0		2206	-0-	2206	4484	2162	2	44	9	N	40					230

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MACKEY, L. L. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073382 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7737 - 7853

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131635 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 7501 - 9083

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	46	-0-	-104	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					29
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					29
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					29
09	0		30	-0-	30	30	2	1	28	2	Y	-0-					29
10	0		4	-0-	4	34	4	2			Y	-0-					29
11	0		1	-0-	1	35	1	2			Y	-0-					29

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
06	1200	N	1033	-0-	-167	-0-	1033	2			N	-0-	162	1			98
07	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1086	2	161	9	N	146					244
08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1107	2	111	9	N	101	161	1			184
09	0		1137	-0-	1137	1137	951	2	186	9	N	169	168	1			185
10	0		941	-0-	941	2078	834	2	107	9	N	97	163	1			119
*11	3000	N	1012	-0-	-1988	90	898	2	114	9	N	104					223

WINNSBORO (PITTSBURG) 98099 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
CRADDOCK, J. M. WELL #: RRCID -> 090863 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 8570 - 8590

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2015

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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HORNBUCKLE WELL #: A 3 RRCID -> 206054 COMPL. DATE 11/12/2016 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9300 - 9566

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92					171
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	171	1			-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/11/2022

WOLF CREEK (PETTIT) 98388 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
WALLIS ENERGY, INC. 893997
ROBERTSON, BYRDIE WELL #: 1 RRCID -> 183207 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9862 - 9872

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					145
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					145
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					145
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					145
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					145
11	14B2 EXT	-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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186356 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9577 - 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
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					75
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					75
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	879	3	21	9	N	19	8	8			86
09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1354	3	8	9	N	7					93
10	0		800	-0-	800	800	792	3	8	9	N	7					100
11	0		586	-0-	586	1386	586	3			N	-0-					100

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
TUTLE WELL #: 4 RRCID -> 087046 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9585 - 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
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	2			N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
09	0		97	-0-	97	97	97	2			N	-0-					-0-
10	0		141	-0-	141	238	141	2			N	-0-					-0-
11	0		100	-0-	100	338	100	2			N	-0-					-0-

TUTLE WELL #: 3 RRCID -> 144733 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8588 - 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
06	390	N	345	-0-	-45	-0-	345	2			N	-0-					-0-
07	434	N	346	-0-	-88	-0-	346	2			N	-0-					-0-
08	434	N	232	-0-	-202	-0-	232	2			N	-0-					-0-
09	0		374	-0-	374	374	374	2			N	-0-					-0-
10	0		287	-0-	287	661	287	2			N	-0-					-0-
11	0		246	-0-	246	907	246	2			N	-0-					-0-

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
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	0		57	-0-	57	57	57	2			N	-0-					-0-
10	0		68	-0-	68	125	68	2			N	-0-					-0-
11	0		63	-0-	63	188	63	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
06	120	N	52	-0-	-68	-0-	5	1	34	2	Y	12					73
							13	9									
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	26	1	204	2	Y	8					81
							9	9									
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	22	1	186	2	Y	7					88
							8	9									
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	138	2	Y	8					96
							9	9									
10	0		225	-0-	225	225	20	1	197	2	Y	7					103
							8	9									
11	0		205	-0-	205	430	21	1	174	2	Y	9					112
							10	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
06	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	3			N	-0-					107
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	12	3	1	9	N	1					108
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	30	3	83	9	N	75	1	1			182
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-	84	1			98
10	0		2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					98
11	0		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					98

GREEN, F.C. WELL #: 7 RRCID -> 222416 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9620 - 9985

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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

06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	609	3	1	9	N	1					35
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					35
08	713	N	23	-0-	-690	-0-	22	3	1	9	N	1	1	1			35
09	0		562	-0-	562	562	562	3			N	-0-					35
10	0		263	-0-	263	825	263	3			N	-0-					35
11	0		711	-0-	711	1536	711	3			N	-0-					35

FAVEL WELL #: 2 RRCID -> 224089 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9698 - 10250

06	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3			Y	-0-					32
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	3	6	9	Y	5					37
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	9	3	64	9	Y	58	1	1			94
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-	82	1			12
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-	2	1			10
11	0		21	-0-	21	21	21	3			Y	-0-					10

GREEN, F.C. WELL #: 8 RRCID -> 227596 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9786 - 9908

06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	39	1	279	2	Y	5					31
							6	9									
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	35	1	276	2	Y	3					34
							3	9									
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	58	1	479	2	Y	3					37
							3	9									
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	49	1	419	2	Y	4					41
							4	9									
10	0		432	-0-	432	432	40	1	389	2	Y	3					44
							3	9									
11	0		307	-0-	307	739	33	1	270	2	Y	4					48
							4	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
GREEN, F.C. WELL #: 9 RRCID -> 227597 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9682 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	851	N	851	-0-	-0-	-0-	104	1	747	2	Y	-0-					-0-
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	81	1	640	2	Y	-0-					-0-
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	90	1	741	2	Y	-0-					-0-
09	0		701	-0-	701	701	73	1	628	2	Y	-0-					-0-
10	0		682	-0-	682	1383	64	1	618	2	Y	-0-					-0-
11	0		454	-0-	454	1837	49	1	405	2	Y	-0-					-0-

TUTLE WELL #: 8 RRCID -> 227812 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9610 - 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
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	0		40	-0-	40	40	40	2			N	-0-					-0-
10	0		23	-0-	23	63	23	2			N	-0-					-0-
11	0		17	-0-	17	80	17	2			N	-0-					-0-

PRIMO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238519 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8732 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					100
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			100
09	0		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					100
10	0		2	-0-	2	3	2	3			N	-0-					100
11	0		1	-0-	1	4	1	3			N	-0-					100

FAVEL WELL #: 1 RRCID -> 239133 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8549 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	1			11
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			1
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	3			Y	-0-					25
07	93	N	45	-0-	-48	-0-	42	3	3	9	Y	3	13	1			15
08	93	N	56	-0-	-37	-0-	55	3	1	9	Y	1	1	1			15
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	51	3	7	9	Y	6					21
10	0		72	-0-	72	72	71	3	1	9	Y	1					22
11	0		88	-0-	88	160	88	3			Y	-0-					22

AGNOR WELL #: 3 RRCID -> 243822 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9262 - 10056

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	325	1	2334	2	N	82					105
							90	9									
07	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	331	1	2610	2	N	11	83	1			33
							12	9									
08	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	295	1	2441	2	N	25					58
							28	9									
09	0		3194	-0-	3194	3194	330	1	2847	2	N	15					73
							17	9									
10	0		3838	-0-	3838	7032	356	1	3460	2	N	20					93
							22	9									
11	0		3358	-0-	3358	10390	360	1	2976	2	N	20					113
							22	9									

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
BEAIRD, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 183019 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9430 - 9618

06	120	N	82	-0-	-38	-0-	80	2	2	9	N	2					174
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	147	2	14	9	N	13	44	1			143
08	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	2			N	-0-					143
09	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	2			N	-0-					143
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
06	2975	N	1371	-0-	-1604	-0-	404	1	869	2	Y	89	84	1			19
							98	9									
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	370	1	183	2	Y	17					36
							19	9									
08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	363	1	1330	2	Y	47	33	1			50
							52	9									
09	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	323	1	1485	2	Y	111	89	1			72
							122	9									
10	0		37	-0-	37	37	28	1	9	9	Y	8					80
11	0		1631	-0-	1631	1668	197	1	1420	2	Y	13	73	1			20
							14	9									

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216525 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10168 PERF. 9498 - 9836

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TAYLOR, T. J. WELL #: 4 RRCID -> 221129 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9586 - 9684

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	390	2	6	9	N	5					103
07	434	N	398	-0-	-36	-0-	395	2	3	9	N	3					106
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	577	2	6	9	N	5					111
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	468	2	8	9	N	7					118
10	0		532	-0-	532	532	524	2	8	9	N	7					125
11	0		646	-0-	646	1178	645	2	1	9	N	1					126

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	210	N	112	-0-	-98	-0-	112	2			N	-0-					112
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					112
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					112
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					112
10	0		1178	-0-	1178	1178	1175	2	3	9	N	3					115
11	0		1219	-0-	1219	2397	1213	2	6	9	N	5					120

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
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-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2481	N	622	-0-	-1859	-0-	622	2			Y	-0-			47
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	592	2	2	9	Y	2			49
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	594	2	1	9	Y	1			50
09	570	N	506	-0-	-64	-0-	504	2	2	9	Y	2			52
10	0		509	-0-	509	509	508	2	1	9	Y	1			53
11	0		203	-0-	203	712	203	2			Y	-0-			53

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			27
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	0		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232935 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6991 - 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
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			28
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			28
08	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-			28
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	666	2	8	9	N	7			35
10	0		426	-0-	426	426	420	2	6	9	N	5			40
11	0		369	-0-	369	795	367	2	2	9	N	2			42

BEAIRD, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 235646 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9451 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			29
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			29
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	36	2	1	9	N	1			30
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			30
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11	0		66	-0-	66	66	66	2			N	-0-			30

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236974 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9493 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238135 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8342 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238676 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8364 - 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
06	2010	X	1850	-0-	-160	-0-	1844	2 6 9			N	5					58
07	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2304	2 3 9			N	3					61
08	2170	X	1740	-0-	-430	-0-	1734	2 6 9			N	5					66
09	2550	X	2149	-0-	-401	-0-	2138	2 11 9			N	10					76
10	0		2044	-0-	2044	2044	2034	2 10 9			N	9					85
11	0		2315	-0-	2315	4359	2314	2 1 9			N	1					86

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
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-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	901	-0-	-2099	733	30 10	1 9	861	2	Y	9					48
07	1627	N	894	-0-	-733	-0-	31 10	1 9	853	2	Y	9					57
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	31 26	1 9	852	2	Y	24	59	1	6	8	16
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	30 2	1 9	753	2	Y	2					18
10	0		1051	-0-	1051	1051	31 10	1 9	1010	2	Y	9					27
11	0		1055	-0-	1055	2106	30 9	1 9	1016	2	Y	8					35

BEAIRD, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 242562 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9407 - 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
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
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
PILOT WELL #: 6 RRCID -> 243089 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9606 - 9830

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
06	2340	X	1244	-0-	-1096	-0-		104	1	1138	2	N	2					129
								2	9									
07	2418	X	965	-0-	-1453	-0-		115	1	847	2	N	3					132
								3	9									
08	2418	X	1190	-0-	-1228	-0-		120	1	1064	2	N	5					137
								6	9									
09	2310	X	1143	-0-	-1167	-0-		122	1	1019	2	N	2					139
								2	9									
10	0		768	-0-	768	768		48	1	699	2	N	19	69	1			89
								21	9									
11	0		832	-0-	832	1600		140	1	691	2	N	1					90
								1	9									

IVORY ACQ. WELL #: 1 RRCID -> 245589 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9403 - 9500

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
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-		285	2	8	9	N	7					84
07	341	N	286	-0-	-55	-0-		280	2	6	9	N	5					89
08	310	N	231	-0-	-79	-0-		231	2			N	-0-					89
09	300	N	284	-0-	-16	-0-		284	2			N	-0-					89
10	0		254	-0-	254	254		254	2			N	-0-					89
11	0		234	-0-	234	488		234	2			N	-0-					89

BEAIRD, GEORGE WELL #: 4H RRCID -> 246561 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 9498 PERF.10015 - 12497

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
06	2400	N	2325	-0-	-75	-0-		30	1	2289	2	N	5					83
								6	9									
07	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-		31	1	2753	2	N	90	137	1			36
								99	9									
08	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-		31	1	2449	2	N	4					40
								4	9									
09	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-		30	1	2514	2	N	6					46
								7	9									
10	0		2806	-0-	2806	2806		31	1	2769	2	N	5					51
								6	9									
11	0		3074	-0-	3074	5880		30	1	3044	2	N	-0-					51

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27

TAYLOR, T. J. WELL #: 8H RRCID -> 251490 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10504 - 12848

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
06	3000	N	2258	-0-	-742	8794	2254	2	4	9	Y	4						36
07	3100	N	2795	-0-	-305	8489	2786	2	9	9	Y	8						44
08	3100	N	2601	-0-	-499	7990	2588	2	13	9	Y	12	5	8				51
09	10485	X	2495	-0-	-7990	-0-	2492	2	3	9	Y	3						54
10	0		2558	-0-	2558	2558	2556	2	2	9	Y	2						56
11	0		2870	-0-	2870	5428	2849	2	21	9	Y	19						75

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
TAYLOR, T. J. WELL #: 16H RRCID -> 252549 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8458 - 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
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	982	2	8	9	N	7					158
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	525	2	6	9	N	5					163
08	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2315	2	3	9	N	3	1	8			165
09	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					165
10	0		1237	-0-	1237	1237	1237	2			N	-0-					165
11	0		1810	-0-	1810	3047	1810	2			N	-0-					165

PILOT WELL #: 9H RRCID -> 252778 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12206 PERF. 9980 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	573	1	8256	2	N	13					118
							14	9									
07	4867	X	2029	-0-	-2838	-0-	285	1	1679	2	N	59	146	1			31
							65	9									
08	4867	X	1489	-0-	-3378	-0-	285	1	1172	2	N	29	15	8			45
							32	9									
09	4710	X	2852	-0-	-1858	-0-	573	1	2249	2	N	27	2	8			70
							30	9									
10	0		3509	-0-	3509	3509	592	1	2897	2	N	18					88
							20	9									
11	0		3578	-0-	3578	7087	573	1	2997	2	N	7					95
							8	9									

IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 252953 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 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
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-
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-

GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 253202 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9892 - 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
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-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	573	1	5553	2	Y	9					48
							10	9									
07	3968	X	278	-0-	-3690	-0-	268	1	10	9	Y	9					57
08	3968	X	53	-0-	-3915	-0-	31	1	22	9	Y	20	58	1	7	8	12
09	3840	X	31	-0-	-3809	-0-	30	1	1	9	Y	1					13
10	0		944	-0-	944	944	31	1	904	2	Y	8					21
							9	9									
11	0		1940	-0-	1940	2884	30	1	1903	2	Y	6					27
							7	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
WOOD WELL #: 5H RRCID -> 260256 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9970 - 13255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	1302	1	3953	2	Y	89	94	1			21
							98	9									
07	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	1354	1	7476	2	Y	18					39
							20	9									
08	8432	X	7641	-0-	-791	-0-	1323	1	6267	2	Y	46	34	1			51
							51	9									
09	8160	X	7193	-0-	-967	-0-	1306	1	5764	2	Y	112	91	1			72
							123	9									
10	0		7563	-0-	7563	7563	321	1	7229	2	Y	12					84
							13	9									
11	0		6588	-0-	6588	14151	1332	1	5231	2	Y	23	77	1			30
							25	9									

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
06	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	59	1	2118	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
07	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	60	1	2096	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
08	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	58	1	2010	2	Y	4	3	0	2	1	-0-
							4	9									
09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	58	1	1946	2	Y	5	2	0	2	1	1
							6	9									
10	0		2213	-0-	2213	2213	63	1	2143	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
11	0		2007	-0-	2007	4220	57	1	1944	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 065741 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8438 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	900	N	779	-0-	-121	-0-	21	1	749	2	Y	8	5	0	3	1	1
							9	9									
07	930	N	837	-0-	-93	-0-	23	1	804	2	Y	9	6	0	3	1	1
							10	9									
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	23	1	814	2	Y	9	6	0	3	1	1
							10	9									
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	24	1	792	2	Y	9	5	0	3	1	2
							10	9									
10	0		1057	-0-	1057	1057	30	1	1014	2	Y	12	8	0	5	1	1
							13	9									
11	0		808	-0-	808	1865	23	1	774	2	Y	10	7	0	3	1	1
							11	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HORDERN GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 072640 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9673 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	785	N	785	-0-	-0-	-0-	21	1	764	2	Y	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	16	1	580	2	Y	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	15	1	518	2	Y	-0-					-0-
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	15	1	511	2	Y	-0-					-0-
10	0		496	-0-	496	496	14	1	482	2	Y	-0-					-0-
11	0		455	-0-	455	951	13	1	442	2	Y	-0-					-0-

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
06	390	N	357	-0-	-33	-0-	9 6	1 9	342	2	Y	5	3	0	2	1	1
07	403	N	343	-0-	-60	-0-	9 4	1 9	330	2	Y	4	3	0	1	1	1
08	372	N	347	-0-	-25	-0-	10 4	1 9	333	2	Y	4	3	0	2	1	-0-
09	360	N	319	-0-	-41	-0-	9 4	1 9	306	2	Y	4	2	0	1	1	1
10	0		331	-0-	331	331	9 6	1 9	316	2	Y	5	3	0	2	1	1
11	0		311	-0-	311	642	9 4	1 9	298	2	Y	4	3	0	1	1	1

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	208	X	208	-0-	-0-	-0-	6	1	202	2	Y	-0-					-0-
07	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	29	1	1031	2	Y	-0-					-0-
08	895	X	895	-0-	-0-	-0-	25	1	870	2	Y	-0-					-0-
09	554	X	554	-0-	-0-	-0-	16	1	538	2	Y	-0-					-0-
10	0		351	-0-	351	351	10	1	341	2	Y	-0-					-0-
11	0		525	-0-	525	876	15	1	510	2	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 1 RRCID -> 095491 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9621 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	18 1 20 9		658	2	Y	18	12 0		7 1		3
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	20 1 21 9		702	2	Y	19	13 0		6 1		3
08	713	N	650	-0-	-63	-0-	18 1 20 9		612	2	Y	18	12 0		7 1		2
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	20 1 20 9		677	2	Y	18	10 0		6 1		4
10	0		819	-0-	819	819	23 1 25 9		771	2	Y	23	15 0		9 1		3
11	0		755	-0-	755	1574	21 1 24 9		710	2	Y	22	15 0		7 1		3

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	1026	-0-	-1014	-0-	27 1 24 9		975	2	Y	22	15 0		9 1		3
07	2108	N	968	-0-	-1140	-0-	26 1 23 9		919	2	Y	21	14 0		7 1		3
08	1364	N	898	-0-	-466	-0-	25 1 21 9		852	2	Y	19	13 0		7 1		2
09	1020	N	1012	-0-	-8	-0-	29 1 24 9		959	2	Y	22	12 0		7 1		5
10	0		1018	-0-	1018	1018	28 1 26 9		964	2	Y	24	16 0		10 1		3
11	0		1001	-0-	1001	2019	28 1 26 9		947	2	Y	24	16 0		8 1		3

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LEE GAS UNIT -A- WELL #: 4-L RRCID -> 139337 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8598 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		200	-0-	200	200	6 1		194	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		8	-0-	8	208	8 2				Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139897 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9710 - 9972

06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	39 1 46 9		1398	2	Y	42	27	0	16	1	6
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	37 1 43 9		1314	2	Y	39	27	0	13	1	5
08	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	45 1 54 9		1578	2	Y	49	32	0	18	1	4
09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	40 1 45 9		1336	2	Y	41	22	0	14	1	9
10	0		1370	-0-	1370	1370	38 1 46 9		1286	2	Y	42	28	0	18	1	5
11	0		785	-0-	785	2155	21 1 29 9		735	2	Y	26	18	0	9	1	4

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 3-L RRCID -> 139934 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9648 - 9772

06	840	X	726	-0-	-114	-0-	20	1	706	2	Y	-0-					-0-
07	868	X	705	-0-	-163	-0-	19	1	686	2	Y	-0-					-0-
08	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	49	1	1701	2	Y	-0-					-0-
09	979	X	979	-0-	-0-	-0-	28	1	951	2	Y	-0-					-0-
10	0		839	-0-	839	839	24	1	815	2	Y	-0-					-0-
11	0		747	-0-	747	1586	21	1	726	2	Y	-0-					-0-

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 140721 COMPL. DATE 02/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9910

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 141579 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 9876

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 141684 COMPL. DATE 06/09/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9551 - 9796

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143337 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9542 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	39	1	1410	2	Y	-0-					-0-
07	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	73	1	2567	2	Y	-0-					-0-
08	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	54	1	1865	2	Y	-0-					-0-
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	35	1	1175	2	Y	-0-					-0-
10	0		1165	-0-	1165	1165	33	1	1132	2	Y	-0-					-0-
11	0		1124	-0-	1124	2289	32	1	1092	2	Y	-0-					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 4-L RRCID -> 144712 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8512 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 5-L RRCID -> 145542 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9689 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	1	1	53	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	Y	5	3	0	1	1	1
							6	9									
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	24	1	826	2	Y	42	25	0	14	1	4
							46	9									
09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	27	1	909	2	Y	45	24	0	15	1	10
							50	9									
10	0		995	-0-	995	995	27	1	913	2	Y	50	33	0	21	1	6
							55	9									
11	0		1104	-0-	1104	2099	29	1	1010	2	Y	59	38	0	19	1	8
							65	9									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 5 RRCID -> 154982 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9720 - 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
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	33	1	1184	2	Y	35	23	0	13	1	5
							39	9									
07	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	35	1	1229	2	Y	35	24	0	11	1	5
							39	9									
08	1333	N	813	-0-	-520	-0-	22	1	767	2	Y	22	16	0	9	1	2
							24	9									
09	1260	N	999	-0-	-261	-0-	28	1	940	2	Y	28	15	0	9	1	6
							31	9									
10	0		1436	-0-	1436	1436	40	1	1349	2	Y	43	27	0	17	1	5
							47	9									
11	0		1458	-0-	1458	2894	40	1	1367	2	Y	46	30	0	15	1	6
							51	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	N	1594	-0-	-86	-0-	43	1	1545	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	46	1	1623	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	46	1	1599	2	Y	4	3	0	2	1	-0-
							4	9									
09	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	50	1	1671	2	Y	6	3	0	2	1	1
							7	9									
10	0		1630	-0-	1630	1630	46	1	1577	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
11	0		1467	-0-	1467	3097	41	1	1420	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	55	1	1969	2	Y	31	19	0	12	1	4
							34	9									
07	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	53	1	1865	2	Y	29	20	0	9	1	4
							32	9									
08	1736	X	1703	-0-	-33	-0-	47	1	1628	2	Y	25	17	0	10	1	2
							28	9									
09	2010	X	1475	-0-	-535	-0-	42	1	1409	2	Y	22	12	0	7	1	5
							24	9									
10	0		1666	-0-	1666	1666	47	1	1589	2	Y	27	18	0	11	1	3
							30	9									
11	0		1552	-0-	1552	3218	43	1	1478	2	Y	28	18	0	9	1	4
							31	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	N	931	-0-	-869	-0-	25	1	883	2	Y	21	14	0	9	1	3
							23	9									
07	1674	N	1293	-0-	-381	-0-	35	1	1227	2	Y	28	18	0	9	1	4
							31	9									
08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	41	1	1441	2	Y	34	22	0	13	1	3
							37	9									
09	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	46	1	1541	2	Y	36	19	0	12	1	8
							40	9									
10	0		1702	-0-	1702	1702	47	1	1610	2	Y	41	27	0	17	1	5
							45	9									
11	0		2028	-0-	2028	3730	56	1	1916	2	Y	51	33	0	16	1	7
							56	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	Y	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
10	0		37	-0-	37	37	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
11	0		37	-0-	37	74	1	1	36	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
06	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	37	1	1319	2	Y	21	13	0	8	1	3
							23	9									
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	40	1	1411	2	Y	21	14	0	7	1	3
							23	9									
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	33	1	1131	2	Y	18	12	0	7	1	2
							20	9									
09	1170	N	871	-0-	-299	-0-	25	1	833	2	Y	12	7	0	4	1	3
							13	9									
10	0		887	-0-	887	887	25	1	847	2	Y	14	9	0	6	1	2
							15	9									
11	0		1523	-0-	1523	2410	42	1	1452	2	Y	26	16	0	8	1	4
							29	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 169738 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8532 - 9785

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-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169790 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9598 - 9851

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 170288 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8612 - 9856

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 7 RRCID -> 170465 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9556 - 9796

06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	35	1	1256	2	Y	9	6	0	4	1	1
							10	9									
07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	37	1	1287	2	Y	10	7	0	3	1	1
							11	9									
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	37	1	1282	2	Y	11	7	0	4	1	1
							12	9									
09	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	39	1	1298	2	Y	9	5	0	3	1	2
							10	9									
10	0		1396	-0-	1396	1396	40	1	1344	2	Y	11	7	0	5	1	1
							12	9									
11	0		1344	-0-	1344	2740	38	1	1293	2	Y	12	7	0	4	1	2
							13	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 170502 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 8510 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	N	1728	-0-	-222	-0-	44	1	1568	2	Y	105	62	0	37	1	15
							116	9									
07	2015	N	1786	-0-	-229	-0-	46	1	1624	2	Y	105	72	0	34	1	14
							116	9									
08	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	48	1	1654	2	Y	112	74	0	42	1	10
							123	9									
09	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	48	1	1618	2	Y	108	58	0	36	1	24
							119	9									
10	0		1841	-0-	1841	1841	49	1	1661	2	Y	119	79	0	49	1	15
							131	9									
11	0		1794	-0-	1794	3635	47	1	1612	2	Y	123	81	0	40	1	17
							135	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	N	1988	-0-	-22	-0-	53	1	1920	2	Y	14	9	0	5	1	2
							15	9									
07	2139	N	1883	-0-	-256	-0-	52	1	1817	2	Y	13	9	0	4	1	2
							14	9									
08	2077	N	1974	-0-	-103	-0-	55	1	1905	2	Y	13	9	0	5	1	1
							14	9									
09	1980	N	1890	-0-	-90	-0-	54	1	1821	2	Y	14	7	0	5	1	3
							15	9									
10	0		1845	-0-	1845	1845	52	1	1778	2	Y	14	9	0	6	1	2
							15	9									
11	0		1946	-0-	1946	3791	55	1	1874	2	Y	15	10	0	5	1	2
							17	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	N	1605	-0-	-75	-0-	43	1	1541	2	Y	19	12	0	7	1	3
							21	9									
07	1705	N	1650	-0-	-55	-0-	45	1	1584	2	Y	19	13	0	6	1	3
							21	9									
08	1674	N	1627	-0-	-47	-0-	45	1	1561	2	Y	19	13	0	7	1	2
							21	9									
09	1620	N	1572	-0-	-48	-0-	45	1	1507	2	Y	18	10	0	6	1	4
							20	9									
10	0		1626	-0-	1626	1626	46	1	1558	2	Y	20	13	0	8	1	3
							22	9									
11	0		1555	-0-	1555	3181	43	1	1489	2	Y	21	14	0	7	1	3
							23	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	3 7	1 9	100	2	Y	6	4	0	2	1	1
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	5 11	1 9	185	2	Y	10	7	0	3	1	1
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	5 11	1 9	167	2	Y	10	6	0	4	1	1
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	3 7	1 9	113	2	Y	6	4	0	2	1	1
10	0		97	-0-	97	97	3 7	1 9	87	2	Y	6	4	0	2	1	1
11	0		388	-0-	388	485	10 25	1 9	353	2	Y	23	14	0	7	1	3

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 171684 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8664 - 9860

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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

06	900	N	652	-0-	-248	-0-	17 13	1 9	622	2	Y	12	8	0	5	1	2
07	992	N	132	-0-	-860	-0-	4 1	1 9	127	2	Y	1	2	0	1	1	-0-
08	992	N	39	-0-	-953	-0-	1 1	1 9	37	2	Y	1	1	0			-0-
09	660	N	156	-0-	-504	-0-	4 3	1 9	149	2	Y	3	1	0	1	1	1
10	0		704	-0-	704	704	20 14	1 9	670	2	Y	13	7	0	5	1	2
11	0		1079	-0-	1079	1783	30 23	1 9	1026	2	Y	21	13	0	7	1	3

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172191 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8672 - 9864

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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

06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	24 14	1 9	860	2	Y	13	8	0	5	1	2
07	279	N	131	-0-	-148	-0-	4 1	1 9	126	2	Y	1	2	0	1	1	-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-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 #: 6 L RRCID -> 173299 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8488 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		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

06	1560	N	1513	-0-	-47	-0-	41	1	1460	2	Y	11	7	0	4	1	2
							12	9									
07	1581	N	1553	-0-	-28	-0-	43	1	1497	2	Y	12	8	0	4	1	2
							13	9									
08	1550	N	1517	-0-	-33	-0-	42	1	1463	2	Y	11	8	0	4	1	1
							12	9									
09	1500	N	1403	-0-	-97	-0-	40	1	1351	2	Y	11	6	0	4	1	2
							12	9									
10	0		1713	-0-	1713	1713	48	1	1648	2	Y	15	9	0	6	1	2
							17	9									
11	0		1614	-0-	1614	3327	45	1	1554	2	Y	14	9	0	5	1	2
							15	9									

DAVIS, FRANK ESTATE "DEEP" GU WELL #: 3 RRCID -> 174066 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8530 - 9780

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 177084 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9847

06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	26	1	952	2	Y	14	9	0	5	1	2
							15	9									
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	27	1	964	2	Y	15	10	0	5	1	2
							17	9									
08	1023	N	999	-0-	-24	-0-	27	1	955	2	Y	15	10	0	6	1	1
							17	9									
09	990	N	967	-0-	-23	-0-	28	1	924	2	Y	14	7	0	5	1	3
							15	9									
10	0		988	-0-	988	988	28	1	943	2	Y	15	10	0	6	1	2
							17	9									
11	0		961	-0-	961	1949	27	1	917	2	Y	15	10	0	5	1	2
							17	9									

MILTON WOODS (DEEP) GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177279 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8526 - 9812

06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	3	1	125	2	Y	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	3	1	119	2	Y	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	3	1	106	2	Y	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	4	1	130	2	Y	-0-					-0-
10	0		511	-0-	511	511	15	1	496	2	Y	-0-					-0-
11	0		583	-0-	583	1094	17	1	566	2	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
06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	55 17	1 9	1976	2	Y	15	10	0	6	1	2
07	2294	N	2095	-0-	-199	-0-	57 17	1 9	2021	2	Y	15	10	0	5	1	2
08	2201	N	1776	-0-	-425	-0-	49 14	1 9	1713	2	Y	13	9	0	5	1	1
09	2040	N	1908	-0-	-132	-0-	55 15	1 9	1838	2	Y	14	7	0	5	1	3
10	0		1976	-0-	1976	1976	56 17	1 9	1903	2	Y	15	10	0	6	1	2
11	0		1923	-0-	1923	3899	54 17	1 9	1852	2	Y	15	10	0	5	1	2

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
06	810	N	775	-0-	-35	-0-	21 6	1 9	748	2	Y	5	3	0	2	1	1
07	837	N	824	-0-	-13	-0-	23 6	1 9	795	2	Y	5	3	0	2	1	1
08	806	N	655	-0-	-151	-0-	18 4	1 9	633	2	Y	4	3	0	2	1	-0-
09	780	N	591	-0-	-189	-0-	17 4	1 9	570	2	Y	4	2	0	1	1	1
10	0		767	-0-	767	767	22 6	1 9	739	2	Y	5	3	0	2	1	1
11	0		921	-0-	921	1688	26 7	1 9	888	2	Y	6	4	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	9 2	1 9	327	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	9 3	1 9	333	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	10 3	1 9	341	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	10 4	1 9	328	2	Y	4	2	0	1	1	1
10	0		336	-0-	336	336	10 3	1 9	323	2	Y	3	2	0	2	1	-0-
11	0		338	-0-	338	674	9 6	1 9	323	2	Y	5	3	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
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	10	1	353	2	Y	-0-					-0-
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	20	1	718	2	Y	-0-					-0-
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	28	1	970	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	209	-0-	-151	-0-	6	1	203	2	Y	-0-					-0-
10	0		173	-0-	173	173	5	1	168	2	Y	-0-					-0-
11	0		167	-0-	167	340	5	1	162	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	90	N	65	-0-	-25	-0-	2	1	63	2	N	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	2	1	74	2	N	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	2	1	80	2	N	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	74	2	N	-0-					-0-
10	0		71	-0-	71	71	2	1	69	2	N	-0-					-0-
11	0		78	-0-	78	149	2	1	76	2	N	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 7L RRCID -> 179501 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8594 - 9805

06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	35 44	1 9	1257	2	Y	40	25	0	15	1	6
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	36 43	1 9	1271	2	Y	39	27	0	13	1	5
08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	36 44	1 9	1241	2	Y	40	26	0	15	1	4
09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	37 42	1 9	1228	2	Y	38	21	0	13	1	8
10	0		1351	-0-	1351	1351	37 47	1 9	1267	2	Y	43	28	0	18	1	5
11	0		1255	-0-	1255	2606	34 47	1 9	1174	2	Y	43	28	0	14	1	6

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 179551 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8500 - 9746

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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
06	180	N	120	-0-	-60	-0-	3	1	116	2	Y	1	1	0	1	1	-0-
							1	9									
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	9	1	313	2	Y	5	3	0	1	1	1
							6	9									
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	10	1	342	2	Y	4	3	0	2	1	-0-
							4	9									
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	6	1	194	2	Y	4	2	0	1	1	1
							4	9									
10	0		206	-0-	206	206	6	1	198	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
							2	9									
11	0		739	-0-	739	945	21	1	705	2	Y	12	7	0	3	1	2
							13	9									

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 181087 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8640 - 9892

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
06	1200	N	1189	-0-	-11	-0-	32	1	1151	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
07	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	33	1	1164	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
08	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	34	1	1187	2	Y	5	4	0	2	1	-0-
							6	9									
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	35	1	1168	2	Y	6	3	0	2	1	1
							7	9									
10	0		1245	-0-	1245	1245	35	1	1203	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
11	0		1423	-0-	1423	2668	40	1	1375	2	Y	7	5	0	2	1	1
							8	9									

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181331 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8484 - 9795

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
06	SWR 10		281	-0-	281	28843	7	1	265	2	Y	8	5	0	3	1	1
							9	9									
07	SWR 10		421	-0-	421	29264	11	1	399	2	Y	10	7	0	3	1	1
							11	9									
08	SWR 10		429	-0-	429	29693	12	1	404	2	Y	12	8	0	4	1	1
							13	9									
09	SWR 10		404	-0-	404	30097	11	1	381	2	Y	11	6	0	4	1	2
							12	9									
10	SWR 10		396	-0-	396	30493	11	1	373	2	Y	11	7	0	5	1	1
							12	9									
11	SWR 10		307	-0-	307	30800	8	1	289	2	Y	9	6	0	3	1	1
							10	9									

MCGEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181580 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9578 - 9975

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
06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	39	1	1412	2	Y	8	5	0	3	1	1
							9	9									
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	41	1	1456	2	Y	9	6	0	3	1	1
							10	9									
08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	40	1	1374	2	Y	9	6	0	3	1	1
							10	9									
09	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	39	1	1310	2	Y	8	4	0	3	1	2
							9	9									
10	0		1165	-0-	1165	1165	33	1	1124	2	Y	7	5	0	3	1	1
							8	9									
11	0		1515	-0-	1515	2680	43	1	1462	2	Y	9	6	0	3	1	1
							10	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WILLIAMS, ALONZO G.U. WELL #: 1 RRCID -> 182645 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8708 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	418	X	418	-0-	-0-	-0-	11 1 15 9	392	2		Y	14	9	0	5	1	2
07	423	X	423	-0-	-0-	-0-	11 1 14 9	398	2		Y	13	9	0	4	1	2
08	422	X	422	-0-	-0-	-0-	11 1 14 9	397	2		Y	13	9	0	5	1	1
09	404	X	404	-0-	-0-	-0-	11 1 14 9	379	2		Y	13	7	0	4	1	3
10	0		424	-0-	424	424	12 1 17 9	395	2		Y	15	10	0	6	1	2
11	0		409	-0-	409	833	11 1 17 9	381	2		Y	15	10	0	5	1	2

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185418 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8525 - 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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	690	N	287	-0-	-403	-0-	8 1	279	2		Y	-0-					-0-
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	27 1	966	2		Y	-0-					-0-
08	744	N	623	-0-	-121	-0-	17 1	606	2		Y	-0-					-0-
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	28 1	921	2		Y	-0-					-0-
10	0		835	-0-	835	835	24 1	811	2		Y	-0-					-0-
11	0		799	-0-	799	1634	23 1	776	2		Y	-0-					-0-

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191758 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8774 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
BELL, ORAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192564 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8717 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 6 RRCID -> 194762 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

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-
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-

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195767 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166

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-
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-

JONES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202070 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8548 - 9929

06	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	58 1 83 9	2092	2	Y	75	47	0	28	1	11
07	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	58 1 78 9	2051	2	Y	71	49	0	23	1	10
08	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	71 1 97 9	2474	2	Y	88	57	0	33	1	8
09	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	76 1 98 9	2542	2	Y	89	48	0	29	1	20
10	0		3360	-0-	3360	3360	92 1 131 9	3137	2	Y	119	76	0	48	1	15
11	0		3576	-0-	3576	6936	97 1 146 9	3333	2	Y	133	87	0	43	1	18

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203790 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8745 - 10126

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-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 #: 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
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	8	1	285	2	Y	4	2	0	1	1	1
							4	9									
08	279	N	263	-0-	-16	-0-	7	1	252	2	Y	4	3	0	2	1	-0-
							4	9									
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	18	1	611	2	Y	10	5	0	3	1	2
							11	9									
10	0		1194	-0-	1194	1194	34	1	1140	2	Y	18	11	0	7	1	2
							20	9									
11	0		1007	-0-	1007	2201	28	1	961	2	Y	16	11	0	5	1	2
							18	9									

MORRIS, MATTHEW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211835 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 10128

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221500 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 9618 - 9858

06	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	48	1	1715	2	Y	13	8	0	5	1	2
							14	9									
07	1643	N	1632	-0-	-11	-0-	45	1	1574	2	Y	12	8	0	4	1	2
							13	9									
08	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	50	1	1725	2	Y	12	8	0	5	1	1
							13	9									
09	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	49	1	1625	2	Y	13	7	0	4	1	3
							14	9									
10	0		1678	-0-	1678	1678	48	1	1616	2	Y	13	9	0	5	1	2
							14	9									
11	0		1608	-0-	1608	3286	45	1	1549	2	Y	13	9	0	4	1	2
							14	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 221603 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8480 - 9892

06	1860	N	747	-0-	-1113	-0-	20	1	705	2	Y	20	14	0	8	1	3
							22	9									
07	1674	N	892	-0-	-782	-0-	24	1	843	2	Y	23	16	0	7	1	3
							25	9									
08	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	58	1	2028	2	Y	58	36	0	20	1	5
							64	9									
09	750	N	741	-0-	-9	-0-	21	1	698	2	Y	20	13	0	8	1	4
							22	9									
10	0		441	-0-	441	441	12	1	415	2	Y	13	9	0	6	1	2
							14	9									
11	0		453	-0-	453	894	12	1	427	2	Y	13	9	0	4	1	2
							14	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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. (I) GAS 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	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	1659	1	2496	2	Y	15	14	0	9	1	2
							17	9									
07	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	1022	1	2211	2	Y	12	8	0	4	1	2
							13	9									
08	3348	X	2853	-0-	-495	-0-	531	1	2311	2	Y	10	7	0	4	1	1
							11	9									
09	3240	X	2620	-0-	-620	-0-	513	1	2097	2	Y	9	5	0	3	1	2
							10	9									
10	0		2576	-0-	2576	2576	525	1	2040	2	Y	10	7	0	4	1	1
							11	9									
11	0		2404	-0-	2404	4980	505	1	1889	2	Y	9	6	0	3	1	1
							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. (I) GAS 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	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	64	1	2307	2	Y	16	10	0	6	1	2
							18	9									
07	2387	N	2350	-0-	-37	-0-	64	1	2269	2	Y	15	10	0	5	1	2
							17	9									
08	2356	N	2253	-0-	-103	-0-	63	1	2173	2	Y	15	10	0	6	1	1
							17	9									
09	2400	N	2094	-0-	-306	-0-	60	1	2019	2	Y	14	7	0	5	1	3
							15	9									
10	0		2316	-0-	2316	2316	66	1	2231	2	Y	17	11	0	7	1	2
							19	9									
11	0		2192	-0-	2192	4508	62	1	2112	2	Y	16	11	0	5	1	2
							18	9									

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. (I) GAS 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	2130	N	2111	-0-	-19	-0-	56	1	2025	2	Y	27	17	0	10	1	4
							30	9									
07	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	59	1	2085	2	Y	25	18	0	8	1	3
							28	9									
08	2232	N	2133	-0-	-99	-0-	59	1	2045	2	Y	26	17	0	10	1	2
							29	9									
09	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	66	1	2202	2	Y	28	15	0	9	1	6
							31	9									
10	0		2132	-0-	2132	2132	60	1	2041	2	Y	28	19	0	12	1	3
							31	9									
11	0		2091	-0-	2091	4223	58	1	2001	2	Y	29	19	0	9	1	4
							32	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. (I) GAS 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	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	62	1	2221	2	Y	157	98	0	58	1	23
							173	9									
07	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	62	1	2182	2	Y	149	103	0	49	1	20
							164	9									
08	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	62	1	2145	2	Y	153	101	0	58	1	14
							168	9									
09	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	61	1	2041	2	Y	143	77	0	48	1	32
							157	9									
10	0		2319	-0-	2319	2319	61	1	2084	2	Y	158	104	0	66	1	20
							174	9									
11	0		2213	-0-	2213	4532	58	1	1980	2	Y	159	105	0	52	1	22
							175	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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. (I) GAS 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	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	55	1	1964	2	Y	86	56	0	33	1	12
							95	9									
07	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	59	1	2067	2	Y	89	61	0	28	1	12
							98	9									
08	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	59	1	2062	2	Y	92	61	0	35	1	8
							101	9									
09	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	61	1	2053	2	Y	90	48	0	30	1	20
							99	9									
10	0		2243	-0-	2243	2243	61	1	2074	2	Y	98	65	0	41	1	12
							108	9									
11	0		2128	-0-	2128	4371	57	1	1962	2	Y	99	65	0	32	1	14
							109	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. (I) GAS 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	2040	N	2007	-0-	-33	-0-	53	1	1915	2	Y	35	23	0	13	1	5
							39	9									
07	2046	N	2042	-0-	-4	-0-	55	1	1948	2	Y	35	24	0	11	1	5
							39	9									
08	2015	N	1982	-0-	-33	-0-	54	1	1891	2	Y	34	23	0	13	1	3
							37	9									
09	2010	N	1771	-0-	-239	-0-	50	1	1687	2	Y	31	17	0	10	1	7
							34	9									
10	0		1781	-0-	1781	1781	50	1	1695	2	Y	33	22	0	14	1	4
							36	9									
11	0		1731	-0-	1731	3512	48	1	1644	2	Y	35	23	0	11	1	5
							39	9									

MCGEE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232051 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8544 - 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
06	1590	N	1448	-0-	-142	-0-	39	1	1403	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
07	1550	N	1303	-0-	-247	-0-	36	1	1261	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
08	1519	N	1459	-0-	-60	-0-	41	1	1414	2	Y	4	3	0	2	1	-0-
							4	9									
09	1440	N	1333	-0-	-107	-0-	38	1	1288	2	Y	6	3	0	2	1	1
							7	9									
10	0		1428	-0-	1428	1428	41	1	1380	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
11	0		1177	-0-	1177	2605	33	1	1138	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									

POPE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232095 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9605 - 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
06	3000	N	3021	-0-	21	65	81	1	2917	2	Y	21	14	0	8	1	3
							23	9									
07	3100	N	3056	-0-	-44	21	84	1	2949	2	Y	21	14	0	7	1	3
							23	9									
08	2914	X	1547	-0-	-1367	-0-	43	1	1492	2	Y	11	8	0	5	1	1
							12	9									
09	2820	X	1986	-0-	-834	-0-	57	1	1915	2	Y	13	7	0	4	1	3
							14	9									
10	0		3259	-0-	3259	3259	92	1	3141	2	Y	24	15	0	9	1	3
							26	9									
11	0		3217	-0-	3217	6476	90	1	3098	2	Y	26	17	0	8	1	4
							29	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 7 RRCID -> 234511 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8732 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	62	1	2219	2	Y	37	24	0	14	1	5
							41	9									
07	2449	N	2389	-0-	-60	-0-	65	1	2283	2	Y	37	25	0	12	1	5
							41	9									
08	2418	N	2340	-0-	-78	-0-	64	1	2235	2	Y	37	25	0	14	1	3
							41	9									
09	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	67	1	2227	2	Y	37	20	0	12	1	8
							41	9									
10	0		2430	-0-	2430	2430	68	1	2317	2	Y	41	27	0	17	1	5
							45	9									
11	0		2340	-0-	2340	4770	65	1	2228	2	Y	43	28	0	14	1	6
							47	9									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 8 RRCID -> 236620 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8556 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	780	-0-	-450	-0-	21	1	741	2	N	16	11	0	7	1	2
							18	9									
07	1271	N	912	-0-	-359	-0-	25	1	867	2	N	18	12	0	6	1	2
							20	9									
08	1178	N	929	-0-	-249	-0-	25	1	882	2	N	20	13	0	7	1	2
							22	9									
09	780	N	435	-0-	-345	-0-	12	1	414	2	N	8	5	0	3	1	2
							9	9									
10	0		521	-0-	521	521	15	1	494	2	N	11	7	0	5	1	1
							12	9									
11	0		482	-0-	482	1003	13	1	456	2	N	12	7	0	4	1	2
							13	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5310	X	4533	-0-	-777	-0-	122	1	4405	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
07	4774	X	4424	-0-	-350	-0-	122	1	4298	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
08	4774	X	4447	-0-	-327	-0-	124	1	4319	2	Y	4	3	0	2	1	-0-
							4	9									
09	4530	X	4140	-0-	-390	-0-	120	1	4016	2	Y	4	2	0	1	1	1
							4	9									
10	0		4203	-0-	4203	4203	120	1	4077	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
11	0		3836	-0-	3836	8039	109	1	3723	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SANDERS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245289 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	124	1	4473	2	Y	19	12	0	7	1	3
							21	9									
07	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	91	1	3193	2	Y	12	9	0	4	1	2
							13	9									
08	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	85	1	2944	2	Y	12	8	0	5	1	1
							13	9									
09	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	84	1	2811	2	Y	12	6	0	4	1	3
							13	9									
10	0		3004	-0-	3004	3004	85	1	2906	2	Y	12	8	0	5	1	2
							13	9									
11	0		2842	-0-	2842	5846	80	1	2749	2	Y	12	8	0	4	1	2
							13	9									

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 2H RRCID -> 248725 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10372 - 12631

06	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	86	1	3107	2	Y	7	4	0	3	1	1
							8	9									
07	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	91	1	3188	2	Y	7	5	0	2	1	1
							8	9									
08	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	72	1	2511	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
09	1050	X	588	-0-	-462	-0-	17	1	570	2	Y	1	1	0	1	1	-0-
							1	9									
10	0		2623	-0-	2623	2623	75	1	2541	2	Y	6	3	0	2	1	1
							7	9									
11	0		2484	-0-	2484	5107	70	1	2407	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									

DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 5H RRCID -> 254964 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10332 - 12297

06	8550	X	8152	-0-	-398	-0-	219	1	7878	2	Y	50	33	0	19	1	7
							55	9									
07	8680	X	8278	-0-	-402	-0-	227	1	7996	2	Y	50	34	0	16	1	7
							55	9									
08	8618	X	8192	-0-	-426	-0-	228	1	7908	2	Y	51	34	0	19	1	5
							56	9									
09	8340	X	7931	-0-	-409	-0-	229	1	7649	2	Y	48	26	0	16	1	11
							53	9									
10	0		8132	-0-	8132	8132	231	1	7842	2	Y	54	36	0	22	1	7
							59	9									
11	0		7294	-0-	7294	15426	205	1	7033	2	Y	51	34	0	17	1	7
							56	9									

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 255032 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10313 - 13013

06	5910	X	5395	-0-	-515	-0-	146	1	5249	2	Y	-0-					-0-
07	6107	X	4863	-0-	-1244	-0-	134	1	4729	2	Y	-0-					-0-
08	5859	X	5494	-0-	-365	-0-	154	1	5340	2	Y	-0-					-0-
09	5670	X	5033	-0-	-637	-0-	146	1	4887	2	Y	-0-					-0-
10	0		4807	-0-	4807	4807	137	1	4670	2	Y	-0-					-0-
11	0		5389	-0-	5389	10196	153	1	5236	2	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 7H RRCID -> 255037 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9729 PERF.10276 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	1723	1	4784	2	Y	100	64	0	38	1	14
							110	9									
07	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	1774	1	4604	2	Y	97	67	0	31	1	13
							107	9									
08	6510	X	6319	-0-	-191	-0-	1771	1	4440	2	Y	98	65	0	37	1	9
							108	9									
09	6630	X	6130	-0-	-500	-0-	1719	1	4309	2	Y	93	50	0	31	1	21
							102	9									
10	0		5611	-0-	5611	5611	1753	1	3756	2	Y	93	63	0	39	1	12
							102	9									
11	0		6399	-0-	6399	12010	1723	1	4554	2	Y	111	72	0	36	1	15
							122	9									

HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256263 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10173 - 12864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8430	X	7789	-0-	-641	-0-	209	1	7517	2	Y	57	37	0	22	1	8
							63	9									
07	8277	X	7241	-0-	-1036	-0-	198	1	6986	2	Y	52	36	0	17	1	7
							57	9									
08	8246	X	6695	-0-	-1551	-0-	186	1	6455	2	Y	49	33	0	19	1	4
							54	9									
09	7980	X	5712	-0-	-2268	-0-	164	1	5502	2	Y	42	23	0	14	1	9
							46	9									
10	0		8781	-0-	8781	8781	249	1	8455	2	Y	70	43	0	27	1	9
							77	9									
11	0		7791	-0-	7791	16572	219	1	7499	2	Y	66	44	0	22	1	9
							73	9									

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. (I) GAS 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	6510	X	6401	-0-	-109	-0-	172	1	6185	2	Y	40	26	0	15	1	6
							44	9									
07	6851	X	6551	-0-	-300	-0-	180	1	6328	2	Y	39	27	0	13	1	5
							43	9									
08	6851	X	6325	-0-	-526	-0-	176	1	6105	2	Y	40	26	0	15	1	4
							44	9									
09	6630	X	5883	-0-	-747	-0-	170	1	5673	2	Y	36	20	0	12	1	8
							40	9									
10	0		5815	-0-	5815	5815	165	1	5607	2	Y	39	26	0	16	1	5
							43	9									
11	0		5506	-0-	5506	11321	155	1	5308	2	Y	39	26	0	13	1	5
							43	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. (I) GAS 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	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	1688	1	3524	2	Y	107	69	0	41	1	15
							118	9									
07	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	1739	1	3388	2	Y	105	72	0	34	1	14
							116	9									
08	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	1736	1	3247	2	Y	105	70	0	40	1	9
							116	9									
09	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	1688	1	3274	2	Y	102	55	0	34	1	22
							112	9									
10	0		5218	-0-	5218	5218	1742	1	3351	2	Y	114	75	0	47	1	14
							125	9									
11	0		4869	-0-	4869	10087	1680	1	3065	2	Y	113	74	0	37	1	16
							124	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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. (I) GAS 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	11550	X	10854	-0-	-696	-0-	293 32	1 9	10529	2	Y	29	19	0	11	1	4
07	12059	X	11478	-0-	-581	-0-	316 34	1 9	11128	2	Y	31	21	0	10	1	4
08	12059	X	11346	-0-	-713	-0-	316 35	1 9	10995	2	Y	32	21	0	12	1	3
09	11670	X	10066	-0-	-1604	-0-	291 30	1 9	9745	2	Y	27	15	0	9	1	6
10	0		10366	-0-	10366	10366	295 34	1 9	10037	2	Y	31	20	0	13	1	4
11	0		10012	-0-	10012	20378	283 34	1 9	9695	2	Y	31	21	0	10	1	4

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. (I) GAS 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	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	182 45	1 9	6563	2	Y	41	26	0	15	1	6
07	6975	X	5953	-0-	-1022	-0-	163 40	1 9	5750	2	Y	36	25	0	12	1	5
08	6696	X	6248	-0-	-448	-0-	174 41	1 9	6033	2	Y	37	25	0	14	1	3
09	6780	X	6139	-0-	-641	-0-	177 41	1 9	5921	2	Y	37	20	0	12	1	8
10	0		6379	-0-	6379	6379	181 45	1 9	6153	2	Y	41	27	0	17	1	5
11	0		4112	-0-	4112	10491	116 32	1 9	3964	2	Y	29	20	0	10	1	4

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
06	5610	X	4972	-0-	-638	-0-	134 25	1 9	4813	2	Y	23	15	0	9	1	3
07	5797	X	5035	-0-	-762	-0-	138 26	1 9	4871	2	Y	24	16	0	8	1	3
08	5704	X	5534	-0-	-170	-0-	154 29	1 9	5351	2	Y	26	17	0	10	1	2
09	5340	X	5105	-0-	-235	-0-	147 26	1 9	4932	2	Y	24	13	0	8	1	5
10	0		5257	-0-	5257	5257	149 30	1 9	5078	2	Y	27	18	0	11	1	3
11	0		4934	-0-	4934	10191	139 31	1 9	4764	2	Y	28	18	0	9	1	4

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
06	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	135 97	1 9	4852	2	N	88	54	0	32	1	13
07	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	174 119	1 9	6140	2	N	108	72	0	34	1	15
08	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	159 111	1 9	5531	2	N	101	68	0	39	1	9
09	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	164 109	1 9	5493	2	N	99	53	0	33	1	22
10	0		5900	-0-	5900	5900	165 120	1 9	5615	2	N	109	72	0	45	1	14
11	0		5391	-0-	5391	11291	150 117	1 9	5124	2	N	106	70	0	35	1	15

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	85	1	3051	2	Y	49	34	0	20	1	7
							54	9									
07	2170	X	1086	-0-	-1084	-0-	29	1	1039	2	Y	16	14	0	7	1	2
							18	9									
08	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	119	1	4145	2	Y	67	40	0	23	1	6
							74	9									
09	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	144	1	4833	2	Y	76	40	0	25	1	17
							84	9									
10	0		5465	-0-	5465	5465	153	1	5215	2	Y	88	58	0	36	1	11
							97	9									
11	0		5009	-0-	5009	10474	139	1	4775	2	Y	86	57	0	28	1	12
							95	9									

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
06	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	189	1	6818	2	Y	18	12	0	7	1	3
							20	9									
07	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	252	1	8865	2	Y	22	15	0	7	1	3
							24	9									
08	10974	X	9943	-0-	-1031	-0-	277	1	9637	2	Y	26	17	0	10	1	2
							29	9									
09	10620	X	9170	-0-	-1450	-0-	265	1	8879	2	Y	24	13	0	8	1	5
							26	9									
10	0		9268	-0-	9268	9268	264	1	8975	2	Y	26	17	0	11	1	3
							29	9									
11	0		9202	-0-	9202	18470	260	1	8912	2	Y	27	17	0	9	1	4
							30	9									

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
06	7500	X	7133	-0-	-367	-0-	192	1	6918	2	Y	21	13	0	8	1	3
							23	9									
07	7750	X	7402	-0-	-348	-0-	204	1	7175	2	Y	21	14	0	7	1	3
							23	9									
08	7750	X	7161	-0-	-589	-0-	200	1	6938	2	Y	21	14	0	8	1	2
							23	9									
09	7470	X	7110	-0-	-360	-0-	206	1	6882	2	Y	20	11	0	7	1	4
							22	9									
10	0		7341	-0-	7341	7341	209	1	7107	2	Y	23	15	0	9	1	3
							25	9									
11	0		7035	-0-	7035	14376	199	1	6812	2	Y	22	15	0	7	1	3
							24	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
06	4170	X	3626	-0-	-544	-0-	97	1	3498	2	Y	28	18	0	11	1	4
							31	9									
07	4216	X	2921	-0-	-1295	-0-	80	1	2817	2	Y	22	16	0	7	1	3
							24	9									
08	4092	X	3482	-0-	-610	-0-	97	1	3356	2	Y	26	17	0	10	1	2
							29	9									
09	3960	X	3669	-0-	-291	-0-	106	1	3532	2	Y	28	15	0	9	1	6
							31	9									
10	0		3269	-0-	3269	3269	93	1	3147	2	Y	26	18	0	11	1	3
							29	9									
11	0		2715	-0-	2715	5984	76	1	2613	2	Y	24	16	0	8	1	3
							26	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
06	5040	X	4395	-0-	-645	-0-	116	1	4184	2	N	86	56	0	33	1	12
							95	9									
07	5115	X	4111	-0-	-1004	-0-	111	1	3912	2	N	80	55	0	26	1	11
							88	9									
08	4960	X	4374	-0-	-586	-0-	120	1	4159	2	N	86	57	0	32	1	8
							95	9									
09	4710	X	4244	-0-	-466	-0-	121	1	4033	2	N	82	45	0	27	1	18
							90	9									
10	0		3596	-0-	3596	3596	100	1	3412	2	N	76	52	0	33	1	9
							84	9									
11	0		3310	-0-	3310	6906	92	1	3137	2	N	74	49	0	24	1	10
							81	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
06	4950	X	4788	-0-	-162	-0-	128	1	4596	2	Y	58	37	0	22	1	8
							64	9									
07	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	135	1	4738	2	Y	58	39	0	19	1	8
							64	9									
08	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	138	1	4785	2	Y	60	40	0	23	1	5
							66	9									
09	4800	X	4601	-0-	-199	-0-	132	1	4408	2	Y	55	30	0	18	1	12
							61	9									
10	0		4968	-0-	4968	4968	140	1	4761	2	Y	61	40	0	25	1	8
							67	9									
11	0		4759	-0-	4759	9727	133	1	4560	2	Y	60	40	0	20	1	8
							66	9									

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. (I) GAS 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	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	226	1	8144	2	Y	56	36	0	21	1	8
							62	9									
07	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	237	1	8361	2	Y	56	38	0	18	1	8
							62	9									
08	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	236	1	8192	2	Y	57	38	0	22	1	5
							63	9									
09	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	235	1	7871	2	Y	54	29	0	18	1	12
							59	9									
10	0		8246	-0-	8246	8246	234	1	7948	2	Y	58	39	0	24	1	7
							64	9									
11	0		7751	-0-	7751	15997	218	1	7468	2	Y	59	39	0	19	1	8
							65	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. (I) GAS 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	10320	X	8385	-0-	-1935	-0-	224	1	8075	2	Y	78	51	0	30	1	11
							86	9									
07	10664	X	8268	-0-	-2396	-0-	226	1	7959	2	Y	75	52	0	24	1	10
							83	9									
08	10075	X	8079	-0-	-1996	-0-	224	1	7771	2	Y	76	50	0	29	1	7
							84	9									
09	9151	X	9151	-0-	-0-	-0-	263	1	8796	2	Y	84	45	0	27	1	19
							92	9									
10	0		10890	-0-	10890	10890	308	1	10462	2	Y	109	70	0	44	1	14
							120	9									
11	0		10663	-0-	10663	21553	299	1	10241	2	Y	112	74	0	37	1	15
							123	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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. (I) GAS 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	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	1775	1	6674	2	Y	230	147	0	88	1	33
							253	9									
07	9331	X	8907	-0-	-424	-0-	1837	1	6817	2	Y	230	158	0	74	1	31
							253	9									
08	9331	X	8704	-0-	-627	-0-	1833	1	6615	2	Y	233	155	0	88	1	21
							256	9									
09	9030	X	8463	-0-	-567	-0-	1782	1	6437	2	Y	222	120	0	74	1	49
							244	9									
10	0		8618	-0-	8618	8618	1834	1	6513	2	Y	246	162	0	102	1	31
							271	9									
11	0		8288	-0-	8288	16906	1772	1	6243	2	Y	248	164	0	81	1	34
							273	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. (I) GAS 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	7650	X	7216	-0-	-434	-0-	194	1	6982	2	Y	36	23	0	14	1	5
							40	9									
07	7874	X	7415	-0-	-459	-0-	204	1	7172	2	Y	35	24	0	11	1	5
							39	9									
08	7750	X	7390	-0-	-360	-0-	206	1	7144	2	Y	36	24	0	14	1	3
							40	9									
09	7230	X	6800	-0-	-430	-0-	196	1	6568	2	Y	33	18	0	11	1	7
							36	9									
10	0		7821	-0-	7821	7821	222	1	7553	2	Y	42	27	0	17	1	5
							46	9									
11	0		7970	-0-	7970	15791	225	1	7697	2	Y	44	29	0	14	1	6
							48	9									

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
06	12000	X	11904	-0-	-96	-0-	318	1	11447	2	Y	126	80	0	48	1	18
							139	9									
07	12400	X	12206	-0-	-194	-0-	333	1	11735	2	Y	125	86	0	40	1	17
							138	9									
08	12369	X	12004	-0-	-365	-0-	332	1	11532	2	Y	127	85	0	48	1	11
							140	9									
09	11910	X	11801	-0-	-109	-0-	339	1	11327	2	Y	123	66	0	41	1	27
							135	9									
10	0		11915	-0-	11915	11915	336	1	11430	2	Y	135	89	0	56	1	17
							149	9									
11	0		11224	-0-	11224	23139	314	1	10763	2	Y	134	89	0	44	1	18
							147	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
06	9930	X	9878	-0-	-52	-0-	266	1	9589	2	Y	21	13	0	8	1	3
							23	9									
07	10509	X	10177	-0-	-332	-0-	280	1	9875	2	Y	20	14	0	6	1	3
							22	9									
08	10509	X	10060	-0-	-449	-0-	281	1	9756	2	Y	21	14	0	8	1	2
							23	9									
09	10170	X	9658	-0-	-512	-0-	280	1	9358	2	Y	18	10	0	6	1	4
							20	9									
10	0		9942	-0-	9942	9942	283	1	9635	2	Y	22	14	0	9	1	3
							24	9									
11	0		9387	-0-	9387	19329	266	1	9098	2	Y	21	14	0	7	1	3
							23	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
06	14280	X	13424	-0-	-856	-0-	360	1	12973	2	Y	83	53	0	32	1	12
							91	9									
07	15748	X	14394	-0-	-1354	-0-	395	1	13903	2	Y	87	59	0	28	1	12
							96	9									
08	15748	X	13911	-0-	-1837	-0-	386	1	13429	2	Y	87	58	0	33	1	8
							96	9									
09	15240	X	13042	-0-	-2198	-0-	376	1	12578	2	Y	80	43	0	27	1	18
							88	9									
10	0		12889	-0-	12889	12889	365	1	12429	2	Y	86	57	0	36	1	11
							95	9									
11	0		12216	-0-	12216	25105	344	1	11778	2	Y	85	56	0	28	1	12
							94	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
06	8280	X	7290	-0-	-990	-0-	196	1	7041	2	Y	48	31	0	18	1	7
							53	9									
07	8556	X	7021	-0-	-1535	-0-	193	1	6778	2	Y	45	31	0	15	1	6
							50	9									
08	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	239	1	8308	2	Y	57	37	0	21	1	5
							63	9									
09	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	237	1	7922	2	Y	54	29	0	18	1	12
							59	9									
10	0		8442	-0-	8442	8442	239	1	8138	2	Y	59	39	0	25	1	7
							65	9									
11	0		8119	-0-	8119	16561	229	1	7823	2	Y	61	40	0	20	1	8
							67	9									

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. (I) GAS 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	8430	X	8410	-0-	-20	-0-	225	1	8098	2	Y	79	51	0	30	1	11
							87	9									
07	8618	X	8605	-0-	-13	-0-	235	1	8283	2	Y	79	54	0	25	1	11
							87	9									
08	8494	X	7397	-0-	-1097	-0-	205	1	7116	2	Y	69	47	0	27	1	6
							76	9									
09	8400	X	7745	-0-	-655	-0-	222	1	7443	2	Y	73	39	0	24	1	16
							80	9									
10	0		7780	-0-	7780	7780	220	1	7473	2	Y	79	52	0	33	1	10
							87	9									
11	0		6354	-0-	6354	14134	178	1	6101	2	Y	68	46	0	23	1	9
							75	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. (I) GAS 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	10170	X	9685	-0-	-485	-0-	260	1	9373	2	Y	47	30	0	18	1	7
							52	9									
07	10509	X	9910	-0-	-599	-0-	272	1	9588	2	Y	45	31	0	15	1	6
							50	9									
08	10509	X	9683	-0-	-826	-0-	269	1	9362	2	Y	47	31	0	18	1	4
							52	9									
09	10020	X	9087	-0-	-933	-0-	262	1	8779	2	Y	42	23	0	14	1	9
							46	9									
10	0		8949	-0-	8949	8949	254	1	8644	2	Y	46	30	0	19	1	6
							51	9									
11	0		9424	-0-	9424	18373	266	1	9103	2	Y	50	33	0	16	1	7
							55	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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. (I) GAS 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	6600	X	4053	-0-	-2547	-0-	109	1	3921	2	Y	21	14	0	8	1	3
							23	9									
07	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	196	1	6914	2	Y	37	24	0	11	1	5
							41	9									
08	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	206	1	7169	2	Y	40	26	0	15	1	4
							44	9									
09	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	202	1	6762	2	Y	36	20	0	12	1	8
							40	9									
10	0		6647	-0-	6647	6647	189	1	6416	2	Y	38	25	0	16	1	5
							42	9									
11	0		6534	-0-	6534	13181	184	1	6307	2	Y	39	26	0	13	1	5
							43	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. (I) GAS 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	10080	X	9396	-0-	-684	-0-	250	1	9003	2	Y	130	83	0	49	1	19
							143	9									
07	10297	X	10297	-0-	-0-	-0-	280	1	9865	2	Y	138	94	0	44	1	19
							152	9									
08	10261	X	10170	-0-	-91	-0-	280	1	9735	2	Y	141	94	0	53	1	13
							155	9									
09	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	275	1	9190	2	Y	131	71	0	44	1	29
							144	9									
10	0		9874	-0-	9874	9874	277	1	9437	2	Y	145	96	0	60	1	18
							160	9									
11	0		9108	-0-	9108	18982	254	1	8693	2	Y	146	96	0	48	1	20
							161	9									

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. (I) GAS 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	10410	X	10029	-0-	-381	-0-	270	1	9712	2	Y	43	28	0	17	1	6
							47	9									
07	10416	X	10142	-0-	-274	-0-	279	1	9816	2	Y	43	29	0	14	1	6
							47	9									
08	10912	X	10042	-0-	-870	-0-	280	1	9715	2	Y	43	29	0	16	1	4
							47	9									
09	10560	X	8889	-0-	-1671	-0-	257	1	8590	2	Y	38	21	0	13	1	8
							42	9									
10	0		8504	-0-	8504	8504	242	1	8218	2	Y	40	26	0	17	1	5
							44	9									
11	0		9523	-0-	9523	18027	269	1	9203	2	Y	46	30	0	15	1	6
							51	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. (I) GAS 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	11040	X	10841	-0-	-199	-0-	292	1	10501	2	Y	44	28	0	17	1	6
							48	9									
07	11439	X	10976	-0-	-463	-0-	302	1	10627	2	Y	43	29	0	14	1	6
							47	9									
08	11439	X	10891	-0-	-548	-0-	303	1	10540	2	Y	44	29	0	17	1	4
							48	9									
09	11070	X	10786	-0-	-284	-0-	312	1	10428	2	Y	42	23	0	14	1	9
							46	9									
10	0		10663	-0-	10663	10663	303	1	10309	2	Y	46	30	0	19	1	6
							51	9									
11	0		10350	-0-	10350	21013	292	1	10007	2	Y	46	31	0	15	1	6
							51	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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. (I) GAS 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	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	1755	1	5952	2	Y	98	63	0	37	1	14
							108	9									
07	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	1814	1	6029	2	Y	97	67	0	31	1	13
							107	9									
08	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	1813	1	5919	2	Y	99	66	0	37	1	9
							109	9									
09	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	1764	1	5835	2	Y	95	51	0	32	1	21
							105	9									
10	0		7836	-0-	7836	7836	1817	1	5902	2	Y	106	70	0	44	1	13
							117	9									
11	0		7477	-0-	7477	15313	1754	1	5605	2	Y	107	70	0	35	1	15
							118	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. (I) GAS 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	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	292	1	10501	2	Y	61	39	0	23	1	9
							67	9									
07	10893	X	10893	-0-	-0-	-0-	299	1	10529	2	Y	59	41	0	19	1	8
							65	9									
08	10881	X	9436	-0-	-1445	-0-	262	1	9113	2	Y	55	37	0	21	1	5
							61	9									
09	10860	X	9900	-0-	-960	-0-	286	1	9553	2	Y	55	30	0	18	1	12
							61	9									
10	0		10406	-0-	10406	10406	295	1	10041	2	Y	64	42	0	26	1	8
							70	9									
11	0		8682	-0-	8682	19088	245	1	8374	2	Y	57	38	0	19	1	8
							63	9									

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
06	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	261	1	9409	2	Y	28	18	0	11	1	4
							31	9									
07	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	278	1	9776	2	Y	29	20	0	9	1	4
							32	9									
08	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	274	1	9522	2	Y	29	19	0	11	1	3
							32	9									
09	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	261	1	8738	2	Y	26	14	0	9	1	6
							29	9									
10	0		8823	-0-	8823	8823	251	1	8542	2	Y	27	18	0	12	1	3
							30	9									
11	0		8891	-0-	8891	17714	251	1	8607	2	Y	30	19	0	10	1	4
							33	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
06	11580	X	10865	-0-	-715	-0-	289	1	10400	2	Y	160	102	0	61	1	23
							176	9									
07	11966	X	10771	-0-	-1195	-0-	293	1	10313	2	Y	150	104	0	49	1	20
							165	9									
08	12778	X	12778	-0-	-0-	-0-	352	1	12239	2	Y	170	112	0	63	1	15
							187	9									
09	12387	X	12387	-0-	-0-	-0-	354	1	11855	2	Y	162	87	0	54	1	36
							178	9									
10	0		11835	-0-	11835	11835	333	1	11318	2	Y	167	112	0	70	1	21
							184	9									
11	0		10167	-0-	10167	22002	284	1	9716	2	Y	152	102	0	50	1	21
							167	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	EOM BALANCE
06	9180	X	8471	-0-	-709	-0-	8426	2	45	9	Y	41	80	1	28
07	9548	X	8629	-0-	-919	-0-	8590	2	39	9	Y	35	34	1	29
08	9548	X	8742	-0-	-806	-0-	8686	2	56	9	Y	51			80
09	9240	X	8288	-0-	-952	-0-	8241	2	47	9	Y	43	78	1	45
10	0		8901	-0-	8901	8901	8845	2	56	9	Y	51	39	1	57
11	0		8080	-0-	8080	16981	8023	2	57	9	Y	52	36	1	73

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	EOM BALANCE
06	7680	X	7546	-0-	-134	-0-	7467	2	79	9	Y	72	110	1	49
07	7936	X	7159	-0-	-777	-0-	7097	2	62	9	Y	56	58	1	47
08	7502	X	7277	-0-	-225	-0-	7189	2	88	9	Y	80			127
09	7560	X	6875	-0-	-685	-0-	6798	2	77	9	Y	70	125	1	72
10	0		7052	-0-	7052	7052	6967	2	85	9	Y	77	62	1	87
11	0		6804	-0-	6804	13856	6713	2	91	9	Y	83	54	1	116

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	EOM BALANCE
06	6540	X	6181	-0-	-359	-0-	6032	2	149	9	Y	135	193	1	31
07	6417	X	6351	-0-	-66	-0-	6193	2	158	9	Y	144	63	1	112
08	6386	X	6356	-0-	-30	-0-	6194	2	162	9	Y	147	199	1	60
09	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6069	2	151	9	Y	137	138	1	59
10	0		6427	-0-	6427	6427	6253	2	174	9	Y	158	133	1	84
11	0		6066	-0-	6066	12493	5891	2	175	9	Y	159	137	1	106

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	EOM BALANCE
06	14100	X	14001	-0-	-99	-0-	378	1	13592	2	Y	28	18	0	4
							31	9					11	1	
07	14663	X	14365	-0-	-298	-0-	396	1	13938	2	Y	28	19	0	4
							31	9					9	1	
08	14663	X	14188	-0-	-475	-0-	396	1	13760	2	Y	29	19	0	3
							32	9					11	1	
09	14190	X	13603	-0-	-587	-0-	394	1	13180	2	Y	26	14	0	6
							29	9					9	1	
10	0		13914	-0-	13914	13914	396	1	13486	2	Y	29	19	0	4
							32	9					12	1	
11	0		12364	-0-	12364	26278	350	1	11988	2	Y	24	17	0	3
							26	9					8	1	

JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275289 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 10342 PERF.10644 - 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	EOM BALANCE
06	8040	X	7245	-0-	-795	-0-	7201	2	44	9	Y	40	76	1	27
07	8308	X	7624	-0-	-684	-0-	7585	2	39	9	Y	35	33	1	29
08	7936	X	7576	-0-	-360	-0-	7523	2	53	9	Y	48			77
09	7680	X	7126	-0-	-554	-0-	7080	2	46	9	Y	42	76	1	43
10	0		7209	-0-	7209	7209	7158	2	51	9	Y	46	37	1	52
11	0		6832	-0-	6832	14041	6779	2	53	9	Y	48	32	1	68

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BRITTON GAS UNIT (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275375 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10456 - 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
06	17580	X	16837	-0-	-743	-0-	451	1	16231	2	Y	141	90	0	53	1	20
							155	9									
07	17763	X	17203	-0-	-560	-0-	471	1	16578	2	Y	140	96	0	45	1	19
							154	9									
08	17515	X	16465	-0-	-1050	-0-	456	1	15857	2	Y	138	92	0	53	1	12
							152	9									
09	16920	X	15963	-0-	-957	-0-	459	1	15359	2	Y	132	71	0	44	1	29
							145	9									
10	0		16428	-0-	16428	16428	465	1	15801	2	Y	147	97	0	61	1	18
							162	9									
11	0		16236	-0-	16236	32664	456	1	15611	2	Y	154	101	0	50	1	21
							169	9									

ROAD'S END GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275474 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10127 PERF.10499 - 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
06	8700	X	8368	-0-	-332	-0-	8282	2	86	9	Y	78	113	1			18
07	8928	X	8523	-0-	-405	-0-	8431	2	92	9	Y	84	37	1			65
08	8928	X	8618	-0-	-310	-0-	8527	2	91	9	Y	83	114	1			34
09	8610	X	8484	-0-	-126	-0-	8396	2	88	9	Y	80	80	1			34
10	0		8694	-0-	8694	8694	8592	2	102	9	Y	93	78	1			49
11	0		8287	-0-	8287	16981	8185	2	102	9	Y	93	80	1			62

SANDERS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275616 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9951 - 13566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11910	X	9711	-0-	-2199	-0-	258	1	9285	2	Y	153	98	0	58	1	22
							168	9									
07	10323	X	9917	-0-	-406	-0-	269	1	9480	2	Y	153	105	0	49	1	21
							168	9									
08	10323	X	9635	-0-	-688	-0-	265	1	9202	2	Y	153	102	0	58	1	14
							168	9									
09	9900	X	9156	-0-	-744	-0-	261	1	8738	2	Y	143	77	0	48	1	32
							157	9									
10	0		9930	-0-	9930	9930	278	1	9467	2	Y	168	110	0	69	1	21
							185	9									
11	0		9109	-0-	9109	19039	253	1	8678	2	Y	162	108	0	53	1	22
							178	9									

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
06	15210	X	14976	-0-	-234	-0-	402	1	14476	2	Y	89	57	0	34	1	13
							98	9									
07	15717	X	15134	-0-	-583	-0-	415	1	14623	2	Y	87	60	0	28	1	12
							96	9									
08	15469	X	15006	-0-	-463	-0-	417	1	14490	2	Y	90	60	0	34	1	8
							99	9									
09	14970	X	14808	-0-	-162	-0-	427	1	14285	2	Y	87	47	0	29	1	19
							96	9									
10	0		15070	-0-	15070	15070	427	1	14536	2	Y	97	64	0	40	1	12
							107	9									
11	0		14204	-0-	14204	29274	400	1	13699	2	Y	95	63	0	31	1	13
							105	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
06	12810	X	12252	-0-	-558	-0-	328	1	11810	2	Y	104	66	0	40	1	15
							114	9									
07	13423	X	12355	-0-	-1068	-0-	338	1	11905	2	Y	102	70	0	33	1	14
							112	9									
08	13423	X	12319	-0-	-1104	-0-	341	1	11865	2	Y	103	69	0	39	1	9
							113	9									
09	12990	X	11882	-0-	-1108	-0-	342	1	11430	2	Y	100	54	0	33	1	22
							110	9									
10	0		11871	-0-	11871	11871	336	1	11417	2	Y	107	71	0	45	1	13
							118	9									
11	0		11317	-0-	11317	23188	318	1	10880	2	Y	108	71	0	35	1	15
							119	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
06	12780	X	12216	-0-	-564	-0-	12042	2	174	9	Y	158	230	1			37
07	13020	X	12688	-0-	-332	-0-	12500	2	188	9	Y	171	75	1			133
08	13020	X	12591	-0-	-429	-0-	12401	2	190	9	Y	173	236	1			70
09	12600	X	12004	-0-	-596	-0-	11831	2	173	9	Y	157	160	1			67
10	0		12347	-0-	12347	12347	12148	2	199	9	Y	181	153	1			95
11	0		12002	-0-	12002	24349	11795	2	207	9	Y	188	158	1			125

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
06	10350	X	9528	-0-	-822	-0-	9469	2	59	9	Y	54	104	1			37
07	10633	X	9739	-0-	-894	-0-	9687	2	52	9	Y	47	45	1			39
08	10385	X	9879	-0-	-506	-0-	9806	2	73	9	Y	66					105
09	9960	X	9721	-0-	-239	-0-	9654	2	67	9	Y	61	104	1			62
10	0		10085	-0-	10085	10085	10011	2	74	9	Y	67	53	1			76
11	0		9476	-0-	9476	19561	9399	2	77	9	Y	70	47	1			99

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
06	10781	X	10781	-0-	-0-	-0-	291	1	10478	2	Y	11	7	0	4	1	2
							12	9									
07	13361	X	13361	-0-	-0-	-0-	369	1	12979	2	Y	12	8	0	4	1	2
							13	9									
08	13567	X	13567	-0-	-0-	-0-	379	1	13174	2	Y	13	9	0	5	1	1
							14	9									
09	12957	X	12957	-0-	-0-	-0-	376	1	12567	2	Y	13	7	0	4	1	3
							14	9									
10	0		13020	-0-	13020	13020	371	1	12634	2	Y	14	9	0	6	1	2
							15	9									
11	0		12085	-0-	12085	25105	343	1	11728	2	Y	13	9	0	4	1	2
							14	9									

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
06	6870	X	4961	-0-	-1909	-0-	133	1	4780	2	Y	44	28	0	17	1	6
							48	9									
07	7099	X	5229	-0-	-1870	-0-	143	1	5040	2	Y	42	29	0	13	1	6
							46	9									
08	7099	X	5137	-0-	-1962	-0-	142	1	4951	2	Y	40	27	0	15	1	4
							44	9									
09	6330	X	2558	-0-	-3772	-0-	74	1	2463	2	Y	19	12	0	7	1	4
							21	9									
10	0		5756	-0-	5756	5756	163	1	5539	2	Y	49	29	0	18	1	6
							54	9									
11	0		5258	-0-	5258	11014	148	1	5060	2	Y	45	30	0	15	1	6
							50	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JUBLE D. GRIFFIS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 282090 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9590 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35190	X	31578	-0-	-3612	-0-	31065	3	513	9	N	466	526	1			261
07	34844	X	31120	-0-	-3724	-0-	30842	3	278	9	N	253					514
08	34813	X	30683	-0-	-4130	-0-	30323	3	360	9	N	327	704	1			137
09	32700	X	28665	-0-	-4035	-0-	28313	3	352	9	N	320	171	1			286
10	0		29599	-0-	29599	29599	29230	3	369	9	N	335	178	1			443
11	0		6750	-0-	6750	36349	6675	3	75	9	N	68	349	1			162

DUKE WELL #: 2H RRCID -> 294039 COMPL. DATE 07/09/2022 TOTAL DEPTH 10013 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RFE OPERATING, LLC 704776
ELDRIDGE-BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 167154 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9627 - 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
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					79
07	930	N	793	-0-	-137	-0-	793	2			N	-0-					79
08	930	N	870	-0-	-60	-0-	861	2	9	9	N	8					87
09	900	N	693	-0-	-207	-0-	684	2	9	9	N	8					95
10	806	N	510	-0-	-296	-0-	500	2	10	9	N	9					104
11	0		700	-0-	700	700	700	2			N	-0-					104

MCELROY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202799 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9706 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					421
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					421
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					421
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					421
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					421
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					421

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	421	2	1	9	Y	1	1	8			64
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	453	2	1	9	Y	1	1	8			64
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					64
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					64
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					64
11	0		570	-0-	570	570	570	2			Y	-0-					64

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 218006 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9662 - 9678

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150

GREEN FOX DEEP GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 222561 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9575 - 9652

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	540	X	63	-0-	-477	-0-	63	2			N	-0-					159
07	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					159
08	124	X	37	-0-	-87	-0-	37	2			N	-0-					159
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					159
10	155	X	41	-0-	-114	-0-	41	2			N	-0-					159
11	0		32	-0-	32	32	32	2			N	-0-					159

CLEAR LAKE GU WELL #: 1H RRCID -> 241870 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12934 PERF.10005 - 12934

06	5130	X	4758	-0-	-372	-0-	4661	2	97	9	N	88	175	1			65
07	4991	X	4026	-0-	-965	-0-	4020	2	6	9	N	5					70
08	5146	X	4586	-0-	-560	-0-	4520	2	66	9	N	60					130
09	5340	X	4221	-0-	-1119	-0-	4155	2	66	9	N	60					190
10	5146	X	4061	-0-	-1085	-0-	3943	2	118	9	N	107					297
*11	4770	X	4264	-0-	-506	-0-	4239	2	25	9	N	23	176	1			144

HARRISON, J. W. ESTATE GU WELL #: 1H RRCID -> 244338 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9568 PERF.10151 - 12678

06	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					177
07	2108	X	1501	-0-	-607	-0-	1501	2			N	-0-					177
08	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	7390	2	19	9	N	17	17	8			177
09	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4358	2	9	9	N	8					185
10	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3681	2	2	9	N	2					187
11	0		3423	-0-	3423	3423	3423	2			N	-0-					187

MURPHY, O.G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 245056 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.10092 - 12728

06	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					144
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					144
08	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					144
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
11	0		329	-0-	329	329	329	2			N	-0-					144

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
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					147
07	2294	N	1007	-0-	-1287	-0-	1007	2			N	-0-					147
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					147
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					147
11	0		1610	-0-	1610	1610	1610	2			N	-0-					147

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
06	3180	X	1927	-0-	-1253	-0-	1927	2			N	-0-					105
07	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					105
08	3503	X	2960	-0-	-543	-0-	2913	2	47	9	N	43	23	8			125
09	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2			N	-0-					125
10	0		452	-0-	452	452	452	2			N	-0-					125
11	0		3390	-0-	3390	3842	3384	2	6	9	N	5	5	8			125

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

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
06	7320	X	6782	-0-	-538	-0-	6720	2	62	9	N	56					195
07	7564	X	6932	-0-	-632	-0-	6886	2	46	9	N	42	172	1			65
08	7874	X	7301	-0-	-573	-0-	7194	2	107	9	N	97					162
09	7620	X	7196	-0-	-424	-0-	7117	2	79	9	N	72	152	1			82
10	7874	X	6960	-0-	-914	-0-	6826	2	134	9	N	122	146	1			58
11	0		6639	-0-	6639	6639	6585	2	54	9	N	49					107

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
06	16230	X	14713	-0-	-1517	-0-	14611	2	102	9	N	93					242
07	17340	X	17340	-0-	-0-	-0-	17263	2	77	9	N	70					312
08	15992	X	15992	-0-	-0-	-0-	15852	2	140	9	N	127	168	1			271
09	15360	X	14973	-0-	-387	-0-	14918	2	55	9	N	50					321
10	17329	X	17017	-0-	-312	-0-	16921	2	96	9	N	87	189	1			219
11	0		18478	-0-	18478	18478	18401	2	77	9	N	70					289

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
06	64082	X	64082	-0-	-0-	-0-	61931	2	2151	9	N	1955	1769	1	69	8	331
07	61036	X	61036	-0-	-0-	-0-	58965	2	2071	9	N	1883	1994	1	3	8	217
08	63173	X	63173	-0-	-0-	-0-	61211	2	1962	9	N	1784	1768	1	116	8	117
09	57724	X	57724	-0-	-0-	-0-	55922	2	1802	9	N	1638	1436	1	65	8	254
10	54111	X	54111	-0-	-0-	-0-	52364	2	1747	9	N	1588	1375	1	46	8	421
11	0		49868	-0-	49868	49868	48372	2	1496	9	N	1360	1458	1	101	8	222

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
06	60383	X	60383	-0-	-0-	-0-	57783	2	2600	9	N	2364	2319	1	128	8	215
07	48484	X	40080	-0-	-8404	-0-	38266	2	1814	9	N	1649	1624	1	3	8	237
08	48484	X	42904	-0-	-5580	-0-	40664	2	2240	9	N	2036	1750	1	54	8	469
09	48435	X	48435	-0-	-0-	-0-	46350	2	2085	9	N	1895	1832	1	45	8	487
10	48484	X	41840	-0-	-6644	-0-	39744	2	2096	9	N	1905	1810	1	41	8	541
11	0		35330	-0-	35330	35330	33896	2	1434	9	N	1304	1535	1	90	8	220

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3510	X	1924	-0-	-1586	-0-	1910	2	14	9	N	13					13
07	2635	X	1836	-0-	-799	-0-	1836	2			N	-0-					13
08	2635	X	2025	-0-	-610	-0-	1853	2	172	9	N	156	117	1			52
09	2550	N	2195	-0-	-355	-0-	2043	2	152	9	N	138					190
10	0		1699	-0-	1699	1699	1666	2	33	9	N	30					220
11	0		1511	-0-	1511	3210	1483	2	28	9	N	25					245

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
HARRIS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206040 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8620 - 10056

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15

DAVIS, E.H. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211036 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9737 - 10056

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	1			-0-
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-

TSRHCC WELL #: 1 RRCID -> 219052 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9690 - 10020

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18

HARRIS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238762 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 12265 PERF. 8672 - 11247

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TSRHCC WELL #: 2H RRCID -> 272644 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 10468 - 15573

06	12120	X	9818	-0-	-2302	-0-	9818	2			N	-0-					78
07	12524	X	12008	-0-	-516	-0-	11943	2	65	9	N	59	11	8			126
08	12524	X	11166	-0-	-1358	-0-	11138	2	28	9	N	25	10	8			141
09	11850	X	11388	-0-	-462	-0-	11386	2	2	9	N	2					143
10	0		11431	-0-	11431	11431	11431	2			N	-0-					143
*11	21941	X	10510	-0-	-11431	-0-	10480	2	30	9	N	27	74	1	27	8	69

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 239117 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 9906 - 10063

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
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

MOORE WELL #: 4H RRCID -> 261573 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9990 - 14043

06	11010	X	10181	-0-	-829	-0-	10040	2	141	9	N	128					190
07	11377	X	10022	-0-	-1355	-0-	9971	2	51	9	N	46	185	1			51
08	11377	X	4785	-0-	-6592	-0-	4737	2	48	9	N	44					95
09	0		5583	-0-	5583	5583	5482	2	101	9	N	92					187
10	0		10995	-0-	10995	16578	10953	2	42	9	N	38	171	1			54
11	0		9789	-0-	9789	26367	9646	2	143	9	N	130					184

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

06	6270	X	4681	-0-	-1589	-0-	2156	1	2459	2	N	60					127
							66	9									
07	6169	X	3566	-0-	-2603	-0-	2013	1	1553	2	N	-0-					127
08	6169	X	5639	-0-	-530	-0-	2320	1	3306	2	N	12	12	8			127
							13	9									
09	5460	X	5276	-0-	-184	-0-	2121	1	2979	2	N	160	177	1			110
							176	9									
10	5177	X	5062	-0-	-115	-0-	1986	1	3076	2	N	-0-					110
11	5460	X	2954	-0-	-2506	-0-	1145	1	1687	2	N	111	179	1			42
							122	9									

RED FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265677 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10230 - 15206

06	10470	X	8377	-0-	-2093	-0-	8179	2	198	9	N	180	178	1			104
07	10788	X	9174	-0-	-1614	-0-	8946	2	228	9	N	207	176	1			135
08	10106	X	8979	-0-	-1127	-0-	8723	2	256	9	N	233	177	1	12	8	179
09	9690	X	9261	-0-	-429	-0-	9045	2	216	9	N	196	178	1			197
10	10013	X	9237	-0-	-776	-0-	9010	2	227	9	N	206	356	1			47
11	8880	X	8251	-0-	-629	-0-	8042	2	209	9	N	190	180	1			57

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
06	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	857	1	2606	2	Y	74	101	1			-0-
							81	9									
07	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	854	1	2906	2	Y	61	57	1			4
							67	9									
08	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	847	1	3072	2	Y	83	81	1			6
							91	9									
09	0		3497	-0-	3497	3497	860	1	2563	2	Y	67	55	1			18
							74	9									
10	0		3323	-0-	3323	6820	872	1	2363	2	Y	80	83	1			15
							88	9									
11	0		3973	-0-	3973	10793	861	1	3043	2	Y	63	46	1			32
							69	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
06	16920	X	12947	-0-	-3973	-0-	12922	2	25	9	N	23	165	1			3
07	17360	X	14530	-0-	-2830	-0-	14530	2			N	-0-					3
08	15903	X	14389	-0-	-1514	-0-	14247	2	142	9	N	129	12	8			120
09	15300	X	14816	-0-	-484	-0-	14748	2	68	9	N	62	170	1			12
10	15810	X	14584	-0-	-1226	-0-	14549	2	35	9	N	32					44
*11	14070	X	13682	-0-	-388	-0-	13662	2	20	9	N	18	2	8			60

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
06	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	779	1	1855	2	Y	38	57	1			-0-
							42	9									
07	2294	X	1899	-0-	-395	-0-	730	1	1135	2	Y	31	29	1			2
							34	9									
08	2852	X	1998	-0-	-854	-0-	718	1	1233	2	Y	43	42	1			3
							47	9									
09	2760	X	1780	-0-	-980	-0-	745	1	999	2	Y	33	27	1			9
							36	9									
10	0		1987	-0-	1987	1987	749	1	1192	2	Y	42	43	1			8
							46	9									
11	0		2163	-0-	2163	4150	766	1	1354	2	Y	39	29	1			18
							43	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
06	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	946	1	4097	2	Y	35	49	1			-0-
							39	9									
07	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	914	1	4008	2	Y	28	26	1			2
							31	9									
08	5053	X	5017	-0-	-36	-0-	873	1	4101	2	Y	39	38	1			3
							43	9									
09	4890	X	4562	-0-	-328	-0-	888	1	3641	2	Y	30	25	1			8
							33	9									
10	0		4911	-0-	4911	4911	923	1	3947	2	Y	37	38	1			7
							41	9									
11	0		4667	-0-	4667	9578	937	1	3695	2	Y	32	24	1			15
							35	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
06	9630	X	6967	-0-	-2663	-0-	6967	2			N	-0-					35
07	9827	X	8592	-0-	-1235	-0-	8592	2			N	-0-					35
08	8990	X	8397	-0-	-593	-0-	8235	2	162	9	N	147	176	1	6	8	-0-
09	8700	X	8532	-0-	-168	-0-	8532	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	8432	-0-	-558	-0-	8432	2			N	-0-					-0-
*11	8310	X	7377	-0-	-933	-0-	7375	2	2	9	N	2	2	8			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
TJT MINERALS LTD GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 265900 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10108 - 15223

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
06	7830	X	5292	-0-		-2538	-0-	990	1	4217	2	Y	77	117	1			-0-
								85	9									
07	8091	X	4899	-0-		-3192	-0-	905	1	3926	2	Y	62	58	1			4
								68	9									
08	8091	X	5476	-0-		-2615	-0-	883	1	4498	2	Y	86	84	1			6
								95	9									
09	0		6050	-0-		6050	6050	967	1	5008	2	Y	68	56	1			18
								75	9									
10	0		6286	-0-		6286	12336	1086	1	5110	2	Y	82	85	1			15
								90	9									
11	0		4764	-0-		4764	17100	1087	1	3592	2	Y	77	57	1			35
								85	9									

HAGGARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265963 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF.11200 - 12606

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
06	3450	X	1084	-0-		-2366	-0-	219	1	864	2	N	1					62
								1	9									
07	3565	X	3271	-0-		-294	-0-	908	1	2278	2	N	77					139
								85	9									
08	3565	X	3124	-0-		-441	-0-	906	1	2080	2	N	125	176	1	17	8	71
								138	9									
09	3450	X	3176	-0-		-274	-0-	990	1	2079	2	N	97					168
								107	9									
10	3565	X	3136	-0-		-429	-0-	997	1	2032	2	N	97	180	1			85
								107	9									
11	3180	X	2939	-0-		-241	-0-	934	1	1821	2	N	167	178	1			74
								184	9									

TAYLOR, D. WELL #: 1H RRCID -> 266082 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10418 - 13984

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
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266571 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10940 - 15134

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
06	3000	N	3040	-0-		40	323	777	1	2224	2	Y	35	53	1			-0-
								39	9									
07	3083	N	2760	-0-		-323	-0-	808	1	1918	2	Y	31	29	1			2
								34	9									
08	2775	X	2775	-0-		-0-	-0-	799	1	1930	2	Y	42	41	1			3
								46	9									
09	0		2279	-0-		2279	2279	798	1	1445	2	Y	33	27	1			9
								36	9									
10	0		2954	-0-		2954	5233	874	1	2035	2	Y	41	42	1			8
								45	9									
11	0		2510	-0-		2510	7743	837	1	1631	2	Y	38	28	1			18
								42	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
06	3210	X	2104	-0-	-1106	-0-	613	1	1414	2	Y	70	91	1			-0-
							77	9									
07	3317	X	3007	-0-	-310	-0-	789	1	2123	2	Y	86	81	1			5
							95	9									
08	3317	X	3117	-0-	-200	-0-	747	1	2239	2	Y	119	116	1			8
							131	9									
09	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	796	1	2275	2	Y	95	78	1			25
							105	9									
10	0		3077	-0-	3077	3077	861	1	2091	2	Y	114	118	1			21
							125	9									
11	0		2868	-0-	2868	5945	900	1	1851	2	Y	106	78	1			49
							117	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
06	1980	X	1303	-0-	-677	-0-	69	1	1202	3	Y	29					147
							32	9									
07	1829	X	1693	-0-	-136	-0-	106	1	1546	3	Y	37					184
							41	9									
08	DLQ G-10		2014	-0-	2014	2014	124	1	1846	3	Y	40					224
							44	9									
09	DLQ G-10		1921	-0-	1921	3935	120	1	1765	3	Y	33					257
							36	9									
10	DLQ G-10		2008	-0-	2008	5943	125	1	1825	3	Y	53	190	1			120
							58	9									
*11	1700	N	1988	-0-	288	6231	123	1	1819	3	Y	42					162
							46	9									

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
06	450	N	363	-0-	-87	-0-	21	1	341	3	N	1					97
							1	9									
07	465	N	420	-0-	-45	-0-	27	1	393	3	N	-0-					97
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	31	1	468	3	N	-0-					97
09	0		415	-0-	415	415	26	1	389	3	N	-0-					97
10	778	N	363	-0-	-415	-0-	23	1	340	3	N	-0-					97
*11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	31	1	475	3	N	-0-					97

KINGSTREE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179733 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8654 - 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
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	12	1	308	3	N	-0-					96
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	37	1	520	3	N	4					100
							4	9									
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	32	1	488	3	N	8					108
							9	9									
09	0		552	-0-	552	552	34	1	512	3	N	5					113
							6	9									
10	1032	N	480	-0-	-552	-0-	31	1	449	3	N	-0-					113
*11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	35	1	518	3	N	-0-					113

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 B RRCID -> 184006 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8608 - 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
06	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	114	1	1954	3	N	7			45
							8	9							
07	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	105	1	1515	3	N	6			51
							7	9							
08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	89	1	1318	3	N	4			55
							4	9							
09	0		1321	-0-	1321	1321	82	1	1239	3	N	-0-			55
10	3100	N	1811	-0-	-1289	32	116	1	1694	3	N	1			56
							1	9							
*11	1378	N	1346	-0-	-32	-0-	83	1	1263	3	N	-0-			56

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 196713 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8470 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	39	1	658	3	Y	-0-			92
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	63	1	901	3	Y	-0-			92
08	DLQ G-10		562	-0-	562	562	36	1	526	3	Y	-0-			92
09	DLQ G-10		478	-0-	478	1040	30	1	448	3	Y	-0-			92
10	DLQ G-10		1344	-0-	1344	2384	89	1	1255	3	Y	-0-			92
*11	3246	X	862	-0-	-2384	-0-	54	1	808	3	Y	-0-			92

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 199349 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9602 - 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
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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

URSUS OIL AND GAS 879300
D'SPAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206376 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8884 - 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
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-			169
07	186	N	60	-0-	-126	-0-	60	3			N	-0-			169
08	155	N	60	-0-	-95	-0-	60	3			N	-0-			169
09	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-			169
10	0		80	-0-	80	80	80	3			N	-0-			169
11	0		-0-	-0-	-0-	80					N	-0-			169

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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			60
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			60
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			60
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			60
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11	0		55	-0-	55	55	55	3			N	-0-			60

WHITLOW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208487 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8656 - 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
06	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	3			N	-0-			180
07	403	N	270	-0-	-133	-0-	270	3			N	-0-			180
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-			180
09	330	N	322	-0-	-8	-0-	320	3	2	9	N	2			182
10	0		355	-0-	355	355	355	3			N	-0-			182
11	0		125	-0-	125	480	125	3			N	-0-			182

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
CINDY WELL #: 1 RRCID -> 214814 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9844 - 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
06	630	N	600	-0-	-30	-0-	600	3			N	-0-					247
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					247
08	775	N	655	-0-	-120	-0-	655	3			N	-0-					247
09	600	N	570	-0-	-30	-0-	570	3			N	-0-					247
10	0		590	-0-	590	590	590	3			N	-0-					247
11	0		900	-0-	900	1490	900	3			N	-0-					247

DARLEEN WELL #: 1 RRCID -> 215796 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9530 - 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
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					54
07	372	N	200	-0-	-172	-0-	200	3			N	-0-					54
08	279	N	80	-0-	-199	-0-	80	3			N	-0-					54
09	270	N	140	-0-	-130	-0-	140	3			N	-0-					54
10	0		200	-0-	200	200	200	3			N	-0-					54
11	0		275	-0-	275	475	275	3			N	-0-					54

CINDY WELL #: 3 RRCID -> 226497 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9714 - 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
06	940	N	180	-0-	-760	-0-	180	3			Y	-0-					53
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					53
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					53
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					53
10	0		200	-0-	200	200	200	3			Y	-0-					53
11	0		180	-0-	180	380	180	3			Y	-0-					53

CINDY WELL #: 4 RRCID -> 227529 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9770 - 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
06	3092	X	800	-0-	-2292	-0-	800	3			Y	-0-					113
07	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	3			Y	-0-					113
08	682	X	455	-0-	-227	-0-	455	3			Y	-0-					113
09	810	X	420	-0-	-390	-0-	420	3			Y	-0-					113
10	0		455	-0-	455	455	455	3			Y	-0-					113
11	0		420	-0-	420	875	420	3			Y	-0-					113

D'SPAIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229453 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9786 - 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
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					118
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					118
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					118
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					118
10	0		55	-0-	55	55	55	3			N	-0-					118
11	0		-0-	-0-	-0-	55					N	-0-					118

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
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-	14	1			3
07	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			Y	-0-					3
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					3
09	0		376	-0-	376	376	376	2			Y	-0-					3
*10	639	N	263	-0-	-376	-0-	263	2			Y	-0-					3
11	0		257	-0-	257	257	254	2	3	9	Y	3	3	8			3

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

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
06	390	N	265	-0-	-125	-0-	263	2	2	9	Y	2	26	1			9
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	410	2	2	9	Y	2					11
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	380	2	3	9	Y	3					14
09	0		455	-0-	455	455	452	2	3	9	Y	3					17
*10	760	N	305	-0-	-455	-0-	304	2	1	9	Y	1					18
11	0		280	-0-	280	280	279	2	1	9	Y	1					19

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
06	120	N	32	-0-	-88	-0-	28	2	4	9	Y	4	64	1			21
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	64	2	7	9	Y	6					27
08	434	N	38	-0-	-396	-0-	32	2	6	9	Y	5					32
09	0		51	-0-	51	51	44	2	7	9	Y	6					38
10	0		80	-0-	80	131	73	2	7	9	Y	6					44
11	0		262	-0-	262	393	243	2	19	9	Y	17					61

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	360	X	208	-0-	-152	-0-	200	2	8	9	Y	7	46	1			18
07	372	X	339	-0-	-33	-0-	330	2	9	9	Y	8					26
08	310	X	125	-0-	-185	-0-	119	2	6	9	Y	5					31
09	0		54	-0-	54	54	52	2	2	9	Y	2					33
*10	635	X	581	-0-	-54	-0-	563	2	18	9	Y	16					49
11	0		346	-0-	346	346	337	2	9	9	Y	8					57

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
06	240	N	160	-0-	-80	-0-	153	2	7	9	Y	6	32	1			14
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	208	2	7	9	Y	6					20
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	200	2	10	9	Y	9					29
09	0		243	-0-	243	243	233	2	10	9	Y	9					38
*10	434	N	191	-0-	-243	-0-	185	2	6	9	Y	5					43
11	0		79	-0-	79	79	77	2	2	9	Y	2					45

HARRIS, JAMES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191041 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 9993

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195090 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 9977

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	11970	X	10308	-0-	-1662	-0-	201	1	10048	2	Y	54	60	1			50
							59	9									
07	12524	X	10873	-0-	-1651	-0-	210	1	10569	2	Y	85	56	1			79
							94	9									
08	12524	X	10580	-0-	-1944	-0-	202	1	10322	2	Y	51	55	1			75
							56	9									
09	0		10266	-0-	10266	10266	189	1	10026	2	Y	46	63	1			58
							51	9									
10	0		10660	-0-	10660	20926	198	1	10401	2	Y	55	52	1			61
							61	9									
11	0		9612	-0-	9612	30538	180	1	9373	2	Y	54	54	1			61
							59	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
06	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	81	1	4052	2	Y	28	31	1			26
							31	9									
07	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	87	1	4357	2	Y	45	29	1			42
							50	9									
08	4681	X	4191	-0-	-490	-0-	80	1	4082	2	Y	26	29	1			39
							29	9									
09	0		5182	-0-	5182	5182	95	1	5054	2	Y	30	33	1			36
							33	9									
10	0		5762	-0-	5762	10944	107	1	5613	2	Y	38	32	1			42
							42	9									
11	0		5369	-0-	5369	16313	101	1	5225	2	Y	39	37	1			44
							43	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
06	13170	X	12455	-0-	-715	-0-	242	1	12114	2	Y	90	88	1			84
							99	9									
07	13609	X	13498	-0-	-111	-0-	260	1	13080	2	Y	144	95	1			133
							158	9									
08	11811	X	8964	-0-	-2847	-0-	171	1	8729	2	Y	58	93	1			98
							64	9									
09	0		14209	-0-	14209	14209	261	1	13851	2	Y	88	81	1			105
							97	9									
10	0		13705	-0-	13705	27914	254	1	13345	2	Y	96	95	1			106
							106	9									
11	0		12542	-0-	12542	40456	235	1	12200	2	Y	97	94	1			109
							107	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
06	14190	X	13762	-0-	-428	-0-	237	1	13491	2	Y	31	49	1			12
							34	9									
07	14818	X	14124	-0-	-694	-0-	237	1	13824	2	Y	57	51	1			18
							63	9									
08	14818	X	13972	-0-	-846	-0-	235	1	13706	2	Y	28					46
							31	9									
09	0		13361	-0-	13361	13361	223	1	13086	2	Y	47	49	1			44
							52	9									
10	0		13465	-0-	13465	26826	224	1	13197	2	Y	40	50	1			34
							44	9									
11	0		13185	-0-	13185	40011	227	1	12912	2	Y	42	51	1			25
							46	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
06	18150	X	16759	-0-	-1391	-0-	288	1	16421	2	Y	45	73	1			17
							50	9									
07	18755	X	17638	-0-	-1117	-0-	296	1	17246	2	Y	87	75	1			29
							96	9									
08	18228	X	17613	-0-	-615	-0-	296	1	17271	2	Y	42					71
							46	9									
09	0		16665	-0-	16665	16665	278	1	16310	2	Y	70	76	1			65
							77	9									
10	0		17079	-0-	17079	33744	284	1	16726	2	Y	63	75	1			53
							69	9									
11	0		16465	-0-	16465	50209	284	1	16109	2	Y	65	78	1			40
							72	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
06	19598	X	19598	-0-	-0-	-0-	337	1	19227	2	Y	31	49	1			12
							34	9									
07	20374	X	20374	-0-	-0-	-0-	342	1	19967	2	Y	59	52	1			19
							65	9									
08	20615	X	20222	-0-	-393	-0-	340	1	19850	2	Y	29					48
							32	9									
09	0		19446	-0-	19446	19446	325	1	19067	2	Y	49	52	1			45
							54	9									
10	0		19687	-0-	19687	39133	327	1	19314	2	Y	42	52	1			35
							46	9									
11	0		19188	-0-	19188	58321	331	1	18809	2	Y	44	52	1			27
							48	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

06	1170	N	370	-0-	-800	-0-	370	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		747	-0-	747	747	747	2			N	-0-					-0-
10	0		4629	-0-	4629	5376	4629	2			N	-0-					-0-
11	0		1601	-0-	1601	6977	1601	2			N	-0-					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017005 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6586 - 6601

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
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
06	2100	N	1989	-0-	-111	-0-	1967	3	22	9	Y	20					110
07	2294	N	1891	-0-	-403	-0-	1874	3	17	9	Y	15					125
08	2139	N	1811	-0-	-328	-0-	1800	3	11	9	Y	10					135
09	1980	N	1748	-0-	-232	-0-	1735	3	13	9	Y	12					147
10	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2349	3	6	9	Y	5					152
11	0		2211	-0-	2211	2211	2207	3	4	9	Y	4					156

SANDERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203787 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6396 - 6468

06	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	2000	-0-	-15	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	2006	-0-	-9	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
09	2250	N	2071	-0-	-179	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
10	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
11	0		1856	-0-	1856	1856	1856	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

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-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 017036 COMPL. DATE 06/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6460 - 6568

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
DAVIS GAS UNIT -A- 1 WELL #: 1 RRCID -> 017019 COMPL. DATE 01/25/1950 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6404 - 6592

06	5670	X	5465	-0-	-205	-0-	435	1	4317	2	Y	648	409	0	243	1	93
							713	9									
07	5859	X	5379	-0-	-480	-0-	446	1	4250	2	Y	621	429	0	201	1	84
							683	9									
08	5859	X	5218	-0-	-641	-0-	443	1	4093	2	Y	620	414	0	235	1	55
							682	9									
09	5460	X	5400	-0-	-60	-0-	442	1	4261	2	Y	634	340	0	209	1	140
							697	9									
10	0		5796	-0-	5796	5796	458	1	4536	2	Y	729	478	0	300	1	91
							802	9									
11	0		5524	-0-	5524	11320	440	1	4280	2	Y	731	482	0	239	1	101
							804	9									

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2887	-0-	-113	135		76 1 63 9	2748	2	Y	57	38	0	22	1	8
07	3059	N	2924	-0-	-135	-0-		79 1 63 9	2782	2	Y	57	39	0	18	1	8
08	3348	X	2781	-0-	-567	-0-		76 1 61 9	2644	2	Y	55	37	0	21	1	5
09	3240	X	1755	-0-	-1485	-0-		50 1 39 9	1666	2	Y	35	20	0	12	1	8
10	0		2441	-0-	2441	2441		68 1 56 9	2317	2	Y	51	33	0	20	1	6
11	0		2319	-0-	2319	4760		64 1 57 9	2198	2	Y	52	34	0	17	1	7

BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164910 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6462 - 6538

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

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-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189514 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 6472 - 6552

06	1080	X	292	-0-	-788	-0-	161	1 9 9	122	2	Y	8	6	0	4	1	1
07	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	208	1 51 9	1610	2	Y	46	28	0	13	1	6
08	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	222	1 50 9	2075	2	Y	45	30	0	17	1	4
09	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	215	1 45 9	1917	2	Y	41	22	0	14	1	9
10	0		2057	-0-	2057	2057	215	1 45 9	1797	2	Y	41	28	0	17	1	5
11	0		1729	-0-	1729	3786	201	1 41 9	1487	2	Y	37	25	0	12	1	5

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HIGHLAND CLUB LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189519 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6370 - 6523

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
06	2460	N	1908	-0-		-552	-0-	356	1	1498	2	Y	49	32	0	19	1	7
								54	9									
07	2238	N	2238	-0-		-0-	-0-	376	1	1799	2	Y	57	38	0	18	1	8
								63	9									
08	2232	N	1997	-0-		-235	-0-	370	1	1570	2	Y	52	35	0	20	1	5
								57	9									
09	1920	N	1851	-0-		-69	-0-	358	1	1441	2	Y	47	26	0	16	1	10
								52	9									
10	0		1998	-0-		1998	1998	371	1	1565	2	Y	56	36	0	23	1	7
								62	9									
11	0		1933	-0-		1933	3931	359	1	1512	2	Y	56	37	0	18	1	8
								62	9									

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190824 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6481 - 9795

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
06	281	N	281	-0-		-0-	-0-	7	1	265	2	Y	8	5	0	3	1	1
								9	9									
07	421	N	421	-0-		-0-	-0-	11	1	399	2	Y	10	7	0	3	1	1
								11	9									
08	429	N	429	-0-		-0-	-0-	12	1	404	2	Y	12	8	0	4	1	1
								13	9									
09	404	N	404	-0-		-0-	-0-	11	1	381	2	Y	11	6	0	4	1	2
								12	9									
10	0		397	-0-		397	397	11	1	373	2	Y	12	8	0	5	1	1
								13	9									
11	0		307	-0-		307	704	8	1	289	2	Y	9	6	0	3	1	1
								10	9									

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190981 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8105 - 10012

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
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-
09	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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
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-
09	SWR 10		-0-	-0-		-0-	2606					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-		-0-	2606					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-		-0-	2606					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 6 RRCID -> 194757 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

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
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-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282975 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6451 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	1140	N	1122	-0-	-18	-0-	163	1	959	2	Y	-0-						-0-
07	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	169	1	975	2	Y	-0-						-0-
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	169	1	967	2	Y	-0-						-0-
09	1110	N	1102	-0-	-8	-0-	165	1	937	2	Y	-0-						-0-
10	0		1101	-0-	1101	1101	169	1	932	2	Y	-0-						-0-
11	0		1053	-0-	1053	2154	163	1	890	2	Y	-0-						-0-

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 290751 COMPL. DATE 03/23/2021 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6474 - 6580

06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	42	1	1498	2	N	52	52	0				7
							57	9										
07	1426	N	1423	-0-	-3	-0-	38	1	1335	2	N	45	46	0				6
							50	9										
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	32	1	1115	2	N	39	42	0				3
							43	9										
09	0		1139	-0-	1139	1139	32	1	1066	2	N	37	32	0				8
							41	9										
*10	2219	N	1080	-0-	-1139	-0-	30	1	1008	2	N	38	41	0				5
							42	9										
*11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	26	1	880	2	N	35	35	0				5
							39	9										

W. E. JACKSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 291615 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 6395 - 7088

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

DAVIS GAS UNIT 'A' WELL #: 6 RRCID -> 292583 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6424 - 6566

06	1380	X	1268	-0-	-112	-0-	187	1	1072	2	Y	8	6	0	3	1		1
							9	9										
07	1426	X	836	-0-	-590	-0-	181	1	648	2	Y	6	4	0	2	1		1
							7	9										
08	1426	N	616	-0-	-810	-0-	175	1	437	2	Y	4	3	0	2	1		-0-
							4	9										
09	1260	N	189	-0-	-1071	-0-	158	1	29	2	Y	2	1	0	1	1		-0-
							2	9										
10	0		1550	-0-	1550	1550	202	1	1336	2	Y	11	6	0	4	1		1
							12	9										
11	0		1391	-0-	1391	2941	192	1	1187	2	Y	11	7	0	4	1		1
							12	9										

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RFE OPERATING, LLC 704776
BENDER, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 017004 COMPL. DATE 11/05/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6298 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	750	N	700	-0-	-50	-0-	700	2			N	-0-					140
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					140
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					140
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					140
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					140
11	0		928	-0-	928	928	928	2			N	-0-					140

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
WOODLEY COBRA SWD WELL #: 2 RRCID -> 286912 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5949 - 6042

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1020	N	765	-0-	-255	-0-	34	1	641	3	N	82					155
							90	9									
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	68	1	1100	3	N	92	187	1			60
							101	9									
08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	65	1	1079	3	N	113					173
							124	9									
09	0		1372	-0-	1372	1372	69	1	1146	3	N	143	190	1			126
							157	9									
10	2697	N	1325	-0-	-1372	-0-	69	1	1102	3	N	140	185	1			81
							154	9									
*11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	63	1	1011	3	N	122					203
							134	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 017052 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6460 - 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
06	1470	N	1182	-0-	-288	-0-	50	1	935	3	N	179	165	1			170
							197	9									
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	72	1	1157	3	N	250	324	1			96
							275	9									
08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	65	1	1060	3	N	213	168	1			141
							234	9									
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	59	1	996	3	N	214	314	1			41
							235	9									
10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	59	1	996	3	N	245	162	1			124
							270	9									
*11	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	59	1	984	3	N	265	336	1			53
							292	9									

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
06	2160	N	1792	-0-	-368	-0-	81	1	1558	3	N	139	189	1			51
							153	9									
07	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	113	1	1827	3	N	167	181	1			37
							184	9									
08	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	104	1	1723	3	N	164	171	1			30
							180	9									
09	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	107	1	1736	3	N	193					223
							212	9									
10	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	107	1	1736	2	N	188	191	1			220
							207	9									
*11	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	92	1	1553	3	N	249	373	1			96
							274	9									

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 270929 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6501 - 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
06	1020	N	835	-0-	-185	-0-	46	1	789	3	N	-0-					73
07	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	80	1	1167	3	N	-0-					73
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	21	1	324	3	N	-0-					73
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	58	1	759	3	N	-0-					73
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	88	1	940	3	N	-0-					73
*11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	88	1	1302	3	N	-0-					73

FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 2B RRCID -> 278342 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6348 - 6531

06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	46	1	982	3	N	132	150	1			127
							145	9									
07	1147	N	1118	-0-	-29	-0-	51	1	917	3	N	136	159	1			104
							150	9									
08	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	51	1	938	3	N	142	180	1			66
							156	9									
09	0		1240	-0-	1240	1240	53	1	986	3	N	183	158	1			91
							201	9									
10	2488	N	1248	-0-	-1240	-0-	53	1	986	3	N	190	145	1			136
							209	9									
11	1110	N	1051	-0-	-59	-0-	43	1	828	3	N	164	180	1			120
							180	9									

FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 280069 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6390 - 6414

06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	20	1	421	3	N	252	175	1			231
							277	9									
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	32	1	598	3	N	323	361	1			193
							355	9									
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	34	1	624	3	N	324	327	1			190
							356	9									
09	0		883	-0-	883	883	29	1	555	3	N	272	322	1			140
							299	9									
10	1739	N	856	-0-	-883	-0-	29	1	555	3	N	247	160	1			227
							272	9									
*11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	16	1	287	3	N	334	326	1			235
							367	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 290830 COMPL. DATE 06/26/2022 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6554 - 6562

06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	13435					N	-0-					-0-
07	13435	X	-0-	-0-	-13435	-0-					N	-0-					-0-
08	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
09	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
10	1364	X	701	-0-	-663	-0-	30	1	434	3	N	215					215
							237	9									
11	1320	X	1289	-0-	-31	-0-	75	1	1104	3	N	100	187	1			128
							110	9									

TIPCO OPERATING CO. 860800
DAVIS, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 017051 COMPL. DATE 11/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 6558

06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	692	1	1	9	N	1					122
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	808	1	1	9	N	1					123
08	0		823	-0-	823	823	822	1	1	9	N	1					124
09	0		847	-0-	847	1670	846	1	1	9	N	1					125
10	2682	N	1012	-0-	-1670	-0-	1011	1	1	9	N	1					126
11	0		606	-0-	606	606	605	1	1	9	N	1					127

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
TIPCO OPERATING CO. //CONT.// 860800
WOODS, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 017056 COMPL. DATE 04/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6483 - 6512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	1995	1	13	9	N	12					57
07	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2129	1	22	9	N	20					77
08	0		1948	-0-	1948	1948	1915	1	33	9	N	30					107
09	0		1914	-0-	1914	3862	1901	1	13	9	N	12					119
10	3100	N	1972	-0-	-1128	2734	1950	1	22	9	N	20					139
11	0		2064	-0-	2064	4798	2051	1	13	9	N	12					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	7678	2	196	9	N	178	172	1			125
07	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	8483	2	186	9	N	169	170	1			124
08	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	7825	2	162	9	N	147	172	1			99
09	0		7165	-0-	7165	7165	7013	2	152	9	N	138	189	1			48
10	0		7016	-0-	7016	14181	6874	2	142	9	N	129					177
11	0		6374	-0-	6374	20555	6235	2	139	9	N	126	176	1			127

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
BLACK STONE MINERALS LP WELL #: 1 RRCID -> 283192 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10074 - 10080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	711	2	6	9	N	5					123
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1212	2	62	9	N	56	147	1			32
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	984	2	12	9	N	11	6	8			37
09	630	N	477	-0-	-153	-0-	477	2			N	-0-					37
10	0		931	-0-	931	931	925	2	6	9	N	5					42
11	0		1108	-0-	1108	2039	1102	2	6	9	N	5					47

GLADYS DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 290294 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6568 - 6611

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	750	N	412	-0-	-338	-0-	22	1	390	2	N	-0-					83
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	53	1	973	2	N	1					84
							1	9									
08	620	N	416	-0-	-204	-0-	19	1	397	2	N	-0-					84
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	35	1	678	2	N	2					86
							2	9									
10	0		395	-0-	395	395	19	1	374	2	N	2					88
							2	9									
11	0		417	-0-	417	812	21	1	381	2	N	14	11	1			91
							15	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
HARRIS "E" WELL #: 1 RRCID -> 083520 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6602 - 6620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2			N	-0-					30
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	47	2	51	9	N	46					76
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	47	2	17	9	N	15					91
09	0		116	-0-	116	116	88	2	28	9	N	25					116
10	190	N	74	-0-	-116	-0-	48	2	26	9	N	24					140
11	0		78	-0-	78	78	28	2	50	9	N	45	172	1			13

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 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
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					71
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					71
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					71
09	0		44	-0-	44	44	44	2			N	-0-					71
10	156	N	112	-0-	-44	-0-	112	2			N	-0-					71
11	0		121	-0-	121	121	121	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
06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1228	2	14	9	N	13					126
07	1209	N	897	-0-	-312	-0-	884	2	13	9	N	12					138
08	1023	N	896	-0-	-127	-0-	896	2			N	-0-					138
*09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-	106	1			32
*10	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					32
*11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					32

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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

MERIT ENERGY COMPANY 561136
POPE GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 109590 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6460 - 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
06	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	388	1	2653	2	Y	63	41	0	24	1	9
							69	9									
07	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	405	1	2825	2	Y	66	45	0	21	1	9
							73	9									
08	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	403	1	2716	2	Y	65	43	0	25	1	6
							72	9									
09	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	395	1	2684	2	Y	63	34	0	21	1	14
							69	9									
10	0		3205	-0-	3205	3205	405	1	2723	2	Y	70	46	0	29	1	9
							77	9									
11	0		3072	-0-	3072	6277	391	1	2603	2	Y	71	47	0	23	1	10
							78	9									

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 3 U RRCID -> 111247 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6590 - 6602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190982 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
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-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191628 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6436 - 8430

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-
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-

CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B" WELL #: 7 U RRCID -> 194349 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6502 - 6520

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	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

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-
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-

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 245598 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6457 - 6578

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		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

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-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2 WELL #: 3 RRCID -> 250623 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6613 - 6617

06	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					208
07	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					208
08	2263	X	480	-0-	-1783	-0-	8	1	385	3	N	79					287
							87	9									
09	0		1145	-0-	1145	1145	18	1	910	3	N	197					484
							217	9									
10	2299	X	1154	-0-	-1145	-0-	18	1	910	3	N	205	372	1			317
							226	9									
*11	824	X	824	-0-	-0-	-0-	13	1	550	3	N	237	194	1			360
							261	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 273353 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6753 - 6756

06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	32	1	567	3	N	149	183	1			226
							164	9									
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	60	1	901	3	N	166	170	1			222
							183	9									
08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	80	1	1195	3	N	148					370
							163	9									
09	0		1777	-0-	1777	1777	117	1	1483	3	N	161	179	1			352
							177	9									
10	3100	N	1801	-0-	-1299	478	133	1	1480	3	N	171	182	1			341
							188	9									
*11	1534	N	1056	-0-	-478	-0-	54	1	829	3	N	157	155	1			343
							173	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 282699 COMPL. DATE 12/29/2016 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6724 - 6728

06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					33
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					33
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	8					41
09	0		1612	-0-	1612	1612	21	1	249	3	N	1220	886	1			375
							1342	9									
10	2939	X	1327	-0-	-1612	-0-	12	1	141	3	N	1067	1212	1			230
							1174	9									
*11	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	N	853	749	1			334
							938	9									

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SNIDER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 181790 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186725 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 6654

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 #: 5 RRCID -> 188153 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (RODESSA) 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
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
06	3350	S	3350	-0-	-0-	-0-	255 13	1 9	3082	2	N	12					93
07	2499	S	2499	-0-	-0-	-0-	312 10	1 9	2177	2	N	9					102
08	2151	S	2151	-0-	-0-	-0-	345 3	1 9	1803	2	N	3					105
09	1940	S	1940	-0-	-0-	-0-	330	1	1610	2	N	-0-					105
10	0		3856	-0-	3856	3856	1754 34	1 9	2068	2	N	31	108	1			28
11	0		1916	-0-	1916	5772	412	1	1504	2	N	-0-					28

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
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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	2			N	-0-					19
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					19
08	403	N	158	-0-	-245	-0-	158	2			N	-0-					19
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					19
10	0		335	-0-	335	335	335	2			N	-0-					19
11	0		862	-0-	862	1197	862	2			N	-0-					19

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
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					71
07	155	N	60	-0-	-95	-0-	60	2			N	-0-					71
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					71
09	150	N	97	-0-	-53	-0-	97	2			N	-0-					71
10	0		188	-0-	188	188	188	2			N	-0-					71
11	0		50	-0-	50	238	50	2			N	-0-					71

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
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					27
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					27
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					27
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					27
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0		268	-0-	268	268	268	2			N	-0-					27

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
06	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					20
07	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					20
08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					20
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0		-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
06	2220	N	2098	-0-	-122	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
07	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
08	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	1629	-0-	-471	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
10	2232	N	1996	-0-	-236	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
11	0		2279	-0-	2279	2279	2279	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
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURKEE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 267250 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5717 - 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
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/11/2022

TIPCO OPERATING CO. 860800
DAVIS, FRANK ESTATE WELL #: 2A RRCID -> 124226 COMPL. DATE 11/01/1986 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 5671 - 5675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3139	1	1	9	N	1					76
07	3658	X	3558	-0-	-100	-0-	3557	1	1	9	N	1					77
08	0		1525	-0-	1525	1525	1524	1	1	9	N	1					78
09	0		-0-	-0-	-0-	1525					N	1					79
10	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	1					80
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					81

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
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-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOULTS RIVERSTONE WELL #: 1 RRCID -> 276947 COMPL. DATE 10/06/2020 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 6340 - 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
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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2160	N	659	-0-	-1501	-0-	640	2	19	9	N	17					162
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	2	51	9	N	46	183	1			25
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	270	2	41	9	N	37					62
09	0		512	-0-	512	512	473	2	39	9	N	35					97
10	0		1613	-0-	1613	2125	1583	2	30	9	N	27					124
11	0		1410	-0-	1410	3535	1374	2	36	9	N	33					157

BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 253362 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6760 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	540	N	313	-0-	-227	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
09	0		395	-0-	395	395	395	2			N	-0-					-0-
10	0		388	-0-	388	783	388	2			N	-0-					-0-
11	0		69	-0-	69	852	69	2			N	-0-					-0-

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
06	600	N	532	-0-	-68	-0-	532	2			N	-0-					-0-
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
09	0		507	-0-	507	507	507	2			N	-0-					-0-
10	0		248	-0-	248	755	248	2			N	-0-					-0-
11	0		278	-0-	278	1033	278	2			N	-0-					-0-

BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 256056 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6850 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	4841	-0-	1841	1841	4841	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	6331	-0-	3231	5072	6331	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	4953	-0-	1853	6925	4953	2			N	-0-					-0-
09	0		4312	-0-	4312	11237	4312	2			N	-0-					-0-
10	0		3546	-0-	3546	14783	3546	2			N	-0-					-0-
11	0		2947	-0-	2947	17730	2947	2			N	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
TUTLE WELL #: 2 RRCID -> 177566 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6902 - 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
06	810	N	771	-0-	-39	-0-	771	2			N	-0-					-0-
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
09	0		786	-0-	786	786	786	2			N	-0-					-0-
10	0		805	-0-	805	1591	805	2			N	-0-					-0-
11	0		806	-0-	806	2397	806	2			N	-0-					-0-

GREEN, F. C. WELL #: 2 RRCID -> 272386 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 6922 - 6958

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
BRIGGS, JOHN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 126779 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6447 - 6712

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 2 RRCID -> 193607 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 6738 - 6744

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0		-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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WOOD WELL #: 3 RRCID -> 237779 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6678 - 6684

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
WOOD WELL #: 2 RRCID -> 237997 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7000 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
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
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

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254985 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 7002 - 7011

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-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-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

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-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

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-
09	T. A.	211	-0-	211	211	211	2		Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	211				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	211				Y	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 104695 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5750 - 5982

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-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

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-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LEE GAS UNIT (A) WELL #: 3 L RRCID -> 110932 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6644 - 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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

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-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213			Y	-0-			-0-
11	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

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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

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-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 5-U RRCID -> 146945 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6576 - 6590

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-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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

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-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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
06	1200	N	1186	-0-	-14	-0-	31	1	1118	2	Y	34	22	0	13	1	5
							37	9									
07	1240	N	1137	-0-	-103	-0-	30	1	1071	2	Y	33	23	0	11	1	4
							36	9									
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	33	1	1142	2	Y	37	24	0	14	1	3
							41	9									
09	1200	N	1177	-0-	-23	-0-	33	1	1105	2	Y	35	19	0	11	1	8
							39	9									
10	0		1227	-0-	1227	1227	34	1	1150	2	Y	39	26	0	16	1	5
							43	9									
11	0		1190	-0-	1190	2417	33	1	1114	2	Y	39	26	0	13	1	5
							43	9									

POPE GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 167931 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8312 - 8339

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-
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-

WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168612 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 7010 - 7020

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-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 170437 COMPL. DATE 05/06/2022 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 7132 - 7166

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-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	SHUT IN	-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

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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070						Y	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171646 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7916 - 7926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609				Y	-0-			-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 171691 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6839 - 6849

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-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	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

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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 173301 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6886 - 7251

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-
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-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 173398 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8091 - 8413

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-
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-

POPE GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 173486 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7000 - 8346

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-
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-

WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174492 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6716 - 8354

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-
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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174528 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 6816 - 6951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

06	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	132 41	1 9	4734	2	Y	37	24	0	14	1	5
07	5115	X	4965	-0-	-150	-0-	136 41	1 9	4788	2	Y	37	25	0	12	1	5
08	5115	X	4887	-0-	-228	-0-	136 41	1 9	4710	2	Y	37	25	0	14	1	3
09	4950	X	4719	-0-	-231	-0-	136 40	1 9	4543	2	Y	36	19	0	12	1	8
10	0		4843	-0-	4843	4843	137 43	1 9	4663	2	Y	39	26	0	16	1	5
11	0		4582	-0-	4582	9425	129 43	1 9	4410	2	Y	39	26	0	13	1	5

MCGEE GAS UNIT 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274163 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 7660 - 7750

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-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-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

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-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

06	SWR 10		1122	-0-	1122	116031	163	1	959	2	Y	-0-					-0-
07	SWR 10		1144	-0-	1144	117175	169	1	975	2	Y	-0-					-0-
08	SWR 10		1136	-0-	1136	118311	169	1	967	2	Y	-0-					-0-
09	SWR 10		1102	-0-	1102	119413	165	1	937	2	Y	-0-					-0-
10	SWR 10		1101	-0-	1101	120514	169	1	932	2	Y	-0-					-0-
11	SWR 10		1053	-0-	1053	121567	163	1	890	2	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 283540 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8014 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HURD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 289843 COMPL. DATE 03/10/2021 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 6598 - 6734

06	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	157	1	5657	2	Y	49	50	0			7
							54	9									
07	5921	X	4658	-0-	-1263	-0-	127	1	4489	2	Y	38	40	0			5
							42	9									
08	5487	X	3317	-0-	-2170	-0-	92	1	3195	2	Y	27	30	0			2
							30	9									
09	5310	X	3195	-0-	-2115	-0-	92	1	3074	2	Y	26	23	0			5
							29	9									
*10	5487	X	2978	-0-	-2509	-0-	84	1	2864	2	Y	27	29	0			3
							30	9									
*11	5310	X	2848	-0-	-2462	-0-	80	1	2738	2	Y	27	27	0			3
							30	9									

HURD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 289975 COMPL. DATE 01/21/2021 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6612 - 6748

06	7680	X	6092	-0-	-1588	-0-	164	1	5913	2	N	14	9	0	5	1	2
							15	9									
07	7781	X	6069	-0-	-1712	-0-	167	1	5888	2	N	13	9	0	4	1	2
							14	9									
08	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	217	1	7553	2	N	17	11	0	6	1	2
							19	9									
09	7020	X	6818	-0-	-202	-0-	197	1	6606	2	N	14	8	0	5	1	3
							15	9									
10	0		6748	-0-	6748	6748	192	1	6537	2	N	17	11	0	7	1	2
							19	9									
11	0		6208	-0-	6208	12956	176	1	6015	2	N	15	10	0	5	1	2
							17	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'E' WELL #: 1 RRCID -> 290042 COMPL. DATE 02/09/2021 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 6788 - 8442

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

W. E. JACKSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 290999 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 6395 - 7088

06	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	385	1	2526	2	N	-0-					-0-
07	2666	X	1513	-0-	-1153	-0-	358	1	1155	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	2067	-0-	-847	-0-	374	1	1693	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	2178	-0-	-732	-0-	369	1	1809	2	N	-0-					-0-
10	0		2239	-0-	2239	2239	380	1	1859	2	N	-0-					-0-
11	0		1996	-0-	1996	4235	362	1	1634	2	N	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
OWENS, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 291788 COMPL. DATE 10/18/2021 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6747 - 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
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-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6450 - 6692

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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216239 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6698 - 6818

06	210	N	23	-0-	-187	-0-	22	1	1	9	N	1					99
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	532	1	1	9	N	1					100
08	0		639	-0-	639	639	638	1	1	9	N	1					101
09	0		635	-0-	635	1274	634	1	1	9	N	1					102
10	1763	N	489	-0-	-1274	-0-	487	1	2	9	N	2					104
11	0		363	-0-	363	363	362	1	1	9	N	1					105

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223574 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6688 - 6718

06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1581	1	50	9	N	45					86
07	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2226	1	45	9	N	41					127
08	0		2124	-0-	2124	2124	2100	1	24	9	N	22					149
09	0		2220	-0-	2220	4344	2152	1	68	9	N	62	171	1			40
10	3100	N	2216	-0-	-884	3460	2198	1	18	9	N	16					56
11	0		2128	-0-	2128	5588	2105	1	23	9	N	21					77

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

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
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					82
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	16	90	1			8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					8
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	692	N	692	-0-	-0-	B	-0-	692	3			Y	-0-					73
07	248	N	6	-0-	-242	B	-0-	6	3			Y	-0-	51	1			22
08	382	N	382	-0-	-0-	B	-0-	381	3	1	9	Y	1	1	1			22
09	0		583	-0-	583	B	583	583	3			Y	-0-					22
10	0		382	-0-	382	B	965	382	3			Y	-0-					22
11	0		663	-0-	663	B	1628	662	3	1	9	Y	1					23

DEADY WELL #: 1 RRCID -> 224095 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10368

06	1050	N	1038	-0-	-12	B	-0-	1038	3			Y	-0-					13
07	1325	N	1325	-0-	-0-	B	-0-	1325	3			Y	-0-					13
08	1480	N	1480	-0-	-0-	B	-0-	1455	3	25	9	Y	23	2	1			34
09	0		1254	-0-	1254	B	1254	1254	3			Y	-0-					34
10	0		1308	-0-	1308	B	2562	1308	3			Y	-0-					34
11	0		1121	-0-	1121	B	3683	1121	3			Y	-0-					34

DEADY WELL #: 2 RRCID -> 235513 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8971 - 10396

06	736	N	736	-0-	-0-	B	-0-	736	3			Y	-0-					17
07	527	N	370	-0-	-157	B	-0-	370	3			Y	-0-					17
08	465	N	414	-0-	-51	B	-0-	379	3	35	9	Y	32	1	1			48
09	0		377	-0-	377	B	377	377	3			Y	-0-					48
10	0		387	-0-	387	B	764	387	3			Y	-0-					48
11	0		363	-0-	363	B	1127	363	3			Y	-0-					48

DEADY WELL #: 6 RRCID -> 237490 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 8988 - 10394

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
06	347	N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	3			Y	-0-	47	1			13
07	306	N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	3			Y	-0-					13
08	186	N	164	-0-	-22	B	-0-	163	3	1	9	Y	1	1	1			13
09	0		267	-0-	267	B	267	265	3	2	9	Y	2					15
10	0		363	-0-	363	B	630	361	3	2	9	Y	2					17
11	0		295	-0-	295	B	925	294	3	1	9	Y	1					18

DEVON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239733 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9010 - 10386

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	180	N	178	-0-	-2	B	-0-	178	3			Y	-0-					11
07	217	N	183	-0-	-34	B	-0-	183	3			Y	-0-					11
08	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	196	3	22	9	Y	20	1	1			30
09	0		176	-0-	176	B	176	176	3			Y	-0-					30
10	0		210	-0-	210	B	386	210	3			Y	-0-					30
11	0		175	-0-	175	B	561	175	3			Y	-0-					30

HATLEY WELL #: 7 RRCID -> 242140 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9098 - 10405

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

DEVON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242485 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8990 - 10386

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	150	N	145	-0-	-5	B	-0-	145	3			Y	-0-					13
07	62	N	2	-0-	-60	B	-0-	2	3			Y	-0-	9	1			4
08	139	N	139	-0-	-0-	B	-0-	138	3	1	9	Y	1	1	1			4
09	0		188	-0-	188	B	188	188	3			Y	-0-					4
10	0		162	-0-	162	B	350	162	3			Y	-0-					4
11	0		140	-0-	140	B	490	140	3			Y	-0-					4

HATLEY WELL #: 10 RRCID -> 242970 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 11734 PERF. 9150 - 10532

06	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	3			Y	-0-					14
07	93	N	1	-0-	-92	B	-0-	1	3			Y	-0-	10	1			4
08	93	N	84	-0-	-9	B	-0-	83	3	1	9	Y	1	1	1			4
09	0		158	-0-	158	B	158	158	3			Y	-0-					4
10	0		93	-0-	93	B	251	93	3			Y	-0-					4
11	0		104	-0-	104	B	355	104	3			Y	-0-					4

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

HATLEY WELL #: 8 RRCID -> 243090 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 9088 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	564	N	564	-0-	-0-	B	-0-	564	3			Y	-0-	46	1			13
07	757	N	757	-0-	-0-	B	-0-	755	3	2	9	Y	2					15
08	502	N	502	-0-	-0-	B	-0-	501	3	1	9	Y	1	1	1			15
09	0		507	-0-	507	B	507	506	3	1	9	Y	1					16
10	0		339	-0-	339	B	846	337	3	2	9	Y	2					18
11	0		617	-0-	617	B	1463	615	3	2	9	Y	2					20

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1321	N	1321	-0-	-0-	B	-0-	1315	3	6	9	Y	5	52	1			20
07	1041	N	1041	-0-	-0-	B	-0-	1039	3	2	9	Y	2					22
08	960	N	960	-0-	-0-	B	-0-	952	3	8	9	Y	7	1	1			28
09	0		674	-0-	674	B	674	674	3			Y	-0-					28
10	0		1328	-0-	1328	B	2002	1318	3	10	9	Y	9					37
11	0		986	-0-	986	B	2988	977	3	9	9	Y	8					45

DEVON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 250015 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10196 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
06	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	520	2	6	9	N	5					33
07	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	669	2	2	9	N	2					35
08	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	601	2	2	9	N	2					37
09	0		661	-0-	661 B	661	661	2			N	-0-					37
10	1190	N	529	-0-	-661 B	-0-	520	2	9	9	N	8					45
11	0		685	-0-	685 B	685	685	2			N	-0-					45

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
06	90	N	38	-0-	-52 B	-0-	38	2			N	-0-					60
07	93	N	39	-0-	-54 B	-0-	39	2			N	-0-					60
08	93	N	62	-0-	-31 B	-0-	62	2			N	-0-					60
09	0		32	-0-	32 B	32	32	2			N	-0-					60
10	0		92	-0-	92 B	124	92	2			N	-0-					60
*11	128	N	4	-0-	-124 B	-0-	4	2			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
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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	450	N	428	-0-	-22 B	-0-	428	2			N	-0-					125
07	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			N	-0-					125
08	434	N	429	-0-	-5 B	-0-	429	2			N	-0-					125
09	0		446	-0-	446 B	446	446	2			N	-0-					125
10	0		415	-0-	415 B	861	415	2			N	-0-					125
*11	1401	N	540	-0-	-861 B	-0-	540	2			N	-0-					125

MOLHOUSEN, GEORGE F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217980 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9030 - 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
06	390	N	162	-0-	-228 B	-0-	162	2			N	-0-					118
07	434	N	305	-0-	-129 B	-0-	303	2	2	9	N	2	2	8			118
08	248	N	101	-0-	-147 B	-0-	101	2			N	-0-					118
09	0		239	-0-	239 B	239	238	2	1	9	N	1	1	8			118
10	0		151	-0-	151 B	390	151	2			N	-0-					118
*11	571	N	181	-0-	-390 B	-0-	181	2			N	-0-					118

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
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
*11	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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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
06	14B	DENY	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211874 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9024 - 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
06	610	N	610	-0-	-0-	B	-0-	610	2			N	-0-					147
07	682	N	547	-0-	-135	B	-0-	547	2			N	-0-					147
08	651	N	322	-0-	-329	B	-0-	322	2			N	-0-					147
09	0		353	-0-	353	B	353	350	2	3	9	N	3	3	8			147
10	0		527	-0-	527	B	880	525	2	2	9	N	2	2	8			147
11	0		448	-0-	448	B	1328	448	2			N	-0-					147

HOGAN WELL #: 1 RRCID -> 214136 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 8861 - 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
06	808	X	808	-0-	-0-	B	-0-	158	1	650	2	Y	-0-					-0-
07	1271	X	803	-0-	-468	B	-0-	154	1	649	2	Y	-0-					-0-
08	1271	X	644	-0-	-627	B	-0-	119	1	525	2	Y	-0-					-0-
09	0		720	-0-	720	B	720	145	1	575	2	Y	-0-					-0-
10	0		661	-0-	661	B	1381	129	1	532	2	Y	-0-					-0-
11	0		534	-0-	534	B	1915	95	1	439	2	Y	-0-					-0-

HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 215310 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8869 - 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
06	1205	X	1205	-0-	-0-	B	-0-	1158	2	47	9	N	43	102	1			25
07	1210	X	1210	-0-	-0-	B	-0-	1210	2			N	-0-					25
08	1302	X	1159	-0-	-143	B	-0-	1159	2			N	-0-					25
09	0		1177	-0-	1177	B	1177	1177	2			N	-0-					25
10	0		1278	-0-	1278	B	2455	1261	2	17	9	N	15					40
11	0		1235	-0-	1235	B	3690	1235	2			N	-0-					40

HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 216107 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8865 - 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
06	870	N	861	-0-	-9	B	-0-	861	2			N	-0-					42
07	895	N	895	-0-	-0-	B	-0-	842	2	53	9	N	48					90
08	1116	N	930	-0-	-186	B	-0-	930	2			N	-0-					90
09	0		927	-0-	927	B	927	927	2			N	-0-					90
10	0		1022	-0-	1022	B	1949	1000	2	22	9	N	20	85	1			25
11	0		1086	-0-	1086	B	3035	1083	2	3	9	N	3					28

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216244 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8946 - 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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

YATES, G.H. WELL #: 1 RRCID -> 219311 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 1011 - 10210

06	862	N	862	-0-	-0-	B	-0-	862	2			N	-0-					27
07	868	N	823	-0-	-45	B	-0-	823	2			N	-0-					27
08	961	N	708	-0-	-253	B	-0-	708	2			N	-0-					27
09	0		704	-0-	704	B	704	704	2			N	-0-					27
10	0		697	-0-	697	B	1401	697	2			N	-0-					27
11	0		745	-0-	745	B	2146	745	2			N	-0-					27

ROGERS, V.G. WELL #: 1 RRCID -> 221135 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8876 - 10232

06	690	N	585	-0-	-105	B	-0-	572	2	13	9	N	12	84	1			25
07	775	N	611	-0-	-164	B	-0-	611	2			N	-0-					25
08	704	N	704	-0-	-0-	B	-0-	704	2			N	-0-					25
09	0		567	-0-	567	B	567	567	2			N	-0-					25
10	0		723	-0-	723	B	1290	723	2			N	-0-					25
11	0		613	-0-	613	B	1903	613	2			N	-0-					25

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222471 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10084 - 10220

06	480	X	445	-0-	-35	B	-0-	445	2			N	-0-					27
07	496	X	433	-0-	-63	B	-0-	433	2			N	-0-					27
08	583	X	583	-0-	-0-	B	-0-	583	2			N	-0-					27
09	0		465	-0-	465	B	465	465	2			N	-0-					27
10	0		499	-0-	499	B	964	499	2			N	-0-					27
11	0		970	-0-	970	B	1934	934	2	36	9	N	33					60

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222472 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9996 - 10226

06	480	X	200	-0-	-280	B	-0-	200	2			N	-0-					42
07	465	X	207	-0-	-258	B	-0-	204	2	3	9	N	3					45
08	465	X	234	-0-	-231	B	-0-	234	2			N	-0-					45
09	0		165	-0-	165	B	165	165	2			N	-0-					45
10	0		305	-0-	305	B	470	305	2			N	-0-					45
11	0		553	-0-	553	B	1023	525	2	28	9	N	25					70

HALL ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223435 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 8914 - 10218

06	630	X	600	-0-	-30	B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
07	651	X	616	-0-	-35	B	-0-	616	2			N	-0-					-0-
08	651	X	647	-0-	-4	B	-0-	647	2			N	-0-					-0-
09	0		609	-0-	609	B	609	609	2			N	-0-					-0-
10	0		597	-0-	597	B	1206	597	2			N	-0-					-0-
11	0		555	-0-	555	B	1761	555	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, H C WELL #: 1 RRCID -> 229399 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 11104 PERF. 9248 - 10660

06	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2			N	-0-					107
07	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	2			N	-0-					107
08	93	N	39	-0-	-54	B	-0-	39	2			N	-0-					107
09	0		55	-0-	55	B	55	55	2			N	-0-					107
10	0		64	-0-	64	B	119	64	2			N	-0-					107
11	0		51	-0-	51	B	170	51	2			N	-0-					107

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HARDT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230220 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8864 - 10182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	62	N	34	-0-	-28 B	-0-	33	2	1	9	N	1	1	0			-0-
08	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	23	2	1	9	N	1	1	0			-0-
09	0		50	-0-	50 B	50	49	2	1	9	N	1	1	0			-0-
10	0		137	-0-	137 B	187	134	2	3	9	N	3	3	0			-0-
11	0		44	-0-	44 B	231	44	2			N	-0-					-0-

HOGAN WELL #: 2 RRCID -> 233624 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 8852 - 10227

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1950	X	1512	-0-	-438 B	-0-	19	1	1479	2	Y	13	9	1			7
							14	9									
07	1798	X	1603	-0-	-195 B	-0-	1591	2	12	9	Y	11	11	1			7
08	1798	X	1521	-0-	-277 B	-0-	1507	2	14	9	Y	13	12	1			8
09	0		1065	-0-	1065 B	1065	1057	2	8	9	Y	7	12	1			3
10	0		1065	-0-	1065 B	2130	1056	2	9	9	Y	8	7	1			4
11	0		960	-0-	960 B	3090	956	2	4	9	Y	4	6	1			2

PARKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236863 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10513 - 10612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-					35
07	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2			N	-0-					35
08	124	N	45	-0-	-79 B	-0-	45	2			N	-0-					35
09	0		145	-0-	145 B	145	145	2			N	-0-					35
10	0		61	-0-	61 B	206	61	2			N	-0-					35
11	0		99	-0-	99 B	305	99	2			N	-0-					35

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242100 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8836 - 9664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	8	-0-	-82 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	0		30	-0-	30 B	30	30	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0- B	30					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0- B	30					N	-0-					-0-

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242101 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10053 - 10217

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	750	X	329	-0-	-421 B	-0-	329	2			N	-0-					25
07	775	X	640	-0-	-135 B	-0-	640	2			N	-0-					25
08	682	X	484	-0-	-198 B	-0-	456	2	28	9	N	25					50
09	0		480	-0-	480 B	480	480	2			N	-0-					50
10	0		285	-0-	285 B	765	285	2			N	-0-					50
11	0		455	-0-	455 B	1220	455	2			N	-0-					50

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242113 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10064 - 10220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390	N	370	-0-	-20 B	-0-	370	2			N	-0-					40
07	434	N	324	-0-	-110 B	-0-	324	2			N	-0-					40
08	465	N	357	-0-	-108 B	-0-	357	2			N	-0-					40
09	0		458	-0-	458 B	458	458	2			N	-0-					40
10	0		305	-0-	305 B	763	305	2			N	-0-					40
11	0		318	-0-	318 B	1081	318	2			N	-0-					40

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	704	X	704	-0-	-0- B	-0-	704	2			N	-0-					65
07	713	X	656	-0-	-57 B	-0-	656	2			N	-0-					65
08	713	X	570	-0-	-143 B	-0-	570	2			N	-0-					65
09	0		636	-0-	636 B	636	636	2			N	-0-					65
10	0		621	-0-	621 B	1257	621	2			N	-0-					65
11	0		817	-0-	817 B	2074	817	2			N	-0-					65

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251552 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10711 - 13475

06	2670	X	1794	-0-	-876 B	-0-	1702	2	92	9	N	84					174
07	2759	X	1835	-0-	-924 B	-0-	1835	2			N	-0-					174
08	2635	X	1148	-0-	-1487 B	-0-	1148	2			N	-0-					174
09	0		2370	-0-	2370 B	2370	2350	2	20	9	N	18	165	1			27
10	0		2877	-0-	2877 B	5247	2877	2			N	-0-					27
11	0		2029	-0-	2029 B	7276	2029	2			N	-0-					27

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 7H RRCID -> 256515 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10592 - 14118

06	8790	X	4443	-0-	-4347 B	-0-	136	1	4307	2	N	-0-					25
07	5936	X	5936	-0-	-0- B	-0-	248	1	5616	2	N	65					90
							72	9									
08	5890	X	5481	-0-	-409 B	-0-	248	1	5192	2	N	37					127
							41	9									
09	0		4626	-0-	4626 B	4626	4626	2			N	-0-					127
10	0		4786	-0-	4786 B	9412	4750	2	36	9	N	33	79	1			81
11	0		4072	-0-	4072 B	13484	4072	2			N	-0-					81

HALL-JOLIN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286963 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10605 - 18232

06	41250	X	33621	-0-	-7629 B	-0-	423	1	32740	2	Y	416	350	1			229
							458	9									
07	41695	X	33325	-0-	-8370 B	-0-	32958	2	367	9	Y	334	354	1			209
08	40269	X	32305	-0-	-7964 B	-0-	31944	2	361	9	Y	328	343	1			194
09	0		30872	-0-	30872 B	30872	30575	2	297	9	Y	270	337	1			127
10	0		31186	-0-	31186 B	62058	30822	2	364	9	Y	331	273	1			185
11	0		29267	-0-	29267 B	91325	28896	2	371	9	Y	337	362	1			160

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

06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	576	3	46	9	N	42					169
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	664	3	20	9	N	18					187
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					187
09	0		529	-0-	529	529	529	3			N	-0-					187
10	0		393	-0-	393	922	393	3			N	-0-					187
11	0		175	-0-	175	1097	172	3	3	9	N	3					190

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

06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	326	3	1	9	N	1					174
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					174
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					174
09	0		541	-0-	541	541	541	3			N	-0-					174
10	0		533	-0-	533	1074	533	3			N	-0-					174
11	0		524	-0-	524	1598	517	3	7	9	N	6					180

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	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
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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
06	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	463	1	7742	2	N	55					108
							61	9									
07	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	495	1	8410	2	N	52					160
							57	9									
08	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	366	1	7725	2	N	65	156	1			69
							72	9									
09	0		6463	-0-	6463	6463	346	1	6050	2	N	61					130
							67	9									
10	0		8565	-0-	8565	15028	395	1	8073	2	N	88	163	1			55
							97	9									
11	0		6753	-0-	6753	21781	344	1	6304	2	N	95					150
							105	9									

YANTIS (HEARD ZONE) //CONT.// 99254 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	18	1	297	2	Y	63	112	1			99
							69	9									
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	304	2	Y	53					152
							58	9									
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	12	1	242	2	Y	30	108	1			74
							33	9									
09	0		235	-0-	235	235	10	1	180	2	Y	41					115
							45	9									
10	0		340	-0-	340	575	12	1	253	2	Y	68					183
							75	9									
11	0		231	-0-	231	806	9	1	169	2	Y	48	123	1			108
							53	9									

BIRD, O. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 280102 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 13004 PERF. 7745 - 8043

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

GARRETT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 280103 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 7810 - 8086

06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	48	1	797	2	N	276	340	1			139
							304	9									
07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	51	1	871	2	N	252	162	1			229
							277	9									
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	35	1	739	2	N	243	315	1			157
							267	9									
09	0		803	-0-	803	803	32	1	560	2	N	192	164	1			185
							211	9									
10	0		985	-0-	985	1788	34	1	685	2	N	242	337	1			90
							266	9									
11	0		784	-0-	784	2572	28	1	511	2	N	223	165	1			148
							245	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

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-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

W. YANTIS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 102592 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12863 - 13120

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

YANTIS, WEST (SMACKOVER) 99261 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BIRD HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199984 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12756 - 12767

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1340					N	-0-					-0-
07		15540	24838	-0-	9298	10638	24838	3			N	-0-					-0-
08		32116	25503	-0-	-6613	4025	25503	3			N	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	4025					N	-0-					-0-
10		0	10247	-0-	10247	14272	10247	3			N	-0-					-0-
11		0	136	-0-	136	14408	136	3			N	-0-					-0-